

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT			00008 001 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
STANLEY RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
STANLEY RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
STANLEY RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
APACHE CORPORATION			027200								
DCRC-SEC. 3A			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
ARCTURUS OPERATING COMPANY			029390								
DRISCOLL FOUNDATION			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797								
LEVY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
BXP OPERATING, LLC				042191						
TREVINO, E. 412				WELL #: 2	RRCID -> 188216	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13775	PERF. 11154	-	11774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425						
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	-	7930
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 4	RRCID -> 161364	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11826	-	12250
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
GUTIERREZ 37				WELL #: 5	RRCID -> 163105	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6134	-	6150
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----																	
WILD CAT																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																	
BENAVIDES, ROSA V. "C" //CONT.// 076861																	
WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF. 11864 - 11870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MECOM, J. W.																	
WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DULANEY-BRUNI																	
WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A																	
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MECOM, J. W.																	
WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148																	
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JARAL																	
WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 10116 - 10156																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCLURE NORTH																	
WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																	
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRUY, DAGMAR				WELL #:	13	RRCID -> 227120	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9096 - 9120				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRUY, DAGMAR				WELL #:	12	RRCID -> 227462	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9292 - 9322				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GONZALEZ, JORGE GU				WELL #:	1	RRCID -> 244664	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5382 - 5394				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
A.G. LONG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 272208	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 9149	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC.				WELL #:	2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
RESENDEZ				106406									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8372 - 9224						
STATE TRACT 228		WELL #:		1	RRCID ->	195355	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8372 - 9224	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
CANTERA OPERATING, LLC				129692			TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110						
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163813	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.	13526 - 14110	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	13103 - 13178	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	15781 - 15920	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VAN SCHERPE		GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11122 - 11255
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	181833	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.14478 - 14560
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	181834	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.15110 - 15250
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA				WELL #:	1	RRCID ->	181835	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.15684 - 15942
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHERPE, PETER VAN				WELL #:	3	RRCID ->	191200	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676 - 6720
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN RANCH				WELL #:	67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474					
STATE TRACT 350				WELL #: 3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933	- 7984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313					
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VELA				WELL #: 3	RRCID -> 160624	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7951	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BLOCK, ANNA				WELL #: 5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HAHL, C. W. FEE		WELL #: 42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 56		RRCID -> 192772		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 58		RRCID -> 193103		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 193713		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MACMAHON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 205659		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 28		RRCID -> 205685		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF. 11287 - 11386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6625 - 8000
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5534 - 5622
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CWS ACEITE OPERATING, INC.				195782							
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	257126	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF. N/A
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
D. O. G. OPERATING, LLC				196844							
EAST BLOCK A		WELL #:		2	RRCID ->	277043	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 - 8494
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES							
DANNELL ENERGY				199607										
ROCKIN ND				WELL #:	1	RRCID ->	252943	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2603 - 2606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
CHAPMAN RANCH				WELL #:	238	RRCID ->	255656	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HAHL, C. W. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	251885	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8444	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
RIVER FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	168550	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7513 - 7517	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MOOS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MOOS HEIRS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1540 - 1548	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
EAST, ALLEN		WELL #: A 2		RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	-		454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: R 1ST		RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	-		9442
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
YZAGUIRRE, J		222226								
WELL #: 11		RRCID -> 167250		COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	-		9666	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282								
HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416	-		9426
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
COUNTISS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	-		5046
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DRISCOLL FOUNDATION		249867								
WELL #: 1		RRCID -> 274955		COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	-		3194	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
ENERGY 2000, INC.				251740					
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAC MAHON, P. A.		WELL #:		1	RRCID -> 149560	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 7635	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016									
EOG RESOURCES, INC.				253162					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980 - 4988	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8788 - 8794	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF. 13833 - 13856	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590 - 7674	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID -> 162205	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8786 - 8833	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	169044	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7077 - 7554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RASH, AMANDA		WELL #:		1	RRCID ->	184148	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	11696	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6384 - 9016	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.10592 - 10690	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.10672 - 10756	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	206133	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380 - 12578	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8375 - 8401	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BMT K&H		WELL #:		2AC	RRCID ->	219760	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6618 - 6766	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8548 - 8608	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES FMT		WELL #:		8H	RRCID ->	232666	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	247782	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162					
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID -> 260802	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11080 - 11090	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID -> 262270	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 13853	PERF.14240 - 14332	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT	-0-
-----									
SLATOR RANCH AC		WELL #:		1H	RRCID -> 268261	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 8685	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KLEBERG, R J JR TR QUIITERIA PAST		WELL #:		732	RRCID -> 268878	COMPL. DATE 04/19/2012	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385							
SANTA FE RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 195931	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 19800	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16									

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
VELA				WELL #: 01	RRCID -> 249191	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456			CNTY: WEBB			
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 229370	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 12375	PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 251035	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11598 - 11970		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FIVE-JAB, INC.				271310			CNTY: WEBB			
HANNA TRAD				WELL #: 2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560 - 7590		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228			CNTY: WEBB			
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 - 7682		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061			CNTY: WEBB			
EAST, S. K. MRS.				WELL #: 94-D	RRCID -> 146967	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 1740 - 1744		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

-----												
WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
JOHNSON, F. I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DE BARBERIO		WELL #:		1 C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6932 - 6947
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		20	RRCID ->	178029	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	1234	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LICHTENBERGER		WELL #:		15	RRCID ->	189979	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1446 - 1452		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
J. M. GUTIERREZ		WELL #: 17		RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DIX RANCH A-115		WELL #: 15		RRCID -> 216088		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 217907		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 218646		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 220474		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 49		RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----																
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736											
SANTA FE RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14652	-	14683	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	12962	-	12969	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
-----															
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JPW ENERGY, L.L.C.				427871											
CAMPOS, Z.		WELL #:		2	RRCID ->	165692	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	1146	-	1148	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
KALER ENERGY CORP. GARCIA ET AL				450261							
		WELL #:		2	RRCID -> 193704	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 11074	- 11168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CLOPTON, JOHN H.		WELL #:		1	RRCID -> 256305	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9316	- 9360		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP LASATER		WELL #:		9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM & HURD FEE 1503		WELL #:		1	RRCID -> 213626	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6048	- 6052		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		26	RRCID -> 231299	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 3283	PERF. 1551	- 1558		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054							
MARTIN, J. C., III		WELL #:	9	RRCID -> 240290	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
K&H FEE 1594		WELL #:	1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5216 - 5224			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:	19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409	WELL #:	1	RRCID -> 226127	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7720 - 7783		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575		N	-0-	7	
-----										
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517	WELL #:	20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
SAN ROMAN "A"				WELL #:	3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY STATE 1628				WELL #:	5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SLAUGHTER				WELL #:	17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11276 - 15505	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOGAS ENERGY, LLC				WELL #:	10	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9284 - 9342	
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LTS OIL & GAS A				WELL #:	1	RRCID ->	200044	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10397 - 10415	
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A	
YTURRIA														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487								
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												
-----												
MPG PETROLEUM, INC.		518631										
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT		36

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	-	7814
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCKAMEY B		WELL #:		10	RRCID -> 172688	COMPL. DATE 06/25/1995	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 9982	-	9990
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HUNT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261205	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MEGO RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 281759	COMPL. DATE 05/31/2016	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A		
STATE TRACT 975										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202	-	9216
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279	-	9290
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
MHQ				WELL #: 1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MODENA OPERATING LLC				573221								
STATE TRACT 991-S				WELL #: 1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
-----												
ST 938-S				WELL #: 2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
-----												
MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707								
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	- 8292			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
-----												
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151								
ALONZO LOPEZ				WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		577151								
LOPEZ, A.		WELL #:		3288	RRCID ->	266729	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5664 - 5678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167 - 7305
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OXY USA INC.				630591								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	13918 - 14070
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	10390 - 10820
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10360 - 10421
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11355 - 11413
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785	- 11060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		WELL #:		635107	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511	- 6517
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511	- 6517
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUSSELL, N. L.		WELL #:		2	RRCID ->	194966	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6342	- 6404
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159											
WYATT, O.S. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749	- 3750						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROGAS OPERATING, INC				681142			CNTY: HIDALGO								
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: HIDALGO								
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	- 9912						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459			CNTY: HIDALGO								
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	- 11176						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: HIDALGO								
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICOCHET ENERGY, INC.				710549			CNTY: HIDALGO								
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895							
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919 - 9939			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883							
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084 - 8100			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEIN-BRUNI GU				WELL #: 1	RRCID -> 163868	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 10791	PERF. 9366 - 9386			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424 - 10444			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012							
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SAVAGE EXPLORATION, INC.				748920							
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 138766	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4916 - 4920			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2016	- P/A	11/21/2016					

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
SM ENERGY COMPANY			788997									
GALVAN RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #:	13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARCIA L & L -C-		WELL #:	C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149 - 4162					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID -> 249330	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 11540	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BMT AVIATOR		WELL #:	2	RRCID -> 275890	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 9809	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC				797110						
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
STONEGATE OPERATORS, INC.				823814						
MANGEL				WELL #: 1ST	RRCID -> 175693	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9804 -	9865	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321						
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13816 -	14048	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
GILLESPIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 226892	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860 -	8870	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9314 -	9324	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 9514 -	9520	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 - 9814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692								
STATE LEASE 74581		WELL #:		1	RRCID ->	169488	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 12886
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561								
SORGENTE		WELL #:		2	RRCID ->	281134	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2136 - 2140
09	0 W	2612	-0-	2612	56171	2612	2		N	-0-		-0-
10	0 W	4632	-0-	4632	60803	4632	2		N	-0-		-0-
11	0 W	4325	-0-	4325	65128	4325	2		N	-0-		-0-
12	0 W	4266	-0-	4266	69394	4266	2		N	-0-		-0-
*01	0 W	4917	-0-	4917	74311	4917	2		N	-0-		-0-
02	0 W	2758	-0-	2758	77069	2758	2		N	-0-		-0-
-----												
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
TEXACO GUERRA G		WELL #:		3	RRCID ->	186746	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2546 - 2580
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
REID, M.		WELL #:		1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	- 5435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	- 7806		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7141	- 7144		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622	- 1638		
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SLATOR RANCH				WELL #:	40ST	RRCID ->	226810	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JANCIK				WELL #:	10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 -	7600	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWEENEY				WELL #:	14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWEENEY				WELL #:	12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWEENEY				WELL #:	16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
BROOKS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 -	9110	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 10877	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 L		RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11486 - 11519					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TSL M-098041/TR 52/		WELL #: 6		RRCID -> 213639	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11324 - 11374					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
WILD HOG EXPLORATION LLC				923277											
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	- 8836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11504	- 11720						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 2	RRCID -> 171584	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 11321	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FELICIDAD				WELL #: 1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6917	- 7058						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MUNOZ, IMELDA				WELL #: 1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7184	- 7584						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	205738	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		WELL #:		950522	RRCID ->	188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7287 - 7310
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1								
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-)		WELL #:		00130 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		123560								
DE LUNA, R. G.		WELL #:		14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4052 - 4056
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

A&H (YEGUA 4800)		WELL #:		00130 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		WELL #:		848007								
FLORES, B. V. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	066458	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16												

OIL AND GAS DIVISION

A. & H. (3250)		00130 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
DELUNA, R. G.		WELL #:	6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895 PERF. 3338 - 3342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952								
DE LUNA, R.G		WELL #:	13	RRCID ->	251828	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	5770 PERF. 3316 - 3326	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SEDCO OPERATING, LLC		763159								
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 4798 - 4803	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
A S O G (4800)		00220 916		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
FREDCO		284921								
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:	8	RRCID ->	122558	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5605 - 5610	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:	7	RRCID ->	131689	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4822 - 4852	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #:	3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 5997 - 6294	
09	1710 X	1559	-0-	-151	-0-	237 1	1322 3	N	-0-	-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	249 1	1386 3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	238 1	1322 3	N	-0-	-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	278 1	1368 3	N	-0-	-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	228 1	1334 3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1327	-0-	-17	-0-	199 1	1128 3	N	-0-	-0-

-----													
ACEVEDO (LOBO 6)			//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313										
BENAVIDES TR 2			WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	419	1	2277	3	N	10		49
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	434	1	2394	3	N	4		53
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	418	1	2215	3	N	18		71
*12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	419	1	2095	3	N	22		93
*01	2294 X	2232	-0-	-62	-0-	402	1	1830	3	N	-0-		93
*02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	392	1	1889	3	N	-0-		93
-----													
ACEVEDO-HAERING			WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314			
09	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	291	1	1623	3	N	2		41
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	307	1	1709	3	N	-0-		41
11	2220 N	1951	-0-	-269	-0-	297	1	1647	3	N	6		47
12	1984 N	1330	-0-	-654	-0-	223	1	1096	3	N	10		57
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	289	1	1694	3	N	11		68
02	1820 N	1273	-0-	-547	-0-	185	1	1049	3	N	35		103
-----													
HAERING-MARTIN			WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346			
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	242	1	1352	3	N	-0-		1
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1372	3	N	-0-		1
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	236	1	1310	3	N	-0-		1
12	1116 N	915	-0-	-201	-0-	154	1	761	3	N	-0-		1
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	231	1	1356	3	N	-0-		1
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	924	3	N	-0-		1
-----													
HACHAR-AKIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753			
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	288	1	1449	3	N	-0-		-0-
10	2232 X	1516	-0-	-716	-0-	229	1	1287	3	N	-0-		-0-
11	1980 X	1448	-0-	-532	-0-	237	1	1211	3	N	-0-		-0-
12	1891 X	1264	-0-	-627	-0-	249	1	1015	3	N	-0-		-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	201	1	730	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	798	-0-	-546	-0-	200	1	598	3	N	-0-		-0-
-----													
HACHAR, D. D.			WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704			
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	80	1	450	3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MCKENDRICK-AKIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MARTINEZ, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	23	1	472	3	N	-0-				41
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	23	1	443	3	N	-0-				41
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	3	N	-0-				41
12	527 N	402	-0-	-125	-0-	16	1	386	3	N	-0-				41
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-				41
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-				41

ADAMI (550)		00601 002		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB						
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC.		517731													
RAY ADAMI, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 092300		COMPL. DATE 12/12/1980			TOTAL DEPTH 1055 PERF. 547 - 551						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016															

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 216017		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060						
09	1050 #	69	-0-	-981	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	8		7
10	1085 #	422	-0-	-663	-0-	3	1	419	3	Y	-0-				7
11	450 #	102	-0-	-348	-0-	1	1	98	3	Y	3				10
12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	5	1	501	3	Y	5				15
01	434 #	302	-0-	-132	-0-	2	1	299	3	Y	1	1	8		15
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-	1	9			Y	NO RPT				15

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419						
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	56	2	N	-0-				-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	5	1	45	2	N	-0-				-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	13	3	72	2	N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-				-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	16	3	1435	2	N	-0-				-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	N	-0-				-0-
						39	3								
						90	1								
						441	3								
						19	1								
						89	3								

RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)																	
LINN OPERATING, INC.																	
DRISCOLL, CLARA																	
00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES																	
501545																	
WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)																	
LINN OPERATING, INC.																	
DRISCOLL, CLARA																	
00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																	
501545																	
WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA																	
WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3436	3436	-0-	-0-	-0-	121	1	3315	2	N	-0-					-0-
10		3954	3954	-0-	-0-	-0-	218	1	3736	2	N	-0-					-0-
11		3815	3815	-0-	-0-	-0-	204	1	3611	2	N	-0-					-0-
12		3917	3917	-0-	-0-	-0-	179	1	3738	2	N	-0-					-0-
01		4131	4131	-0-	-0-	-0-	211	1	3920	2	N	-0-					-0-
*02		3731	3731	-0-	-0-	-0-	162	1	3569	2	N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)																	
LINN OPERATING, INC.																	
RIVERS, M. L.																	
00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
501545																	
WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L.																	
WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
WOFFORD, BUSH "D"				WELL #: 1	RRCID -> 009067	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6932	-	6940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA				WELL #: 3	RRCID -> 068197	COMPL. DATE 09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		1890 N	1389	-0-	-501	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
10		1705 N	1191	-0-	-514	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
11		1560 N	1103	-0-	-457	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
12		1426 N	951	-0-	-475	-0-	951 3	N	-0-		-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
02		1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.				501545							
PURL				WELL #: A 2SD	RRCID -> 008853	COMPL. DATE 05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854	-	4126
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
TALBERT, C. P.				WELL #: 17-D	RRCID -> 180866	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6695	-	6704
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH STRATTON				WELL #: A 17 H	RRCID -> 043754	COMPL. DATE 01/13/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	97 1	768 2	Y	-0-	-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	75 1	734 2	Y	-0-	-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	79 1	707 2	Y	-0-	-0-
12		899 N	713	-0-	-186	-0-	86 1	627 2	Y	-0-	-0-
01		806 N	654	-0-	-152	-0-	70 1	584 2	Y	-0-	-0-
02		728 N	574	-0-	-154	-0-	61 1	513 2	Y	-0-	-0-
-----											
HARPER HEFTE, INC.				357865							
HEFTE, MARY TOM ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 008934	COMPL. DATE 08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A		
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 2		N	-0-	-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-	-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2		N	-0-	-0-
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
02		308 N	254	-0-	-54	-0-	254 2		N	-0-	-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
HARPER HEFTE, INC.		//CONT.// 357865								
FEE		WELL #: 2 C		RRCID -> 033629		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2016 - PLUGGED 11/08/16										
-----										
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 169506		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6595 - 6599		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 173526		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519		
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2	Y	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219 2	Y	-0-		-0-
-----										
LINN OPERATING, INC.		501545								
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GEE, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008838		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PURL		WELL #: 4		RRCID -> 008840		COMPL. DATE 10/22/1947		TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ELLIFF, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951		TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE										N/A	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5489	-	6860	
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	4	1	875	2	N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
-----																	
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951										TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997										TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4806	-	4818		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218	-	5234		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-	
10		1085 N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-	
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-	
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-	
*02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-	
INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09		630 N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-	
10		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-	
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-	
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-	
01		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-	
*02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-	
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09		750 N	640	-0-	-110	-0-	45	1	595	2	N	-0-					-0-	
10		775 N	672	-0-	-103	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-	
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	210	1	621	2	N	-0-					-0-	
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	190	1	1191	2	N	-0-					-0-	
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	217	1	643	2	N	-0-					-0-	
*02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	187	1	589	2	N	-0-					-0-	
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958										TOTAL DEPTH	7189	PERF.	N/A					
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5564 - 5968					
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-	
10		341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-	
11		480 N	298	-0-	-182	-0-	298	2			N	-0-					-0-	
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-	
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-	
*02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-	
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6625 - 6635			
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
-----																
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	6525	PERF.	4808 - 5408			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	560 N	477	-0-	-83	-0-	477	2			N	-0-					-0-
-----																
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 - 7050			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965										TOTAL DEPTH	8037	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 035641		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 5325 - 5345		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
12	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2	N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	2	N	-0-			-0-
-----												
SPONBERG, J. O.		WELL #: 2		RRCID -> 035867		COMPL. DATE 04/15/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #: A 1		RRCID -> 036159		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6112 - 6478		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #: 9		RRCID -> 037157		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7013		PERF. 5265 - 5437		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RIVERS, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 038519		COMPL. DATE 03/17/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIMMONDS, B. B.		WELL #: 7		RRCID -> 040239		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 8314		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 040506		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. N/A		
09	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	210	1	2214	2	N	-0-	-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	164	1	2388	2	N	-0-	-0-
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	211	1	2315	2	N	-0-	-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	189	1	2409	2	N	-0-	-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	N	-0-	-0-
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	196	1	2105	2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-	-0-
10	682 N	340	-0-	-342	-0-	340	2			N	-0-	-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-	-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064												
09	780 N	250	-0-	-530	-0-	250	2			N	-0-	-0-
10	806 N	57	-0-	-749	-0-	57	2			N	-0-	-0-
11	780 N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-	-0-
-----												
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A												
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-	-0-
10	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-	-0-
12	2610 N	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-	-0-
01	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-	-0-
*02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-	-0-
-----												
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A												
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	-0-
10	806 N	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-	-0-
11	630 N	444	-0-	-186	-0-	444	2			N	-0-	-0-
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854												
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-	-0-
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-	-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 2		RRCID -> 043963		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A								
09	990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	840 N	620	-0-	-220	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	837 N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	899 N	75	-0-	-824	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PURL, OLLIE		WELL #: 6		RRCID -> 044385		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
INGRAM, J. C.		WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
-----																
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507								
09	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	630 N	454	-0-	-176	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
-----																
KERR		WELL #: 7		RRCID -> 044937		COMPL. DATE 10/17/1968		TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A								
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13		RRCID -> 045304		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6025 PERF. 5045 - 5934	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	240	N	211	-0-	-29	-0-		16	1	195	2	N	-0-		-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-		27	1	245	2	N	-0-		-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-		25	1	220	2	N	-0-		-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-		25	1	262	2	N	-0-		-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-		35	1	311	2	N	-0-		-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-		29	1	243	2	N	-0-		-0-
-----															
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE		02/10/2006		TOTAL DEPTH		6313 PERF. 5128 - 5563	
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-		61	1	2604	2	N	-0-		-0-
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-		75	1	2721	2	N	-0-		-0-
11	2700	N	2599	-0-	-101	-0-		90	1	2509	2	N	-0-		-0-
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-		87	1	3008	2	N	-0-		-0-
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-		60	1	2951	2	N	-0-		-0-
*02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		57	1	2576	2	N	-0-		-0-
-----															
FEE 687		WELL #:		2 U		RRCID -> 045429		COMPL. DATE		01/16/1969		TOTAL DEPTH		5763 PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		14		RRCID -> 049301		COMPL. DATE		11/06/1970		TOTAL DEPTH		6125 PERF. N/A	
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		192	1	3237	2	N	-0-		-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-		218	1	3523	2	N	-0-		-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		211	1	3384	2	N	-0-		-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		84	1	3146	2	N	-0-		-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-		195	1	3285	2	N	-0-		-0-
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-		196	1	3088	2	N	-0-		-0-
-----															
WALTON, W. W.		WELL #:		3		RRCID -> 049345		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6114 PERF. 5133 - 5855	
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-		1247	2			N	-0-		-0-
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-		1217	2			N	-0-		-0-
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-		1253	2			N	-0-		-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	2			N	-0-		-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		1642	2			N	-0-		-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	2			N	-0-		-0-
-----															
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE		12/17/1970		TOTAL DEPTH		6114 PERF. N/A	
09	780	N	552	-0-	-228	-0-		552	2			N	-0-		-0-
10	775	N	711	-0-	-64	-0-		711	2			N	-0-		-0-
11	780	N	670	-0-	-110	-0-		670	2			N	-0-		-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-		988	2			N	-0-		-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2			N	-0-		-0-
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-		927	2			N	-0-		-0-
-----															
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3		RRCID -> 049543		COMPL. DATE		08/18/1998		TOTAL DEPTH		6114 PERF. 5464 - 5510	
09	660	N	608	-0-	-52	-0-		608	2			N	-0-		-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-		630	2			N	-0-		-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-		606	2			N	-0-		-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-		633	2			N	-0-		-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-		-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-		574	2			N	-0-		-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																				
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																				
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																				
RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947																				
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2281	2	N	-0-							-0-
10	2883	N	2530	-0-	-353	-0-	-0-	249	1	2281	2	N	-0-							-0-
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	-0-	243	1	2093	2	N	-0-							-0-
12	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	-0-	200	1	2139	2	N	-0-							-0-
01	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	-0-	233	1	2072	2	N	-0-							-0-
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	-0-	224	1	1895	2	N	-0-							-0-
-----																				
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																				
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																				
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																				
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545										
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838										
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2	N	-0-	-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-
02	1064 N	1055	-0-	-9	-0-	1055	2	N	-0-	-0-
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210										
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	2	N	-0-	-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2	N	-0-	-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	797	2	N	-0-	-0-
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
09	660 N	515	-0-	-145	-0-	515	2	N	-0-	-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2	N	-0-	-0-
01	620 N	308	-0-	-312	-0-	308	2	N	-0-	-0-
02	728 N	381	-0-	-347	-0-	381	2	N	-0-	-0-
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837										COMPL. DATE	04/29/1976	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5444 - 5535
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738 - 4818
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-	
10		961 N	926	-0-	-35	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-	
11		900 N	828	-0-	-72	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-	
12		930 N	649	-0-	-281	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-	
01		930 N	689	-0-	-241	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-	
02		784 N	597	-0-	-187	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-	
-----															
INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108										COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
PYLE, H. C. WELL #: 7 RRCID -> 067190										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326 - 5546
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-	
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-	
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-	
-----															
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421										COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4600 - 4620
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503										COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
GEE, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 068783										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620 - 5597
09		840 N	757	-0-	-83	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-	
10		992 N	790	-0-	-202	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-	
11		840 N	781	-0-	-59	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-	
12		775 N	738	-0-	-37	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-	
01		775 N	643	-0-	-132	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-	
02		728 N	579	-0-	-149	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545							
SPONBERG, J.O.		WELL #: B 3		RRCID -> 069126	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5182 - 5342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	438	-0-	-162	-0-	438 2	-0-
10	713 N	560	-0-	-153	-0-	560 2	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	-0-
-----							
SPONBERG		WELL #: 6		RRCID -> 070087	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 7119	PERF. N/A
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2	-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584 2	-0-
-----							
SPONBERG, J. O.		WELL #: 7		RRCID -> 071425	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 4206 - 5490
09	2250 N	1706	-0-	-544	-0-	85 1 1621 2	-0-
10	2325 N	1564	-0-	-761	-0-	1564 2	-0-
11	2250 N	1883	-0-	-367	-0-	213 1 1670 2	-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	157 1 1667 2	-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	268 1 1594 2	-0-
02	1764 N	1500	-0-	-264	-0-	136 1 1364 2	-0-
-----							
HORNE, C.J.		WELL #: B 8		RRCID -> 071730	COMPL. DATE 06/12/1977	TOTAL DEPTH 7092	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
-----							
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 4		RRCID -> 072928	COMPL. DATE 09/05/1977	TOTAL DEPTH 7030	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
-----							
SIMMONDS, B. B.		WELL #: 8		RRCID -> 074636	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 7214	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
-----							
TALBERT, C.P.		WELL #: 11D		RRCID -> 074916	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4744 - 4852
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545			
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
-----			
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
-----			
ELLIFF, J. J.		WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
-----			
TALBERT, C. P.		WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
-----			
HORNE, C. J.		WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
-----			
KINSEY, E. A.		WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	-0-
-----			
RIVERS, M. L.		WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545										
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410										
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2	N	-0-	-0-
-----										
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638										
09	1110 N	410	-0-	-700	-0-	410	2	N	-0-	-0-
10	930 N	308	-0-	-622	-0-	308	2	N	-0-	-0-
11	540 N	252	-0-	-288	-0-	252	2	N	-0-	-0-
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2	N	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-
-----										
KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
INGRAM, J. C.		WELL #: C 5		RRCID -> 096424		COMPL. DATE 11/05/1981					
				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6092 - 6114					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
TALBERT, C. P.		WELL #: 21		RRCID -> 100533		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6562 - 6574	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 D		RRCID -> 101862		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4990 - 5562	
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-	-0-		
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-	-0-		
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2	N	-0-	-0-		
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-	-0-		
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-	-0-		
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2	N	-0-	-0-		
-----											
ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 113252		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6432 - 6441	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 10		RRCID -> 130726		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6621 - 6631	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
BROWN, MINNIE		WELL #: 5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 4794 - 4854	
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2	N	-0-	-0-		
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2	N	-0-	-0-		
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2	N	-0-	-0-		
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-	-0-		
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-		
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	520 2	N	-0-	-0-		
-----											
WALLACE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 136026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 5707 - 5717	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
RIVERS, M. L.		WELL #: 7		RRCID -> 139402		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6200 - 6220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 14-F		RRCID -> 141122		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 4964 - 6384		
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #: 14 F		RRCID -> 141368		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 4568 - 5268		
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3149	-0-	49	49	3149 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	5916	-0-	2916	2965	5916 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	7438	-0-	4338	7303	7438 2		N	-0-			-0-
01	14325 X	7022	-0-	-7303	-0-	7022 2		N	-0-			-0-
*02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N	-0-			-0-
-----												
GEE, H. W.		WELL #: 5		RRCID -> 141429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4631 - 5909		
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	556	-0-	-622	-0-	556 2		N	-0-			-0-
02	980 N	717	-0-	-263	-0-	717 2		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, IRENE R.		WELL #: B 2		RRCID -> 145722		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 4713 - 4721		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FEE 687		WELL #: 3		RRCID -> 147685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4748 - 5074		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWN, MINNIE		WELL #: 4		RRCID -> 148177		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 5272 - 5570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547	-	6557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998										TOTAL DEPTH	7622	PERF.	6372	-	6380		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460	-	6554		
09	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	165	1	1031	2	N	-0-						-0-
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	170	1	961	2	N	-0-						-0-
11	1410 N	19	-0-	-1391	-0-	5	1	14	2	N	-0-						-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-						-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140	-	6175		
09	3450 X	2958	-0-	-492	-0-	375	1	2583	2	N	-0-						-0-
10	3565 X	3504	-0-	-61	-0-	468	1	3036	2	N	-0-						-0-
11	3330 X	3247	-0-	-83	-0-	452	1	2795	2	N	-0-						-0-
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	424	1	3582	2	N	-0-						-0-
01	3503 X	1812	-0-	-1691	-0-	259	1	1553	2	N	-0-						-0-
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792	-	7637		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000										TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038	-	5048		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494	-	5713		
09	2700 X	958	-0-	-1742	-0-	155	1	803	2	N	-0-						-0-
10	2480 X	126	-0-	-2354	-0-	3	1	123	2	N	-0-						-0-
11	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	131	1	2464	2	N	-0-						-0-
12	2790 X	792	-0-	-1998	-0-	116	1	676	2	N	-0-						-0-
01	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	241	1	2316	2	N	-0-						-0-
*02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	359	1	2564	2	N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 - 6176					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
-----																
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 5222 - 6671					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4614 - 5105					
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2		N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2		N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2		N	-0-					-0-
-----																
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4860 - 5578					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SPONBERG, J. O.		WELL #:		8 D	RRCID ->	159537	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 5874 - 5906					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KINSEY, ELEANOR		WELL #:		C 2	RRCID ->	160353	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5352 - 5687					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 11	RRCID ->	161335	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 5158 - 5420					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037										COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 -	5574
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 -	6532
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042										COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 -	6368
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030										COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 -	6417
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057										COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724 -	6730
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715										COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5493 -	5642
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-		
10		620 N	497	-0-	-123	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-		
11		570 N	472	-0-	-98	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-		
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-		
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-		
*02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-		
-----																
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816										COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 -	6588
09		1980 N	1429	-0-	-551	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-		
10		1953 N	1773	-0-	-180	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-		
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-			-0-		
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-		
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-		
02		1904 N	1762	-0-	-142	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 2		N	-0-	-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-		260 2		N	-0-	-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-		233 2		N	-0-	-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-		247 2		N	-0-	-0-
01		248 N	239	-0-	-9	-0-		239 2		N	-0-	-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-		207 2		N	-0-	-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386												
09		1740 N	1658	-0-	-82	-0-		50 1	1608 2	N	-0-	-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		98 1	1588 2	N	-0-	-0-
11		2040 N	1717	-0-	-323	-0-		181 1	1536 2	N	-0-	-0-
12		1705 N	1673	-0-	-32	-0-		112 1	1561 2	N	-0-	-0-
01		1674 N	1361	-0-	-313	-0-		77 1	1284 2	N	-0-	-0-
02		1596 N	1137	-0-	-459	-0-		50 1	1087 2	N	-0-	-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368												
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		95 1	1137 2	N	-0-	-0-
10		1643 N	955	-0-	-688	-0-		94 1	861 2	N	-0-	-0-
11		1290 N	896	-0-	-394	-0-		93 1	803 2	N	-0-	-0-
12		1271 N	1041	-0-	-230	-0-		89 1	952 2	N	-0-	-0-
01		961 N	821	-0-	-140	-0-		83 1	738 2	N	-0-	-0-
02		840 N	702	-0-	-138	-0-		74 1	628 2	N	-0-	-0-
-----												
KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232												
09		930 N	822	-0-	-108	-0-		822 2		N	-0-	-0-
10		930 N	892	-0-	-38	-0-		892 2		N	-0-	-0-
11		870 N	850	-0-	-20	-0-		850 2		N	-0-	-0-
12		837 N	822	-0-	-15	-0-		822 2		N	-0-	-0-
01		899 N	807	-0-	-92	-0-		807 2		N	-0-	-0-
02		784 N	779	-0-	-5	-0-		779 2		N	-0-	-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564												
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2		N	-0-	-0-
10		589 N	539	-0-	-50	-0-		539 2		N	-0-	-0-
11		540 N	527	-0-	-13	-0-		527 2		N	-0-	-0-
12		713 N	598	-0-	-115	-0-		598 2		N	-0-	-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2		N	-0-	-0-
02		504 N	484	-0-	-20	-0-		484 2		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
KERR		WELL #:		8	RRCID ->	194069	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4400 - 4405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PURL, OLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	195133	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6498 - 6554				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INGRAM, J. C.		WELL #:		C 6	RRCID ->	195134	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4612 - 5704				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5978 - 6081				
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-				-0-
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-				-0-
11	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-				-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5283 - 6282				
09	2100 X	1313	-0-	-787	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
10	2170 X	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
12	2170 X	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
*02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-				-0-
-----															
FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5150 - 5654				
09	5250 X	3938	-0-	-1312	-0-	3938	2			N	-0-				-0-
10	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-				-0-
11	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-				-0-
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-				-0-
01	4371 X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-				-0-
*02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	122	-0-	122	122	122 2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	22	-0-	22	144	22 2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-			-0-
12	144 X	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 - 6557		
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 2				N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2				N	-0-			-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 2				N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2				N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2				N	-0-			-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2				N	-0-			-0-
-----														
WALTON, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 - 5980		
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2				N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2				N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2				N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2				N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2				N	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221 2				N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 - 6574		
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2				N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2				N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2				N	-0-			-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2				N	-0-			-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2				N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2				N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 - 6575		
09	2520 X	2241	-0-	-279	-0-	292 1	1949 2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2244	-0-	-670	-0-	186 1	2058 2			N	-0-			-0-
11	2820 X	1804	-0-	-1016	-0-	5 1	1799 2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2432	-0-	-482	-0-	231 1	2201 2			N	-0-			-0-
01	2542 X	2377	-0-	-165	-0-	299 1	2078 2			N	-0-			-0-
*02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	288 1	3977 2			N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6541 - 6590		
09	1710 N	809	-0-	-901	-0-	809 2				N	-0-			-0-
10	1488 N	305	-0-	-1183	-0-	305 2				N	-0-			-0-
11	1230 N	268	-0-	-962	-0-	268 2				N	-0-			-0-
12	837 N	309	-0-	-528	-0-	309 2				N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2				N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6080 - 6660		
09	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	188 1	2772 2			N	-0-			-0-
10	3317 X	2956	-0-	-361	-0-	125 1	2831 2			N	-0-			-0-
11	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	148 1	2662 2			N	-0-			-0-
12	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	159 1	2606 2			N	-0-			-0-
01	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	154 1	2763 2			N	-0-			-0-
02	2772 X	2560	-0-	-212	-0-	139 1	2421 2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006										TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5120	-	6551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		3120 X	2930	-0-	-190	-0-	150 1	2780 2	N	-0-			-0-		
10		3224 X	3019	-0-	-205	-0-	163 1	2856 2	N	-0-			-0-		
11		3120 X	2903	-0-	-217	-0-	180 1	2723 2	N	-0-			-0-		
12		3224 X	2876	-0-	-348	-0-	167 1	2709 2	N	-0-			-0-		
01		3224 X	2888	-0-	-336	-0-	90 1	2798 2	N	-0-			-0-		
02		2744 X	2649	-0-	-95	-0-	162 1	2487 2	N	-0-			-0-		
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969	-	6634
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	150 1	2592 2	N	-0-			-0-		
10		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	126 1	2702 2	N	-0-			-0-		
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	146 1	2671 2	N	-0-			-0-		
12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	134 1	2697 2	N	-0-			-0-		
01		2821 X	2196	-0-	-625	-0-	135 1	2061 2	N	-0-			-0-		
02		2632 X	1392	-0-	-1240	-0-	1 1	1391 2	N	-0-			-0-		
-----															
WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560	-	6600
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-		
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-		
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-		
02		84 N	32	-0-	-52	-0-	32 2		N	-0-			-0-		
-----															
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656	-	6796
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			4		
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			4		
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			4		
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			4		
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			4		
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-			4		
-----															
KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326	-	6527
09		1140 N	921	-0-	-219	-0-	921 2		N	-0-			-0-		
10		1054 N	776	-0-	-278	-0-	776 2		N	-0-			-0-		
11		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2		N	-0-			-0-		
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-		
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-		
02		980 N	908	-0-	-72	-0-	908 2		N	-0-			-0-		
-----															
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278	-	6634
09		4050 X	3277	-0-	-773	-0-	102 1	3175 2	N	-0-			-0-		
10		4185 X	3301	-0-	-884	-0-	121 1	3180 2	N	-0-			-0-		
11		4050 X	2926	-0-	-1124	-0-	120 1	2806 2	N	-0-			-0-		
12		4123 X	2845	-0-	-1278	-0-	76 1	2769 2	N	-0-			-0-		
01		3379 X	2754	-0-	-625	-0-	113 1	2641 2	N	-0-			-0-		
02		3052 X	2784	-0-	-268	-0-	108 1	2676 2	N	-0-			-0-		
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606	-	5856
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
RIVERS, M. L.		WELL #:		8		RRCID -> 234571		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	218	1	2612	2	N	-0-			-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	322	1	2956	2	N	-0-			-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	333	1	2876	2	N	-0-			-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	268	1	2865	2	N	-0-			-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	345	1	3077	2	N	-0-			-0-
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	324	1	2748	2	N	-0-			-0-
-----															
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6		RRCID -> 234645		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652					
09	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24		RRCID -> 235475		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586					
09	5190	X	4758	-0-	-432	-0-	735	1	4023	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	821	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	925	1	3901	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	580	1	4007	2	N	-0-			-0-
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	901	1	4218	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3948	-0-	-560	-0-	538	1	3410	2	N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936					
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	95	1	1136	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	125	1	1146	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	931	-0-	-539	-0-	97	1	834	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	590	-0-	-681	-0-	51	1	539	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	851	-0-	-420	-0-	86	1	765	2	N	-0-			-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	87	1	737	2	N	-0-			-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020					
09	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	300	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	302	1	1810	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	300	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	269	1	1901	2	N	-0-			-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	1917	2	N	-0-			-0-
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	269	1	1704	2	N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010					
09	2250	N	2057	-0-	-193	-0-	299	1	1758	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	311	1	1969	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	301	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	257	1	1788	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	310	1	1961	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	2010	-0-	-6	-0-	280	1	1730	2	N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564					
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026			
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	128	1	3148	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	242	1	3633	2	N	-0-			-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	259	1	3549	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	189	1	3482	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	240	1	3443	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3335	-0-	-221	-0-	194	1	3141	2	N	-0-			-0-
-----															
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292			
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-			-0-
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
*02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
-----															
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646			
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
-----															
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408			
09	3870	X	3425	-0-	-445	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856			
09	1710	N	696	-0-	-1014	-0-	696	2			N	-0-			-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
-----															
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102			
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	209	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	235	1	5486	2	N	-0-			-0-
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	171	1	5629	2	N	-0-			-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	208	1	6794	2	N	-0-			-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	254	1	6088	2	N	-0-			-0-
*02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	196	1	5329	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
RIVERS, M. L.		WELL #:		10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4380	X	1554	-0-	-2826	-0-	120 1	1434 2	N	N	-0-			-0-
10	4278	X	1022	-0-	-3256	-0-	100 1	922 2	N	N	-0-			-0-
11	3630	X	762	-0-	-2868	-0-	79 1	683 2	N	N	-0-			-0-
12	2976	X	928	-0-	-2048	-0-	80 1	848 2	N	N	-0-			-0-
01	2046	X	1003	-0-	-1043	-0-	101 1	902 2	N	N	-0-			-0-
02	1456	X	752	-0-	-704	-0-	79 1	673 2	N	N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810				
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	110 1	1324 2	N	N	-0-			-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	179 1	1643 2	N	N	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	168 1	1445 2	N	N	-0-			-0-
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	115 1	1224 2	N	N	-0-			-0-
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	172 1	1531 2	N	N	-0-			-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	177 1	1503 2	N	N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022				
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	139 1	1806 2	N	N	-0-			-0-
10	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	151 1	1865 2	N	N	-0-			-0-
11	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	150 1	1779 2	N	N	-0-			-0-
12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	120 1	1814 2	N	N	-0-			-0-
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	155 1	1826 2	N	N	-0-			-0-
02	1792	N	1771	-0-	-21	-0-	140 1	1631 2	N	N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23		RRCID -> 262367		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006				
09	2220	N	1468	-0-	-752	-0-	127 1	1341 2	N	N	-0-			-0-
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	155 1	1443 2	N	N	-0-			-0-
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	150 1	1436 2	N	N	-0-			-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	132 1	1497 2	N	N	-0-			-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	154 1	1502 2	N	N	-0-			-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	140 1	1516 2	N	N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8		RRCID -> 278546		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9		RRCID -> 278569		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424				
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	N	-0-			-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	N	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	N	-0-			-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	N	-0-			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82 2		N	N	-0-			-0-
-----														
PYLE, H. C.		WELL #:		10		RRCID -> 279737		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016													TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6253 - 6296		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
OMEGA ENERGY, LLC													622657				
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993													TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6580 - 6583		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.													647284				
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-					-0-	
10	2511	X	1691	-0-	-820	-0-	1691	2		N	-0-					-0-	
11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	2214	2		N	-0-					-0-	
12	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2		N	-0-					-0-	
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-					-0-	
02	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2		N	-0-					-0-	
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966													TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1361	2	90	9	N	82	166	1		20	
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1159	2	182	9	N	165	167	1		18	
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1270	2	110	9	N	100				118	
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1295	2	111	9	N	101	179	1		40	
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1236	2	164	9	N	149	169	1		20	
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	1037	2	110	9	N	100				120	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-	-0-
10	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	230	2			N	-0-	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
09	1470 X	792	-0-	-678	-0-	735	2	57	9	N	52	28
10	1519 X	1317	-0-	-202	-0-	1207	2	110	9	N	100	128
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1510	2	442	9	N	402	14
12	1488 X	1180	-0-	-308	-0-	1070	2	110	9	N	100	114
*01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1135	2	99	9	N	90	204
02	1820 X	1227	-0-	-593	-0-	1130	2	97	9	N	88	103
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268												
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
09	1020 X	637	-0-	-383	-0-	637	2			N	-0-	-0-
10	1271 X	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
11	1230 X	960	-0-	-270	-0-	960	2			N	-0-	-0-
12	1271 X	915	-0-	-356	-0-	915	2			N	-0-	-0-
*01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	-0-
02	1092 X	605	-0-	-487	-0-	605	2			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6118	-	6282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1605 2	33 9	Y	30			174		
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	968 2	11 9	Y	10			184		
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			184		
12		1705 N	1131	-0-	-574	-0-	1120 2	11 9	Y	10			194		
*01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1108 2	15 9	Y	14			208		
02		1036 N	939	-0-	-97	-0-	928 2	11 9	Y	10			218		
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6858	-	6887
09		450 X	112	-0-	-338	-0-	112 2		Y	-0-			-0-		
10		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-			-0-		
11		450 X	365	-0-	-85	-0-	365 2		Y	-0-			-0-		
12		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-		
*01		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-		
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-			-0-		
PREMIER MINERALS, INC. 676033															
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5246	-	6488
09		2572 X	1526	-0-	-1046	-0-	1526 2		N	-0-			-0-		
10		1054 X	59	-0-	-995	-0-	59 2		N	-0-			-0-		
11		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-		
12		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-			-0-		
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010										TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6508	-	6516
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
REN SERVICES, INC. 701670															
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002										TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4068	-	4096
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635															
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984										TOTAL DEPTH	5468	PERF.	5394	-	5408
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
10		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-			-0-		
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-		
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-		
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-		
02		588 N	300	-0-	-288	-0-	300 2		N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635												
RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6784 - 6804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-			-0-
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
02		1596 N	333	-0-	-1263	-0-	333 2	N	-0-			-0-
-----												
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
WOLTER, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 075583		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16												
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: F 6 C		RRCID -> 008870		COMPL. DATE 09/04/1943		TOTAL DEPTH 5899		PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 008921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 4803 - 5245		
09		3000 N	2742	-0-	-258	212	1371 1	1371 3	N	-0-		-0-
10		3100 X	2700	-0-	-400	-0-	1350 1	1350 3	N	-0-		-0-
11		3000 X	2350	-0-	-650	-0-	1175 1	1175 3	N	-0-		-0-
12		3100 X	2368	-0-	-732	-0-	1184 1	1184 3	N	-0-		-0-
01		3100 X	2434	-0-	-666	-0-	1217 1	1217 3	N	-0-		-0-
02		2548 X	2182	-0-	-366	-0-	1091 1	1091 3	N	-0-		-0-
-----												
RIVERS -A-		WELL #: 2 M		RRCID -> 034651		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 106 C		RRCID -> 036434		COMPL. DATE 07/06/1965		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5419 - 5434		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 040737		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5584 - 6396		
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-			-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
12		992 N	836	-0-	-156	-0-	836 3	N	-0-			-0-
01		992 N	921	-0-	-71	-0-	921 3	N	-0-			-0-
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229	-	5680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1500 X	1432	-0-	-68	-0-	1432 3			N	-0-			-0-		
10	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	1314 3			N	-0-			-0-		
11	1500 X	1333	-0-	-167	-0-	1333 3			N	-0-			-0-		
12	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1313 3			N	-0-			-0-		
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3			N	-0-			-0-		
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262	-	5818
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	623 3			N	-0-			-0-		
10	713 N	430	-0-	-283	-0-	430 3			N	-0-			-0-		
11	660 N	316	-0-	-344	-0-	316 3			N	-0-			-0-		
12	651 N	92	-0-	-559	-0-	92 3			N	-0-			-0-		
01	434 N	131	-0-	-303	-0-	131 3			N	-0-			-0-		
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446	-	6230
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3			N	-0-			-0-		
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3			N	-0-			-0-		
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3			N	-0-			-0-		
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3			N	-0-			-0-		
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3			N	-0-			-0-		
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978										TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118	-	6160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170	-	6180
09	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396 3			N	-0-			-0-		
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3			N	-0-			-0-		
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-			-0-		
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3			N	-0-			-0-		
01	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582 3			N	-0-			-0-		
02	1624 N	390	-0-	-1234	-0-	390 3			N	-0-			-0-		
-----															
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348	-	5676
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3			N	-0-			-0-		
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3			N	-0-			-0-		
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3			N	-0-			-0-		
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3			N	-0-			-0-		
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3			N	-0-			-0-		
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3	N	-0-			-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIVERS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628	
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-	-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	313	1	313	3	N	-0-	-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	305	1	305	3	N	-0-	-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-	-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-	-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	287	1	287	3	N	-0-	-0-
-----													
ELLIFF, J.S. ETAL		WELL #:		25 D	RRCID ->	128991	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIVERS -B-		WELL #:		5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499	
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-	-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-	-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	312	1	312	3	N	-0-	-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-	-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	308	1	308	3	N	-0-	-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	271	1	271	3	N	-0-	-0-
-----													
ELLIFF, J.S.		WELL #:		24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684	
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		31 D	RRCID ->	131701	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658 - 5701	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS -A-		WELL #:		20 F		RRCID -> 133156		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D		RRCID -> 133940		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INGRAM, DONALD		WELL #:		15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546					
09	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-				-0-
10	2046 N	1486	-0-	-560	-0-	1486	3			N	-0-				-0-
11	1650 N	1468	-0-	-182	-0-	1468	3			N	-0-				-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-				-0-
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-				-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965					
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558					
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-				-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
11	810 N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-				-0-
12	651 N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-				-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080					
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-				-0-
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-				-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-				-0-
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-				-0-
01	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2066	3			N	-0-				-0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		27 D		RRCID -> 137699		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404					
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-				-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-				-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-				-0-
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-				-0-
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-				-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782	-	4796		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196	-	5550		
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-						-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-						-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-						-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-						-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-						-0-
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-						-0-
-----																	
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806	-	5878		
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-					-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-					-0-
-----																	
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546	-	5676		
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-						-0-
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-						-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-						-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-						-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-						-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202		
09		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-						-0-
10		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-						-0-
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3		N	-0-						-0-
12		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3		N	-0-						-0-
01		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-						-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634	-	5674		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-						-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-						-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-						-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890													
09		450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3	N	-0-			-0-
12		434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3	N	-0-			-0-
01		434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3	N	-0-			-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556													
09		1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
10		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
02		1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148													
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N	-0-	-0-
10		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	763	1	763	3	N	-0-	-0-
11		1530 N	1354	-0-	-176	-0-	677	1	677	3	N	-0-	-0-
12		1550 N	1460	-0-	-90	-0-	730	1	730	3	N	-0-	-0-
01		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	735	1	735	3	N	-0-	-0-
*02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-	-0-
-----													
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892													
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-			-0-
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3	N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895													
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3	N	-0-			-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-			-0-
11		300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3	N	-0-			-0-
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3	N	-0-			-0-
01		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118													
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-			-0-
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-			-0-
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-			-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6360 - 6386				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1140 N	766	-0-	-374	-0-		766	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	822	-0-	-356	-0-		822	3			N	-0-			-0-
11	600 N	490	-0-	-110	-0-		490	3			N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	3			N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	3			N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A				
09	480 N	456	-0-	-24	-0-		456	3			N	-0-			-0-
10	558 N	434	-0-	-124	-0-		434	3			N	-0-			-0-
11	540 N	383	-0-	-157	-0-		383	3			N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	3			N	-0-			-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	3			N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7114 - 7134				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6949 - 6964				
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-			-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-		549	3			N	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31	-0-		479	3			N	-0-			-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-		493	3			N	-0-			-0-
01	558 N	527	-0-	-31	-0-		527	3			N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ANDERSON, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	175985	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6646 - 7500				
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508	3			N	-0-			-0-
10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682	3			N	-0-			-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		2536	3			N	-0-			-0-
12	2604 N	1964	-0-	-640	-0-		1964	3			N	-0-			-0-
01	2697 N	1742	-0-	-955	-0-		1742	3			N	-0-			-0-
02	2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 6138 - 7364				
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	3			N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	3			N	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			N	-0-			-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-		555	3			N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	3			N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TEXON ROYALTY B		WELL #:		11	RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6822 - 7048				
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		549	1	549	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-		572	1	572	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-		509	1	509	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-		552	1	552	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1090	-0-	-57	-0-		545	1	545	3	N	-0-			-0-
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		501	1	501	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001												TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 -	5634
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		3000 N	5470	-0-	2470		7652		2735 1	2735 3	N	-0-			-0-	
10		12052 X	4400	-0-	-7652		-0-		2200 1	2200 3	N	-0-			-0-	
11		5550 X	5550	-0-	-0-		-0-		2775 1	2775 3	N	-0-			-0-	
12		5720 X	5720	-0-	-0-		-0-		2860 1	2860 3	N	-0-			-0-	
01		5860 X	5860	-0-	-0-		-0-		2930 1	2930 3	N	-0-			-0-	
*02		5188 X	5188	-0-	-0-		-0-		2594 1	2594 3	N	-0-			-0-	
-----																
TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005												TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 -	6210
09		1162 N	1162	-0-	-0-		-0-		581 1	581 3	N	-0-			-0-	
10		1209 N	1178	-0-	-31		-0-		589 1	589 3	N	-0-			-0-	
11		1110 N	1068	-0-	-42		-0-		534 1	534 3	N	-0-			-0-	
12		1209 N	1172	-0-	-37		-0-		586 1	586 3	N	-0-			-0-	
01		1178 N	1176	-0-	-2		-0-		588 1	588 3	N	-0-			-0-	
02		1008 N	962	-0-	-46		-0-		481 1	481 3	N	-0-			-0-	
-----																
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001												TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 -	6855
09		6772 X	6772	-0-	-0-		-0-		3386 1	3386 3	N	-0-			-0-	
10		6790 X	6790	-0-	-0-		-0-		3395 1	3395 3	N	-0-			-0-	
11		6250 X	6250	-0-	-0-		-0-		3125 1	3125 3	N	-0-			-0-	
12		6950 X	6950	-0-	-0-		-0-		3475 1	3475 3	N	-0-			-0-	
01		6710 X	6710	-0-	-0-		-0-		3355 1	3355 3	N	-0-			-0-	
*02		5874 X	5874	-0-	-0-		-0-		2937 1	2937 3	N	-0-			-0-	
-----																
TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004												TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 -	6612
09		6738 X	6738	-0-	-0-		-0-		3369 1	3369 3	N	-0-			-0-	
10		6858 X	6858	-0-	-0-		-0-		3429 1	3429 3	N	-0-			-0-	
11		5904 X	5904	-0-	-0-		-0-		2952 1	2952 3	N	-0-			-0-	
12		6080 X	6080	-0-	-0-		-0-		3040 1	3040 3	N	-0-			-0-	
01		6466 X	6466	-0-	-0-		-0-		3233 1	3233 3	N	-0-			-0-	
*02		5906 X	5906	-0-	-0-		-0-		2953 1	2953 3	N	-0-			-0-	
-----																
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001												TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 -	7010
09		2130 N	1994	-0-	-136		-0-		1994 3		N	-0-			-0-	
10		2108 N	1967	-0-	-141		-0-		1967 3		N	-0-			-0-	
11		2040 N	1860	-0-	-180		-0-		1860 3		N	-0-			-0-	
12		2046 N	2031	-0-	-15		-0-		2031 3		N	-0-			-0-	
01		1997 N	1997	-0-	-0-		-0-		1997 3		N	-0-			-0-	
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736		-0-				N	NO RPT			-0-	
-----																
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001												TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 -	5723
09		180 N	-0-	-0-	-180		-0-				N	-0-			-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
-----																
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 -	6946
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-	-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	257	1	257	3	N	-0-	-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	246	1	246	3	N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	278	1	278	3	N	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-	-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-	-0-
-----												
U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746 - 4772
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	3227	1	3227	3	N	-0-	-0-
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	3153	1	3153	3	N	-0-	-0-
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	2900	1	2900	3	N	-0-	-0-
12	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	3224	1	3224	3	N	-0-	-0-
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	3121	1	3121	3	N	-0-	-0-
*02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2834	1	2834	3	N	-0-	-0-
-----												
WOFFORD, BUSH		WELL #:		A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548 - 6716
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896
09	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3		N	-0-		-0-
10	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3		N	-0-		-0-
11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3		N	-0-		-0-
12	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3		N	-0-		-0-
01	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3		N	-0-		-0-
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898
09	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3		N	-0-		-0-
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398
09	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	3		N	-0-		-0-
10	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3		N	-0-		-0-
11	2070 N	1926	-0-	-144	-0-	1926	3		N	-0-		-0-
12	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3		N	-0-		-0-
01	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3		N	-0-		-0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 5104 -	6888				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-						-0-
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-						-0-
11	3000 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-						-0-
12	2825 X	2823	-0-	-2	-0-	2823	3		N	-0-						-0-
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-						-0-
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 4804 -	5780				
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-						-0-
10	2480 N	2388	-0-	-92	-0-	2388	3		N	-0-						-0-
11	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3		N	-0-						-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-						-0-
01	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3		N	-0-						-0-
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 6754 -	6774				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5544 -	5679				
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-						-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-						-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-						-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-						-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-						-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
ELLIFF, J. S.		WELL #:		72	RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 6370 -	6612				
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3		N	-0-						-0-
10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3		N	-0-						-0-
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		N	-0-						-0-
12	5239 X	5195	-0-	-44	-0-	5195	3		N	-0-						-0-
01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3		N	-0-						-0-
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
ELLIFF J.S.		WELL #:		63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4788 -	6212				
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-						-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-						-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-						-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-						-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-						-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7086 -	7100				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657										COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790 - 6706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-				
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-				
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-				
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-				
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-				
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925							
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307										COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6301 - 6490		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690										COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 - 5313		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			218				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			220				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			222				
-----																	
AGUA DULCE (GERHARDT)										00832 192		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC.										501545							
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350										COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
TALBERT C. P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366										COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A		
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489										COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				



AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

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

09	900 N	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-			-0-
10	899 N	506	-0-	-393	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	873	-0-	-357	-0-	873	2			N	-0-			-0-
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-			-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
LINN OPERATING, INC. 501545  
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

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

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973 PERF. 6904 - 6966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964 PERF. 6756 - 6764
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
C.B. PRODUCTION				119905						
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8608 - 8624
09	660 N	491	-0-	-169	-0-	491 2	N	-0-		96
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		96
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		96
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		96
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		96
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		N	NO RPT		96
LINN OPERATING, INC.				501545						
DRISCOLL		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7573 - 7599
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 7	RRCID ->	009085	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015 PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7561 - 7588
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677 2	N	-0-		-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	675 2	N	-0-		-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
01	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2	N	-0-		-0-
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 11		RRCID -> 068502		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	617	-0-	-343	-0-	617 2		N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	888 2		N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
-----												
TALBERT, C.P.		WELL #: 16 D		RRCID -> 076146		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 5		RRCID -> 092301		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 7554 - 7602		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C.P.		WELL #: 17 F		RRCID -> 093609		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7757 - 7798		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #: 15 D		RRCID -> 106074		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8041 - 8053		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-F		RRCID -> 132621		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8050 - 8060		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 4 D	RRCID ->	137292	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8052 - 8057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 - 8220
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7390 - 7529
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALTON, IRENE		WELL #:		B 5	RRCID ->	139255	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8022 - 8040
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11		8 X	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TALBERT, C. P.		WELL #:		20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686 - 7694
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 D	RRCID ->	151033	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	7704 - 7714
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	232667	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150 - 8162
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 28		RRCID -> 239715	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8038	- 8052				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2	N	-0-			-0-
10		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2	N	-0-			-0-
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2	N	-0-			-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2	N	-0-			-0-
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2	N	-0-			-0-
02		532 N	530	-0-	-2	-0-	530 2	N	-0-			-0-
-----												
WALTON, IRENE		WELL #: B 8		RRCID -> 242204	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8084	- 8096				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 225615	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7904	- 7910				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8842				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 053665	COMPL. DATE 10/15/1972	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TALBERT, C.P.		WELL #: 8		RRCID -> 061807	COMPL. DATE 05/04/1975	TOTAL DEPTH 8503	PERF. N/A					
09		1140 N	198	-0-	-942	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10		806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2	N	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
*01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
*02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284										
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		407 N	407	-0-	-0-	398 2	9 9	Y	8	80
10		307 N	307	-0-	-0-	305 2	2 9	Y	2	82
11		465 N	465	-0-	-0-	465 2		Y	-0-	82
12		434 N	306	-0-	-128	306 2		Y	-0-	82
*01		260 N	260	-0-	-0-	260 2		Y	-0-	82
02		448 N	350	-0-	-98	350 2		Y	-0-	82
-----										
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585										
09		266 N	266	-0-	-0-	266 2		Y	-0-	69
10		405 N	405	-0-	-0-	405 2		Y	-0-	69
11		190 N	190	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	69
12		279 N	270	-0-	-9	270 2		Y	-0-	69
*01		135 N	135	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	69
*02		270 N	270	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	69
-----										
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688										
09		270 N	144	-0-	-126	144 2		Y	-0-	47
10		310 N	47	-0-	-263	47 2		Y	-0-	47
11		330 N	65	-0-	-265	65 2		Y	-0-	47
12		155 N	103	-0-	-52	103 2		Y	-0-	47
*01		435 N	435	-0-	-0-	435 2		Y	-0-	47
*02		201 N	201	-0-	-0-	201 2		Y	-0-	47
-----										
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723										
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	283 2		Y	-0-	-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
*02		311 N	311	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	-0-
-----										
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083										
09		163 X	163	-0-	-0-	163 2		Y	-0-	-0-
10		130 X	130	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
11		310 X	310	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
12		155 X	139	-0-	-16	139 2		Y	-0-	-0-
*01		190 X	190	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
02		280 X	161	-0-	-119	161 2		Y	-0-	-0-
-----										
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124										
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	26
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	26
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	26
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193614	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8684 - 9617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
RIVERS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	174587	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433 - 7460	
09		3000 N	5358	-0-	2358	7194	2679	1	2679	3	N	-0-	-0-
10		12668 X	5474	-0-	-7194	-0-	2737	1	2737	3	N	-0-	-0-
11		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	2522	1	2522	3	N	-0-	-0-
12		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	2781	1	2781	3	N	-0-	-0-
01		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	2698	1	2698	3	N	-0-	-0-
*02		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	2433	1	2433	3	N	-0-	-0-
-----													
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172812	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8680 - 8950	
09		2900 N	2232	-0-	-668	8917	185	1	2021	3	Y	24	57
10		3100 N	2389	-0-	-711	8206	196	1	2145	3	Y	44 38 1	63
11		3000 N	2533	-0-	-467	7739	179	1	2301	3	Y	48 41 1	70
12		3100 N	2633	-0-	-467	7272	199	1	2307	3	Y	115 102 1	83
01		3100 N	2468	-0-	-632	6640	196	1	2219	3	Y	48 60 1	71
*02		2800 N	2645	-0-	-155	6485	182	1	2360	3	Y	94 68 1	97
-----													
KAMPFENKEL, ET AL G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	174485	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9214 - 9542	
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-	85
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-	85
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-	85
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-	85
01		186 N	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	3	N	-0-	85
02		168 N	50	-0-	-118	-0-	4	1	46	3	N	-0-	85
-----													
BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175113	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8870 - 10701	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175748	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 - 9414	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608																	
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	298	-0-	298	298	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
-----																	
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	150	-0-	150	150	10	1	127	3	Y	12	5	1			7
-----																	
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740																	
09	2280	N	110	-0-	-2170	-0-	9	1	101	3	N	-0-					232
10	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					232
11	990	N	17	-0-	-973	-0-	1	1	16	3	N	-0-	176	1	1	7	55
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					55
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-					55
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					55
-----																	
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414																	
09	2900	N	674	-0-	-2226	799	54	1	594	3	Y	24					57
							26	9									
10	1580	N	781	-0-	-799	-0-	61	1	672	3	Y	44	38	1			63
							48	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	827	3	Y	48	41	1			70
							53	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	Y	78	88	1			60
							86	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	837	3	Y	32	43	1			49
							35	9									
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	665	3	Y	62	46	1			65
							68	9									
-----																	
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID -> 185572	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8738	- 8748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	832	-0-	832	832	60	1	772	3	Y	-0-		-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186186	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 11007	PERF. 8620	- 9406				
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	173	1	1891	3	N	23		182
						25	9						
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	184	1	2012	3	N	20		202
						22	9						
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	158	1	2031	3	N	12	172 1	42
						13	9						
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	185	1	2142	3	N	8		50
						9	9						
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1865	3	N	7		57
						8	9						
*02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	141	1	1826	3	N	5		62
						6	9						

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 188123	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9328	- 10256				
09	11978 X	2290	-0-	-9688	-0-	185	1	2026	3	Y	72		170
						79	9						
10	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	198	1	2165	3	Y	117	114 1	173
						129	9						
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	3	Y	100	107 1	166
						110	9						
12	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	209	1	2422	3	Y	130	188 1	108
						143	9						
01	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	191	1	2153	3	Y	47	75 1	80
						52	9						
02	2520 N	2296	-0-	-224	-0-	157	1	2036	3	Y	94	73 1	101
						103	9						

VISION OIL AND GAS LLC		886198		SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 235904	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8866	- 8873	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	130 1	118

WALLIS ENERGY, INC.		893997		BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 193540	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9249	- 9301	
09	DLQ G-10	171	-0-	171	1287	156	2	15	9	N	14		14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-		14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-		14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-		14
01	1287 N	-0-	-0-	-1287	-0-					N	-0-		14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997  
 BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1203	2	119	9	N	108			108
10	2728 X	1819	-0-	-909	-0-	1104	2	715	9	N	650	642	1	116
11	2640 X	2463	-0-	-177	-0-	2340	2	123	9	N	112	188	1	40
12	2728 X	198	-0-	-2530	-0-	11	2	187	9	N	170	192	1	18
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

09	3000 N	3059	-0-	59	59	860	1	1970	2	N	208	188	1	109
						229	9							
10	2883 N	2537	-0-	-346	-0-	775	1	1520	2	N	220	182	1	147
						242	9							
11	2940 N	2253	-0-	-687	-0-	684	1	1371	2	N	180	192	1	135
						198	9							
12	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	810	1	1698	2	N	285	360	1	60
						314	9							
01	3038 X	2108	-0-	-930	-0-	882	1	964	2	N	238	183	1	115
						262	9							
02	2744 X	2430	-0-	-314	-0-	827	1	1317	2	N	260	194	1	181
						286	9							

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

09	8610 X	5108	-0-	-3502	-0-	539	1	4523	2	N	42			224
						46	9							
10	8835 X	7899	-0-	-936	-0-	695	1	7130	2	N	67	177	1	114
						74	9							
11	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	689	1	8012	2	N	127			241
						140	9							
12	8928 X	8646	-0-	-282	-0-	711	1	7807	2	N	116	190	1	167
						128	9							
01	8928 X	7110	-0-	-1818	-0-	703	1	6277	2	N	118	188	1	97
						130	9							
02	8260 X	7035	-0-	-1225	-0-	602	1	6365	2	N	62			159
						68	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	2900	-0-	-790	-0-	875	1	1968	2	N	52			217
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1061	1	2942	2	N	64	184	1	97
11	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	1007	1	2656	2	N	49			146
12	4092 X	3947	-0-	-145	-0-	1093	1	2787	2	N	61			207
01	4092 X	3042	-0-	-1050	-0-	948	1	1975	2	N	108	188	1	1 8
02	3668 X	3506	-0-	-162	-0-	986	1	2443	2	N	70			196
-----														
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219														
09	1590 N	1212	-0-	-378	-0-	627	1	585	2	N	-0-			132
10	1116 N	629	-0-	-487	-0-	388	1	241	2	N	-0-			132
11	1710 N	1336	-0-	-374	-0-	655	1	681	2	N	-0-			132
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	674	1	1125	2	N	-0-			132
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	674	1	363	2	N	-0-			132
02	1260 N	819	-0-	-441	-0-	544	1	275	2	N	-0-			132
-----														
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888														
09	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	1086	1	2583	2	N	-0-			79
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	1061	1	2944	2	N	-0-			79
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	1031	1	2739	2	N	-0-			79
12	3782 X	3564	-0-	-218	-0-	1017	1	2547	2	N	-0-			79
01	3999 X	3686	-0-	-313	-0-	1155	1	2531	2	N	-0-			79
02	3612 X	3178	-0-	-434	-0-	925	1	2253	2	N	-0-			79
-----														
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16														
-----														
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
-----												
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432												
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	201	1	5	2	N	139
							35	9				
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	333	1	315	2	N	251
							123	9				
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	389	1	516	2	N	112
							56	9			190	1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	250	1	93	2	N	119
							8	9				
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	220	1	6	2	N	184
							72	9				
02	896	N	246	-0-	-650	-0-	196	1	50	9	N	229
-----												
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
-----												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584												
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	370	1	233	2	N	230
							2	9				
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	674	1	645	2	N	232
							2	9				
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	343	1	219	2	N	232
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	436	1	538	2	N	232
01	1333	N	521	-0-	-812	-0-	386	1	135	2	N	232
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	393	1	156	2	N	234
							2	9				

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)		00832 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		501545									
TALBERT, C. P.		WELL #:	8	RRCID ->	066082	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)		00832 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
PURL, OLLIE B		WELL #:	3	RRCID ->	138637	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 5256 - 5263	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1200 N	139	-0-	-1061	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2	N	-0-		-0-
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
SAJSLSB A		WELL #:	5 F	RRCID ->	215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 5218 - 5664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 #	535	-0-	-95	-0-	535	3	N	-0-		-0-
10	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
11	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-		-0-
12	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
01	2339 R	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-		-0-
02	2296 #	1033	-0-	-1263	-0-	1033	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
VISION OIL AND GAS LLC		886198									
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	110953	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	8064	PERF. 6264 - 6274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-		-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
12	682 N	461	-0-	-221	-0-	90	1	N	-0-		-0-
01	651 N	335	-0-	-316	-0-	83	1	N	-0-		-0-
*02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
J&G OIL & GAS		427635									
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:	1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6743 - 6747	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LINN OPERATING, INC. 501545  
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LINN OPERATING, INC. 501545  
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LINN OPERATING, INC. 501545  
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

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

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

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

09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	198	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	248 X	43	-0-	-205	-0-	3	1	20	2	Y	18	8	1			10
						20	9									
11	900 X	64	-0-	-836	-0-	5	1	27	2	Y	29	18	1			21
						32	9									
12	1085 N	75	-0-	-1010	-0-	11	1	46	2	Y	16	21	1			16
						18	9									
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	153	1	463	2	Y	26	25	1			17
						29	9									
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	337	2	342	9	Y	311	174	1			154

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
LINN OPERATING, INC. 501545  
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

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

09	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-					-0-

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

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					179
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	141	1	811	2	Y	-0-					179
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	89	1	495	2	Y	-0-					179
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	109	1	448	2	Y	-0-					179
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	60	1	182	2	Y	-0-					179
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	Y	7	182	1			4

AGUA DULCE (8570)		VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 00832 939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SCHULZE, HERBERT K., ET AL		//CONT.// 886198		WELL #: 5		RRCID -> 171692		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	99	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	275	-0-	-283	-0-	54	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	137	-0-	-328	-0-	34	1	103	2	Y	-0-			-0-
*02	308 N	295	-0-	-13	-0-	173	2	122	9	Y	111	56	1	55

AGUA DULCE (8600 DIX)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		DIX, THOMAS		00832 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		647284		WELL #: 10		RRCID -> 095897		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

AGUA DULCE (8700)		HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		SCHULZE, HERBERT K. ET AL		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		411736		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		SCHULZE, HERBERT K. ET AL		886198		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844		
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	96	1	548	2	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	486	2	N	-0-			-0-
12	682 N	462	-0-	-220	-0-	90	1	372	2	N	-0-			-0-
01	651 N	335	-0-	-316	-0-	83	1	252	2	N	-0-			-0-
*02	532 N	428	-0-	-104	-0-	428	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		LINN OPERATING, INC.		ELLIFF, JOHN J., MRS.		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		501545		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 HARPER HEFTE, INC. 357865  
 YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	852	2	N	6					125
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	651 N	196	-0-	-455	-0-	10	1	186	2	N	-0-					125
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	15					140
						17	9									

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 HARPER HEFTE, INC. 357865  
 YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

09	12600	10771	-0-	-1829	-0-	10395	2	376	9	Y	342	339	1			239
10	10958 R	10958	-0-	-0-	-0-	10511	2	447	9	Y	406	519	1			126
11	10433 R	10433	-0-	-0-	-0-	9873	2	560	9	Y	509	514	1			121
12	11391 R	11391	-0-	-0-	-0-	10782	2	609	9	Y	554	486	1			189
01	12003 R	12003	-0-	-0-	-0-	11484	2	519	9	Y	472	417	1			244
02	10052 #	9815	-0-	-237	-0-	9394	2	421	9	Y	383	394	1			233

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND)		00834 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
HARPER HEFTE, INC. YARBOROUGH		357865		WELL #: 2		RRCID -> 247269		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7080 - 7084	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	1605	-0-	-495	-0-	150 1	1422 2	Y	30	11 1	19 8		79
10	2170 N	1155	-0-	-1015	-0-	150 1	992 2	Y	12	16 1			75
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	150 1	2758 2	Y	20	16 1	4 8		75
12	432 N	-0-	-0-	-432	-0-	22 9		Y	6	75 1	6 8		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2016

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC. IBARRA, ANTONIO, ET AL		263701		WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772	
09	4230 X	4148	-0-	-82	-0-	350 1	3704 2	Y	85				277
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	379 1	4180 2	Y	78	170 1	1 8		184
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	387 1	3954 2	Y	90				274
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	408 1	4289 2	Y	73				347
01	4588 X	4396	-0-	-192	-0-	375 1	3938 2	Y	75	159 1	1 8		262
*02	4144 X	4015	-0-	-129	-0-	334 1	3568 2	Y	103				365

LA JOLLA-PARR		00849 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELL #: 1		RRCID -> 184657		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8756					
09	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	112 1	1185 2	Y	1				204
10	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	99 1	1086 2	Y	12	2 1	3 8		211
11	1230 N	978	-0-	-252	-0-	87 1	888 2	Y	3				214
12	1333 N	752	-0-	-581	-0-	65 1	685 2	Y	2				216
01	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	96 1	1006 2	Y	7	1 1	3 8		219
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	83 1	883 2	Y	35				254

AGUA PRIETA (3265)		00849 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. GARCIA, ANNIE MARIE		848007		WELL #: 1		RRCID -> 190664		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 3220 - 3225	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101 7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO)		00855 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
AMDSJ2 LLC		016927									
E. G. RANCH, LTD.		WELL #: 1R		RRCID -> 168394		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
WRIGHT, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118011		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738				
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	112	1	260	3	Y	2	10
						2	9					
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	64	1	147	3	Y	-0-	10
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	288	1	580	3	Y	2	12
						2	9					
12	372 N	215	-0-	-157	-0-	63	1	152	3	Y	-0-	12
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	68	1	155	3	Y	-0-	12
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	12

RICHTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140863		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920				
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	272	1	635	3	Y	2	11
						2	9					
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	297	1	679	3	Y	2	13
						2	9					
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	311	1	626	3	Y	2	15
						2	9					
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	281	1	673	3	Y	-0-	15
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	298	1	676	3	Y	-0-	15
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	264	1	585	3	Y	-0-	15

-----																	
AGUILARES (ZONE 1)																	
MCGUFFIN, JOE JR.																	
WALKER, J.O.																	
00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																	
549892																	
WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
-----																	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.																	
WALKER, MAY																	
681057																	
WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
AGUILARES (ZONE 2)																	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.																	
WALKER, MAY																	
00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
681057																	
WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
AGUILARES (ZONE 4)																	
GREAT NORTHERN ENERGY, INC																	
WALKER, MAY																	
00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
328627																	
WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
AGUILARES (ZONE 5-A, W)																	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.																	
WALKER, J O "C"																	
00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																	
681057																	
WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6872 - 6904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 7)		00877 901		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #:	12	RRCID ->	204947	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7085 - 7092		
09		183 N	183	-0-	-0-			11 1	171 2	N	1	6
								1 9				
10		136 N	136	-0-	-0-			8 1	128 2	N	-0-	6
11		77 N	77	-0-	-0-			5 1	72 2	N	-0-	5
12		106 N	106	-0-	-0-			7 1	98 2	Y	1	6
								1 9				
01		124 N	59	-0-	-65			59 2		Y	-0-	6
*02		193 N	193	-0-	-0-			16 1	177 2	Y	-0-	6

ALAMO (SANDERS 7220)		01034 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:	3	RRCID ->	147280	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 7142 - 7157		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:	2	RRCID ->	050029	COMPL. DATE	03/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8065 - 8210		
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				09/12/2016 - P/A	09/12/2016				

SWEENEY, J. J.		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SWEENEY, J. J.		WELL #:	7	RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7994 - 8100		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26

SWEENEY, J. J.		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SWEENEY, J. J.		WELL #:	3	RRCID ->	178591	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8035 - 8084		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	57	1	78	2	N	-0-		21
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	57	1	100	2	N	-0-		21
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	51	1	59	2	N	2		23
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	101	1	137	2	N	-0-		23
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	184	1	230	2	N	3		26
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	85	2	N	1		27
						1	9						

  

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

  

ALANIZ (WILCOX) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. STATE OF TEXAS		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

ALAZAN (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH ALAZAN		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
		WELL #: 486		RRCID -> 259448		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

KING RANCH ALAZAN		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
		WELL #: 610		RRCID -> 270357		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118					
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	367	1	3692	3	N	-0-		-0-
						1	4						
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	422	1	4447	3	N	-0-		-0-
						7	4						
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	384	1	4144	3	N	-0-		-0-
						5	4						
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	320	1	3649	3	N	-0-		-0-
						196	4						
01	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	376	1	3648	3	N	-0-		-0-
						140	4						
02	4396 X	3577	-0-	-819	-0-	338	1	2916	3	N	-0-		-0-
						323	4						

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 363		RRCID -> 094465		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	10446	-0-	10446 B	67824	881 1	8859 3	N	640	584 1	260
						2 4	704 9				
10	8370	11899	-0-	3529 B	71353	1016 1	10699 3	N	153	353 1	60
						16 4	168 9				
11	8100	7434	-0-	-666 B	70687	622 1	6718 3	N	77	109 1	28
						9 4	85 9				
12	10323	2903	-0-	-7420 B	63267	220 1	2513 3	N	32	44 1	16
						135 4	35 9				
01	11904	3939	-0-	-7965 B	55302	351 1	3403 3	N	50	45 1	21
						130 4	55 9				
02	10752	414	-0-	-10338 B	44964	39 1	335 3	N	3	22 1	2
						37 4	3 9				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44964											
-----											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 299		RRCID -> 109298		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	147 1	1483 3	N	10	9 1	4
						11 9					
10	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	36 1	374 3	N	19	16 1	7
						1 4	21 9				
11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-	7 1	-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-			N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 443		RRCID -> 137002		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
-----											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)			01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2418 X	2047	-0-	-371	-0-	140 1	1829 3	77 4	N	1	4 1		-0-
						170 1	2323 3	3 9	N	3	2 1		1
*04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	226 1	1917 3	10 4	N	2	2 2		1
*05	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	223 1	2910 3	13 4	N	3	3 1		1
06	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	137 1	1721 3	2 9	N	2	2 1		1
07	DLQ G-10	1860	-0-	1860	5009	235 1	2707 3	3 9	N	3	3 1		1
08	7954 X	2945	-0-	-5009	-0-	244 1	2454 3	1 4	N	3	3 1		1
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	275 1	2897 3	4 4	N	3	3 1		1
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	260 1	2811 3	4 4	N	3	3 1		1
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	234 1	2677 3	144 4	N	2	2 1		1
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	268 1	2598 3	99 4	N	3	3 1		1
01	3193 X	2968	-0-	-225	-0-	256 1	2213 3	245 4	N	2	2 1		1
02	2884 X	2716	-0-	-168	-0-								

  

KING RANCH ALAZAN			WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808			
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	65 1	657 3	79 1	N	-0-			-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	70 1	828 3	1 4	N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70 1	756 3	1 4	N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	51 1	586 3	31 4	N	-0-			-0-
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	80 1	773 3	30 4	N	-0-			-0-
02	784 N	583	-0-	-201	-0-	55 1	475 3	53 4	N	-0-			-0-

  

KING RANCH ALAZAN			WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

KING RANCH ALAZAN			WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190			
09	5190 X	4559	-0-	-631	-0-	411 1	4133 3	1 4	N	13	12 1		5
10	5363 X	3636	-0-	-1727	-0-	310 1	3265 3	5 4	N	51	36 1		20
11	5190 X	3556	-0-	-1634	-0-	297 1	3212 3	4 4	N	39	45 1		14
12	4495 X	2801	-0-	-1694	-0-	212 1	2423 3	130 4	N	33	31 1		16
01	4712 X	3073	-0-	-1639	-0-	273 1	2652 3	102 4	N	42	41 1		17
02	4256 X	2947	-0-	-1309	-0-	275 1	2376 3	263 4	N	30	30 1		17



ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	161	1	1615	3	N	-0-			-0-
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	241	1	2538	3	N	45	27	1	18
						4	4	50	9					
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	252	1	2720	3	N	38	42	1	14
						4	4	42	9					
12	1736 X	1305	-0-	-431	-0-	99	1	1126	3	N	18	23	1	9
						60	4	20	9					
01	2821 X	1398	-0-	-1423	-0-	124	1	1205	3	N	21	21	1	9
						46	4	23	9					
02	2828 X	608	-0-	-2220	-0-	57	1	489	3	N	7	12	1	4
						54	4	8	9					

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-	7	1	-0-
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	345	1	3629	3	N	-0-			-0-
						6	4							
11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	449	1	4847	3	N	-0-			-0-
						6	4							
12	3100 N	4399	-0-	1299	1299	338	1	3854	3	N	-0-			-0-
						207	4							
01	4616 X	3317	-0-	-1299	-0-	299	1	2907	3	N	-0-			-0-
						111	4							
*02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	260	1	2247	3	N	-0-			-0-
						249	4							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	171	1	1849	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	3	N	-0-			-0-
						68	4							
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	3	N	-0-			-0-
						50	4							
02	1092 N	894	-0-	-198	-0-	84	1	729	3	N	-0-			-0-
						81	4							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH MADERO		WELL #: 29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 494		RRCID -> 268936		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036		
09	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	750 1	7539 3	N	421 409 1	171
						2 4	463 9			
10	2139 X	1083	-0-	-1056	-0-	82 1	867 3	N	121 245 1	47
						1 4	133 9			
11	9570 X	1182	-0-	-8388	-0-	90 1	973 3	N	107 115 1	39
						1 4	118 9			
12	9703 X	925	-0-	-8778	-0-	63 1	724 3	N	90 85 1	44
						39 4	99 9			
01	10230 X	1455	-0-	-8775	-0-	116 1	1122 3	N	158 136 1	66
						43 4	174 9			
02	8176 X	1219	-0-	-6957	-0-	104 1	901 3	N	104 111 1	59
						100 4	114 9			

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 470		RRCID -> 274965		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356											
ZOCH		WELL #:		1C		RRCID -> 171004		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2196 - 2202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
LOPEZ		WELL #:		1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9112 - 9206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	231 1	635 2	Y	-0-			30	
10	992 N	951	-0-	-41	-0-	245 1	706 2	Y	-0-			30	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	248 1	740 2	Y	-0-			30	
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	259 1	751 2	Y	-0-			30	
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	268 1	717 2	Y	-0-			30	
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	247 1	672 2	Y	-0-			30	

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

ALICE (STILLWELL)		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
ROCK RESOURCES, INC.		722939											
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #:		2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MOSSER TRUST		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
		722939											
		WELL #:		1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	5 1	336 2	N	-0-			-0-	
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	8 1	400 2	N	-0-			-0-	
11	479 R	479	-0-	-0-	-0-	6 1	473 2	N	-0-			-0-	
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	4 1	397 2	N	-0-			-0-	
*01	341 #	319	-0-	-22	-0-	5 1	314 2	N	-0-			-0-	
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-	

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
 STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

09	12985	12985	-0-	-0-	-0-	12871	2	114	9	N	104	180	1			153
10	14672	14672	-0-	-0-	-0-	14553	2	119	9	N	108	165	1			96
11	11251	11251	-0-	-0-	-0-	11133	2	118	9	N	107					203
12	14124 R	14124	-0-	-0-	-0-	14022	2	102	9	N	93	185	1			111
01	14663 #	14289	-0-	-374	-0-	14172	2	117	9	N	106	159	1			58
02	13244 #	12643	-0-	-601	-0-	12542	2	101	9	N	92					150

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

09	1680 #	1569	-0-	-111	-0-	1569	2			N	-0-					36
10	1674 #	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					36
11	1620 #	1451	-0-	-169	-0-	1449	2	2	9	N	2					38
12	1674 #	1501	-0-	-173	-0-	1499	2	2	9	N	2					40
01	1643 #	1620	-0-	-23	-0-	1617	2	3	9	N	3					43
02	1484 #	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-					43

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALICE, DEEP, S. W. (8130)				01518	777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ROCK RESOURCES, INC.				722939									
HOLMES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8060 -	8080
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALICE, W. (3550 FRIO)				01523	480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
OUTLINE OIL COMPANY LLC				628480									
BARRERA		WELL #:		1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3558 -	3564
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALPHA (2200)				01936	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
SAENZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257938	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	2167 -	2182
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALTA MESA (M-14)				02000	688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
LEONCITO		WELL #:		19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5434 -	5440
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			118
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
-----													
ALTA MESA (1100)				02000	731	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
GARCIA 1		WELL #:		50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 6504 - 7223
-----										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7213 - 7223
-----										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500)		02001 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
NAVAJO EXPLORATION, INC.		601061								
PEREZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097998	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7554 - 7578
-----										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
MANGEL		WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8588 - 8596
-----										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
-----										
ALTA MESA, EAST (SALINAS)		02001 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
GARCIA 1		WELL #:	31 L	RRCID ->	142385	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8101 - 8109
-----										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
GARCIA 1		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARCIA 1		WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARCIA 1		WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALTA MESA, EAST (7600)		02001 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
GARCIA 1		WELL #: 31 U		RRCID -> 144988		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3360 X	2089	-0-	-1271	-0-	1979 2	110 9	Y	287
10	3472 X	2565	-0-	-907	-0-	2565 2		Y	287
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	236 1	2877 2	Y	288
12	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	372 1	4648 2	Y	288
01	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	399 1	5224 2	Y	123
						14 9			
*02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	364 1	4664 2	Y	172
						54 9			

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
TARED		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	990 #	837	-0-	-153	-0-	231 1	606 2	N	286
10	992 #	809	-0-	-183	-0-	222 1	587 2	N	286
11	840 #	807	-0-	-33	-0-	263 1	544 2	N	286
12	868 #	825	-0-	-43	-0-	253 1	572 2	N	286
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	252 1	609 2	N	286
*02	784 #	649	-0-	-135	-0-	197 1	444 2	N	293
						8 9			

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALTE HUNDE (6500)		02059 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 152608		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-



-----												
ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)			02088 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 36		RRCID -> 212736			COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 5130 - 6554
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						1
-----												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 38		RRCID -> 218845			COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 5996 - 7116
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 37		RRCID -> 219363			COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5835 - 7380
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ALVARADO (REQUENEZ)			02100 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
ALVARADO, DANIEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 102758			COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 3802 - 3850
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALVARADO, DANIEL			WELL #: 3		RRCID -> 170960			COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 4040 - 4611
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:	1	RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7830 - 8500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
09	3996 X	3996 -0-	-0-	-0-	-0-	227 1	3766 3	N	3			83
10	4227 X	4227 -0-	-0-	-0-	-0-	217 1	3999 3	N	10			93
11	3955 X	3955 -0-	-0-	-0-	-0-	204 1	3740 3	N	10			103
12	4158 X	4158 -0-	-0-	-0-	-0-	202 1	3945 3	N	10			113
01	4133 X	4133 -0-	-0-	-0-	-0-	199 1	3934 3	N	-0-			113
02	3808 X	3641 -0-	-167	-0-	-0-	166 1	3475 3	N	-0-			113
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457
09	770 N	770 -0-	-0-	-0-	-0-	82 1	688 3	N	-0-			50
10	901 N	901 -0-	-0-	-0-	-0-	92 1	809 3	N	-0-			50
11	874 N	874 -0-	-0-	-0-	-0-	92 1	782 3	N	-0-			50
12	806 N	806 -0-	-0-	-0-	-0-	80 1	726 3	N	-0-			50
01	899 N	745 -0-	-154	-0-	-0-	79 1	666 3	N	-0-			50
02	812 N	545 -0-	-267	-0-	-0-	57 1	488 3	N	-0-			50
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	1	RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166
09	150 N	78 -0-	-72	-0-	-0-	8 1	70 3	N	-0-			51
10	124 N	78 -0-	-46	-0-	-0-	8 1	70 3	N	-0-			51
11	120 N	77 -0-	-43	-0-	-0-	8 1	69 3	N	-0-			51
12	93 N	73 -0-	-20	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-			51
01	93 N	88 -0-	-5	-0-	-0-	9 1	79 3	N	-0-			51
*02	409 N	409 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	366 3	N	-0-			51
FNB MISSION			WELL #:	1	RRCID ->	129653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7822 - 8144
09	1020 N	944 -0-	-76	-0-	-0-	52 1	860 3	N	29	166 1		23
10	832 N	832 -0-	-0-	-0-	-0-	43 1	789 3	N	-0-			23
11	919 N	919 -0-	-0-	-0-	-0-	48 1	871 3	N	-0-			23
12	985 N	985 -0-	-0-	-0-	-0-	48 1	937 3	N	-0-			23
01	969 N	969 -0-	-0-	-0-	-0-	47 1	922 3	N	-0-			23
02	868 N	841 -0-	-27	-0-	-0-	38 1	803 3	N	-0-			23
HINOJOSA			WELL #:	2	RRCID ->	132284	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7839 - 7861
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	3	RRCID ->	135903	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7618 - 7988
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 X	551	-0-	-2449	-0-	31	1	520	3	N	-0-	17
10	3100 X	444	-0-	-2656	-0-	23	1	421	3	N	-0-	17
11	3000 X	1012	-0-	-1988	-0-	52	1	960	3	N	-0-	17
12	1736 X	1107	-0-	-629	-0-	54	1	1053	3	N	-0-	17
01	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	3	N	-0-	17
*02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	190	1	3990	3	N	-0-	17
-----												
TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968				
09	2250 N	1603	-0-	-647	-0-	171	1	1432	3	N	-0-	30
10	2294 N	1619	-0-	-675	-0-	165	1	1451	3	N	3	33
						3	9					
11	2250 N	1226	-0-	-1024	-0-	128	1	1095	3	N	3	36
						3	9					
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	176	1	1609	3	N	-0-	36
01	1612 N	1304	-0-	-308	-0-	139	1	1165	3	N	-0-	36
02	1148 N	1044	-0-	-104	-0-	110	1	934	3	N	-0-	36
-----												
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930				
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	25	1	210	3	Y	-0-	24
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	Y	-0-	24
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-	24
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-	24
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	3	Y	-0-	24
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	23	1	197	3	Y	-0-	24
-----												
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//	129692										
VILLARREAL			WELL #:	1	RRCID ->	173880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	5320 -	5658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
FNB MISSION			WELL #:	3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8822 -	8885	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	3	N	6	6	8	22
						7	9							
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	1277	3	N	13	13	8	22
						14	9							
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	3	N	-0-			22
12	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	52	1	1027	3	N	6	6	8	22
						7	9							
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	N	1			23
						1	9							
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	3	N	24	13	8	34
						26	9							
-----														
GARCIA "B"			WELL #:	2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8916 -	9395
09	3330 X	3298	-0-	-32	-0-	227	1	3057	3	N	13	13	8	47
						14	9							
10	3472 X	3375	-0-	-97	-0-	249	1	3053	3	N	66	6	8	107
						73	9							
11	3360 X	3089	-0-	-271	-0-	263	1	2823	3	N	3	3	8	107
						3	9							
12	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	284	1	2860	3	N	8	8	8	107
						9	9							
01	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	282	1	2733	3	N	1	1	8	107
						1	9							
02	2968 X	2806	-0-	-162	-0-	294	1	2400	3	N	102	80	8	129
						112	9							
-----														
GARCIA "B"			WELL #:	1	RRCID ->	176661	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8602 -	8821	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	118	1	1591	3	N	9	9	8	179
						10	9							
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	3	N	48	184	1	37
						53	9				6	8		
11	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	133	1	1431	3	N	3	3	8	37
						3	9							
12	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	139	1	1405	3	N	2	2	8	37
						2	9							
01	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	139	1	1343	3	N	-0-			37
						1	9							
02	1456 N	734	-0-	-722	-0-	77	1	629	3	N	25	25	8	37
						28	9							
-----														
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 -	8951	
09	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	173	1	2873	3	N	-0-			22
10	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	153	1	2817	3	N	-0-			22
11	2970 X	1448	-0-	-1522	-0-	75	1	1373	3	N	-0-			22
12	3162 X	1996	-0-	-1166	-0-	97	1	1899	3	N	-0-			22
01	3162 X	375	-0-	-2787	-0-	18	1	357	3	N	-0-			22
02	2800 X	574	-0-	-2226	-0-	26	1	548	3	N	-0-			22

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID -> 176931		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF. 8849 -	8970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	420 1	5653 3	N	18	18 8		91
10	6169 X	6102	-0-	-67	-0-	20 9	5635 3	N	6	6 8		91
11	5970 X	5757	-0-	-213	-0-	460 1	5243 3	N	23	3 8		111
12	6169 X	5742	-0-	-427	-0-	7 9	5222 3	N	2	2 8		111
01	6169 X	5578	-0-	-591	-0-	489 1	5056 3	N	-0-			111
02	5684 X	5181	-0-	-503	-0-	25 9	4586 3	N	30	28 8		113
						518 1						
						2 9						
						522 1						
						562 1						
						33 9						

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID -> 177052		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440 -	9349
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	109 1	1462 3	N	18	18 8		29
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	20 9	1017 3	N	6	6 8		29
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	83 1	1079 3	N	12	3 8		38
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	7 9	802 3	N	6	6 8		38
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	101 1	1480 3	N	1	1 8		38
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	13 9	992 3	N	79	79 8		38
						80 1						
						7 9						
						153 1						
						1 9						
						121 1						
						87 9						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID -> 178587		COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 8337 -	8538
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	192 1	1603 3	N	-0-			47
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	179 1	1575 3	N	7			54
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8 9	1625 3	N	4			58
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	4 9	1572 3	N	-0-			58
01	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	172 1	1439 3	N	-0-			58
02	1708 N	1320	-0-	-388	-0-	172 1	1181 3	N	-0-			58
						139 1						

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID -> 178994		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436 -	9575
09	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	134 1	2223 3	N	-0-			32
10	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	129 1	2373 3	N	-0-			32
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	127 1	2334 3	N	-0-			32
12	2449 N	2090	-0-	-359	-0-	102 1	1988 3	N	-0-			32
01	2511 N	2206	-0-	-305	-0-	105 1	2079 3	N	20			52
02	2296 N	1862	-0-	-434	-0-	22 9	1765 3	N	12			64
						84 1						
						13 9						

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG) CANTERA OPERATING, LLC GARCIA "B"		//CONT.// 02100 625 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	118	1	1583	3	N	17	17 8	58
10	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	120	1	1473	3	N	41	8 8	91
11	1740 N	1412	-0-	-328	-0-	120	1	1284	3	N	7	7 8	91
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	166	1	1669	3	N	7	7 8	91
01	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	140	1	1354	3	N	2	2 8	91
*02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	3	N	74	72 8	93

FNB MISSION				WELL #: 4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	750 N	418	-0-	-332	-0-	28	1	380	3	N	9	9 8	50	
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	23	1	281	3	N	5	5 8	50	
11	600 N	277	-0-	-323	-0-	24	1	252	3	N	1	1 8	50	
12	434 N	139	-0-	-295	-0-	12	1	125	3	N	2	2 8	50	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-		50	
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	36	27 8	59	

BENTSEN-WHITTINGTON GU1				WELL #: 3		RRCID -> 180445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	3	N	-0-		45	
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	42	1	765	3	N	-0-		45	
11	930 N	592	-0-	-338	-0-	31	1	561	3	N	-0-		45	
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	N	-0-		45	
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	65	1	1280	3	N	-0-		45	
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-		45	

GARCIA "B"				WELL #: 7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2310 N	2240	-0-	-70	-0-	154	1	2075	3	N	10	10 8	135	
10	2511 N	2204	-0-	-307	-0-	166	1	2029	3	N	8	8 8	135	
11	2340 N	2088	-0-	-252	-0-	178	1	1903	3	N	6	6 8	135	
12	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	191	1	1929	3	N	6	6 8	135	
01	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	193	1	1867	3	N	2	2 8	135	
02	1960 N	1938	-0-	-22	-0-	202	1	1650	3	N	78	78 8	135	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692																			
FNB MISSION		WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	9950 PERF.	8188 -	9034								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		240	1	3982	3	N	46			162						
10	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-		51	9													
11	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-		706	1	12990	3	N	99	187	1	74						
12	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-		109	9													
01	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-		696	1	12762	3	N	60			134						
*02	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-		66	9													
							659	1	12902	3	N	12			146						
							13	9													
							651	1	12874	3	N	20			166						
							22	9													
							518	1	10859	3	N	53			219						
							58	9													
BENTSEN-WHITTINGTON GUI											WELL #:	4	RRCID ->	182355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8248 -	9020
09	6810 X	6205	-0-	-605	-0-		351	1	5835	3	N	17			144						
10	6324 X	4987	-0-	-1337	-0-		19	9													
11	5850 X	5603	-0-	-247	-0-		252	1	4630	3	N	95	193	1	46						
12	6417 X	6119	-0-	-298	-0-		105	9													
01	6417 X	5142	-0-	-1275	-0-		290	1	5313	3	N	-0-			46						
*02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-		297	1	5822	3	N	-0-			46						
							247	1	4895	3	N	-0-			46						
							273	1	5725	3	N	-0-			46						
CELESTINO GARZA GU											WELL #:	8	RRCID ->	182766	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	8336 -	9096
09	2880 X	2108	-0-	-772	-0-		120	1	1988	3	N	-0-			89						
10	2604 X	1725	-0-	-879	-0-		89	1	1636	3	N	-0-			89						
11	2610 X	1518	-0-	-1092	-0-		79	1	1439	3	N	-0-			89						
12	2170 N	2088	-0-	-82	-0-		101	1	1987	3	N	-0-			89						
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		105	1	2076	3	N	-0-			89						
*02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		93	1	1956	3	N	-0-			89						
GUERRA BROS.											WELL #:	5	RRCID ->	182795	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 -	7294
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
GARCIA "B"											WELL #:	8	RRCID ->	184835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8533 -	10456
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	96 1	1299 3	N	10	10 8		174
						11 9						
10	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	120 1	1469 3	N	9	9 8		174
						10 9						
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	83 1	890 3	N	2	2 8		174
						2 9						
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	120 1	1212 3	N	28	180 1	2 8	20
						31 9						
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	76 1	741 3	N	-0-			20
*02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	83 1	678 3	N	25	25 8		20
						28 9						

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737			
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	28 1	468 3	N	-0-			70
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	32 1	591 3	N	-0-			70
11	570 N	395	-0-	-175	-0-	20 1	375 3	N	-0-			70
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36 1	702 3	N	-0-			70
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	24 1	478 3	N	-0-			70
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	28 1	589 3	N	-0-			70

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562			
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	236 1	3924 3	N	53			143
						58 9						
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	198 1	3636 3	N	66	174 1		35
						73 9						
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	180 1	3298 3	N	-0-			35
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	180 1	3521 3	N	37			72
						41 9						
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	184 1	3635 3	N	2			74
						2 9						
*02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	123 1	2584 3	N	53			127
						58 9						



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2580 N	1532	-0-	-1048	-0-	105	1	1414	3	N	12	12	8		36
10	2449 N	1392	-0-	-1057	-0-	104	1	1278	3	N	9	9	8		36
11	2280 N	876	-0-	-1404	-0-	75	1	799	3	N	2	2	8		36
12	1581 N	622	-0-	-959	-0-	56	1	564	3	N	2	2	8		36
01	1395 N	594	-0-	-801	-0-	56	1	538	3	N	-0-				36
02	812 N	412	-0-	-400	-0-	43	1	349	3	N	18	18	8		36
						20	9								

  

FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912						
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-				20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				20
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				20
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				20
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				20

  

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468						
09	1260 N	889	-0-	-371	-0-	57	1	762	3	N	64	64	8		72
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	588	3	N	29	29	8		72
11	1590 N	168	-0-	-1422	-0-	32	9								74
12	930 N	277	-0-	-653	-0-	14	1	150	3	N	4	2	8		74
01	682 N	103	-0-	-579	-0-	4	9	252	3	N	-0-				74
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-				74
						18	1	150	3	N	-0-				74

  

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900						
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	3	N	20				103
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	22	9				-0-				103
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	3	N	9				112
12	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	71	1	1300	3	N	3				115
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	10	9	1004	3	N	-0-				115
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	N	4				119
						48	1	1007	3	N					
						4	9								

  

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 189314		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746						
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-				71
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-				71
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				71
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				71
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				71
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-				71

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	10	10	8			93
						11	9									
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	6	6	8			93
						7	9									
11	810 N	251	-0-	-559	-0-	21	1	229	3	N	1	1	8			93
						1	9									
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	2	1	21	3	N	2	2	8			93
						2	9									
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					93
02	224 N	20	-0-	-204	-0-	2	1	18	3	N	-0-					93

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

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

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

09	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	133	1	1794	3	N	10	10	8			32
						11	9									
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	130	1	1593	3	N	5	5	8			32
						6	9									
11	2160 N	1816	-0-	-344	-0-	153	1	1644	3	N	17	4	8			45
						19	9									
12	2015 N	1451	-0-	-564	-0-	131	1	1318	3	N	2	2	8			45
						2	9									
01	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	141	1	1371	3	N	-0-					45
02	1708 N	1400	-0-	-308	-0-	149	1	1217	3	N	31	31	8			45
						34	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					37
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					37
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					37
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					37
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 7872 - 7897			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GARCIA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8320 - 8344			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FERGUSON, D.				WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8372			
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3269	3	N	11	11	8	94
							12	9							
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	261	1	3193	3	N	10	8	8	96
							11	9							
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1724	3	N	76	3	8	169
							84	9							
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	84	1	846	3	N	37	187	1	2 8 17
							41	9							
01	961	X	616	-0-	-345	-0-	58	1	558	3	N	-0-			17
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	254	1	2074	3	N	30	30	8	17
							33	9							
-----															
VILLARREAL				WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 8982 - 9000			
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-			31
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	13	1	162	3	N	2	2	8	31
							2	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	N	1	1	8	31
							1	9							
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	13	1	130	3	N	-0-			31
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-			31
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	10	1	80	3	N	-0-			31
-----															
GUERRA BROS.				WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7972 - 7982			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	370	1	1350	3	N	18	18 8	37
						20	9						
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	459	1	2202	3	N	9	9 8	37
						10	9						
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	442	1	1848	3	N	4	2 8	39
						4	9						
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	463	1	1852	3	N	1	1 8	39
						1	9						
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	461	1	1765	3	N	-0-		39
*02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	437	1	1515	3	N	28	28 8	39
						31	9						

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-		50
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-		50
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-		50
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	N	-0-		50
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-		50
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-		50

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530				
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	448	1	6032	3	N	26	26 8	49
						29	9						
10	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	525	1	6433	3	N	8	8 8	49
						9	9						
11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	577	1	6183	3	N	106	4 8	151
						117	9						
12	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	524	1	5284	3	N	109	189 1	64
						120	9						
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	509	1	4929	3	N	2	2 8	64
						2	9						
02	2744 X	1286	-0-	-1458	-0-	131	1	1072	3	N	75	50 8	89
						83	9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
FERGUSON, D.		WELL #:		4	RRCID ->	197725	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8242 - 10032			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	198454	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8902 - 8922	
09	1980 N	1666	-0-	-314	-0-	115	1	1543	3	N	7	7 8	79
						8	9						
10	1891 N	1462	-0-	-429	-0-	109	1	1335	3	N	16	16 8	79
						18	9						
11	1620 N	1140	-0-	-480	-0-	97	1	1043	3	N	-0-		79
12	1736 N	1328	-0-	-408	-0-	114	1	1151	3	N	57	17 8	119
						63	9						
01	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	121	1	1168	3	N	-0-		119
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	128	1	1043	3	N	49	41 8	127
						54	9						

VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	8738 - 10956	
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	7	1	100	3	N	7	7 8	39
						8	9						
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	117	3	N	6	6 8	39
						7	9						
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	10	1	108	3	N	-0-		39
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-		39
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-		39
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	10	1	83	3	N	-0-		39

VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374		
09	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	194	1	2614	3	N	33	188 1	13 8	39
						36	9							
10	3162 X	2478	-0-	-684	-0-	187	1	2284	3	N	6	6 8		39
						7	9							
11	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	214	1	2291	3	N	131	3 8		167
						144	9							
12	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	220	1	2222	3	N	29	181 1	3 8	12
						32	9							
01	2945 X	1407	-0-	-1538	-0-	132	1	1275	3	N	-0-			12
02	2464 N	16	-0-	-2448	-0-	2	1	14	3	N	-0-			12

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576		
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	3	N	-0-			75
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	3	N	-0-			75
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2012	3	N	-0-			75
12	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	103	1	2025	3	N	6			81
						7	9							
01	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	101	1	2006	3	N	-0-			81
02	1988 N	1893	-0-	-95	-0-	86	1	1805	3	N	2			83
						2	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10332 - 10584			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	3	N	-0-			18
10		248 N	179	-0-	-69	-0-	7	1	83	3	N	81			99
							89	9							
11		300 N	102	-0-	-198	-0-	8	1	80	3	N	13			112
							14	9							
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	2	2	8	112
							2	9							
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-			112
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	64	14	8	162
							70	9							

  

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8194 - 8240					
09		1320 N	783	-0-	-537	-0-	74	1	709	3	Y	-0-			-0-
10		806 N	675	-0-	-131	-0-	63	1	612	3	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1649	-0-	-361	-0-	153	1	1496	3	Y	-0-			-0-
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	131	1	1637	3	Y	-0-			-0-
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	153	1	1634	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	1737	161	1	1576	3	Y	-0-			-0-

  

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8176 - 8240					
09		2220 N	1570	-0-	-650	-0-	147	1	1413	3	Y	9	7	1	2
							10	9							
10		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	180	1	1735	3	Y	-0-	1	1	1
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	162	1	1582	3	Y	-0-	1	1	-0-
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	3	Y	-0-			-0-
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	172	1	1837	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	2090	194	1	1896	3	Y	-0-			-0-

  

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

  

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8214 - 8293					
09		3540 X	2664	-0-	-876	-0-	251	1	2407	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
10		3658 X	2782	-0-	-876	-0-	261	1	2521	3	Y	-0-	1	1	-0-
11		3540 X	2775	-0-	-765	-0-	258	1	2517	3	Y	-0-			-0-
12		3565 X	2750	-0-	-815	-0-	204	1	2546	3	Y	-0-			-0-
01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	327	1	3493	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	2682	249	1	2433	3	Y	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	215	1	2063	3	Y	12	11	1		3
						13	9								
10	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	179	1	1737	3	Y	-0-	2	1		1
11	2160 N	1536	-0-	-624	-0-	143	1	1393	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1397	3	Y	-0-				-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	125	1	1220	3	Y	-0-				-0-
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALVARADO (6780)		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809			
CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809			
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834			
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7082 X	7082	-0-	-0- B	-0-	542 1	6538 2	N	2		130
							2 9					
10		7443 X	7443	-0-	-0- B	-0-	583 1	6849 2	N	10		140
							11 9					
11		7307 X	7307	-0-	-0- B	-0-	559 1	6741 2	N	6		146
							7 9					
12		7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-	570 1	6821 2	N	5		151
							6 9					
01		7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	591 1	7200 2	N	4		155
							4 9					
*02		6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-	538 1	6347 2	N	5		160
							6 9					

ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	125 1	1168 3	N	5		25
							6 9					
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	144 1	1368 3	N	-0-		25
							121 1	1131 3	N	-0-		25
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	86 1	997 3	N	-0-		25
							108 1	1091 3	N	3		28
12		1333 N	1083	-0-	-250	-0-	3 9					
01		1519 N	1202	-0-	-317	-0-	101 1	962 3	N	23		51
							25 9					

SCHROEDER, ALDA				WELL #:	1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		1800 N	1378	-0-	-422	-0-	31 1	1338 3	N	8		81	
							9 9						
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	58 1	2036 3	N	24		105	
							26 9						
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	56 1	1635 3	N	12		117	
							13 9						
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	56 1	1721 3	N	11		128	
							12 9						
01		2108 N	1575	-0-	-533	-0-	52 1	1502 3	N	19		147	
							21 9						
02		1596 N	1364	-0-	-232	-0-	56 1	1275 3	N	30		177	
							33 9						

SCHROEDER, ALDA ET AL				WELL #:	A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7423 - 7470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
									N	-0-		19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
									N	-0-		19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
									N	-0-		19	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
									N	-0-		19	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
									N	-0-		19	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
									N	-0-		19	



ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	242 1	4171 3	N	28	180 1		70	
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	31 9	4239 3	N	21	4 8		87	
11	4350 X	3998	-0-	-352	-0-	246 1	3756 3	N	23			110	
12	4588 X	4169	-0-	-419	-0-	23 9	3899 3	N	34			144	
01	4588 X	3758	-0-	-830	-0-	217 1	3502 3	N	35			179	
02	4144 X	3602	-0-	-542	-0-	25 9	3356 3	N	30			209	
						233 1							
						37 9							
						217 1							
						39 9							
						213 1							
						33 9							

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
 RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692		N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692		N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692		N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692		N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692		N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692		N	NO RPT			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151  
 LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36 1	22 3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	35 1	59 3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	31 1	111 3	N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	30 1	53 3	N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	43 1	58 3	N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

09	570 N	556	-0-	-14	-0-	61 1	495 3	N	-0-			17
10	620 N	404	-0-	-216	-0-	47 1	357 3	N	-0-			17
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	59 1	338 3	N	-0-			17
12	589 N	376	-0-	-213	-0-	51 1	325 3	N	-0-			17
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	54 1	298 3	N	-0-			17
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	50 1	232 3	N	-0-			17

-----												
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	BALANCE
	ALLOW		LIFT(L)	STATUS	UNDERAGE							
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
-----												
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A												
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3		N	-0-	-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3		N	-0-	-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-	-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-	-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-
-----												
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
-----												
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
-----												
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960												
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-	-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-	-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-	-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-	-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	3		N	-0-	-0-
02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	895	3		N	-0-	-0-
-----												
ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151  
 LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

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

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529  
 ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-62721				N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 CLICK ENERGY COMPANY 160556  
 EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556  
 FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 NORGAS ENERGY 612861  
 YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11-21-2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 CLICK ENERGY COMPANY 160556  
 FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

09	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2		N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-					-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244  
 STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
OXY USA INC.		630591															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 120		RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244															
AL - SW BTLT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 162132		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085															
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
ANA LAURA (QUEEN CITY)		02447 275		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650															
SAENZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251244		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639									
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ANGELITA, EAST (6900)														
WAGNER OIL COMPANY														
WELDER, J. F. HEIRS														
02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
891175														
WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	597 1	312 2	Y		477	454 1		182
							33 4	525 9						
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	786 1	71 2	Y		504	488 1		198
							3 4	554 9						
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	915 1	37 4	Y		455	488 1		165
							501 9							
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	894 1	75 2	Y		471	501 1		135
							25 4	518 9						
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	855 1	37 4	Y		570	522 1		183
							627 9							
02	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	1281	786 1	5 4	Y		445	406 1		222
							490 9							

ANGELITA, E. (6950)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
ANGELITA UNIT														
02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
703124														
WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924														
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

ANGELITA NEW (FRIO)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WELDER RANCH														
02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
879035														
WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249														
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	Y		-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 2	Y		-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 2	Y		-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y		-0-			-0-

WELDER RANCH														
WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	16 1		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			37

WELDER RANCH														
WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602														
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	411 1	1737 2	Y		181	174 1		101
							199 9							
10		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	346 1	1642 2	Y		73			174
							80 9							
11		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	422 1	1853 2	Y		96	169 1		101
							106 9							
12		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	248 1	1045 2	Y		119	171 1		49
							131 9							
01		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	280 1	920 2	Y		88	88 1		49
							97 9							
*02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	413 1	1389 2	Y		54			103
							59 9							

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11424 - 11750

09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	521	1	7468	2	N	620	762	1	160
							682	9							
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	477	1	7563	2	N	596	567	1	189
							656	9							
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	558	1	6391	2	N	570	388	1	371
							627	9							
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	598	1	6826	2	N	584	581	1	374
							642	9							
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	581	1	5698	2	N	551	574	1	351
							606	9							
*02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	640	1	5606	2	N	525	572	1	304
							578	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11810 - 11840

09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	319	1	7521	2	N	53			192
							58	9							
10	7099	X	3845	-0-	-3254	-0-	179	1	3620	2	N	42			234
							46	9							
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	475	1	8746	2	N	87	194	1	127
							96	9							
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	200	1	8051	2	N	83			210
							91	9							
01	11005	X	7622	-0-	-3383	-0-	178	1	7361	2	N	75	193	1	92
							83	9							
02	11004	X	6331	-0-	-4673	-0-	146	1	6106	2	N	72			164
							79	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	96 1	1093 2			N	118					392
						130 9										
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	43 1	420 2			N	4					396
						4 9										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
-----																
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 170941		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 172861		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11760 - 11996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	183 1	4305 2	N	134	192 1	254
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	147 9	4126 2	N	134	193 1	195
11	5520 X	3836	-0-	-1684	-0-	204 1	3520 2	N	114		309
12	5704 X	4120	-0-	-1584	-0-	147 9	3901 2	N	111	196 1	224
01	5704 X	4285	-0-	-1419	-0-	191 1	4069 2	N	107	192 1	129
02	4508 X	4269	-0-	-239	-0-	125 9	4094 2	N	70		199
						97 1					
						122 9					
						98 1				10 8	
						118 9					
						98 1					
						77 9					
-----											
PEREZ-ALANIZ DEEP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175725		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 13083		PERF.12022 - 12210	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 13083		PERF.11880 - 12210	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----											
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13216 - 13244	
09	1110 X	814	-0-	-296	-0-	45 1	645 2	N	113	185 1	177
10	1147 X	985	-0-	-162	-0-	124 9	807 2	N	115	173 1	119
11	840 X	471	-0-	-369	-0-	51 1	383 2	N	50		169
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	127 9	947 2	N	80		249
01	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	33 1	837 2	N	82	187 1	144
02	896 X	764	-0-	-132	-0-	55 9	589 2	N	98		242
						83 1					
						88 9					
						85 1					
						90 9					
						67 1					
						108 9					
-----											
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12088 - 12854	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	24 1	571 2	N	31	191 1	60
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 9	519 2	N	37		97
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	26 1	473 2	N	28		125
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	41 9	508 2	N	29		154
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	26 1	511 2	N	30		184
02	616 N	543	-0-	-73	-0-	31 9	508 2	N	21		205
						13 1					
						32 9					
						12 1					
						33 9					
						12 1					
						23 9					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	181147	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12455	PERF.12056	- 12090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1830 X	339	-0-	-1491	-0-	14	1	322	2	N	3	167
						3	9					
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	167
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	167
12	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	386	1	15555	2	N	356	341 1 182
						392	9					
01	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	374	1	15507	2	N	302	369 1 115
						332	9					
*02	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	557	1	23325	2	N	1417	1158 1 374
						1559	9					
-----												
SULLIVAN, DAN				WELL #:	8	RRCID ->	182656	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	12501	PERF.10194 - 10290
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN DEEP "A"				WELL #:	4	RRCID ->	185945	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.11582 - 12606
09	3000 N	2146	-0-	-854	752	134	1	1924	2	Y	80	143
						88	9					
10	2301 N	1549	-0-	-752	-0-	92	1	1453	2	Y	4	147
						4	9					
11	2340 N	1233	-0-	-1107	-0-	99	1	1132	2	Y	2	61 1 88
						2	9					
12	2232 N	541	-0-	-1691	-0-	43	1	494	2	Y	4	92
						4	9					
01	1550 N	874	-0-	-676	-0-	70	1	683	2	Y	110	202
						121	9					
02	1148 N	1135	-0-	-13	-0-	108	1	943	2	Y	76	83 1 195
						84	9					
-----												
SULLIVAN DEEP "D"				WELL #:	1	RRCID ->	186372	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13080 - 13886
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
-----												
SULLIVAN DEEP "E"				WELL #:	1	RRCID ->	189931	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.13070 - 13380
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1590 X	558	-0-	-1032	-0-	22	1	529	2	Y	6	33	1	37
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	7	9							
11	720 N	233	-0-	-487	-0-	22	1	454	2	Y	101	66	1	72
12	589 N	253	-0-	-336	-0-	11	9							
01	589 N	135	-0-	-454	-0-	11	1	196	2	Y	24			96
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	9							
						4	1	169	2	Y	73	117	1	52
						80	9							
						2	1	71	2	Y	56	3	8	105
						62	9							
						7	1	308	2	Y	26	51	1	80
						29	9							

  

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

  

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910					
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1284	2	N	52	192	1	162
10	6293 X	908	-0-	-5385	-0-	57	9							
11	4350 X	476	-0-	-3874	-0-	53	1	841	2	N	13			175
12	2356 X	37	-0-	-2319	-0-	14	9							
01	1488 X	284	-0-	-1204	-0-	37	1	426	2	N	12			187
02	1344 X	175	-0-	-1169	-0-	13	9							
						3	1	34	2	N	-0-			187
						26	1	258	2	N	-0-			187
						17	1	152	2	N	5			192
						6	9							

  

SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652					
09	1590 X	917	-0-	-673	-0-	200	1	638	2	N	72			144
10	1829 X	977	-0-	-852	-0-	79	9							
11	1770 X	1059	-0-	-711	-0-	215	1	700	2	N	56			200
12	1829 X	1053	-0-	-776	-0-	62	9							
01	1581 X	577	-0-	-1004	-0-	241	1	770	2	N	44			244
02	980 X	599	-0-	-381	-0-	48	9							
						237	1	713	2	N	94	196	1	142
						103	9							
						127	1	398	2	N	47			189
						52	9							
						135	1	420	2	N	40			229
						44	9							

  

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22



ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	820	1	2617	2	N	27		252
						30	9						
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	839	1	2729	2	N	30		282
						33	9						
11	3360 X	2835	-0-	-525	-0-	669	1	2140	2	N	24		306
						26	9						
12	3596 X	2377	-0-	-1219	-0-	593	1	1784	2	N	-0-		306
01	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	822	1	2571	2	N	-0-		306
02	3248 X	2626	-0-	-622	-0-	640	1	1986	2	N	-0-		306

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

09	14B DENY	8951	-0-	8951	8951	546	1	7823	2	N	529	192	1	387
						582	9							
10	38619 X	29668	-0-	-8951	-0-	1673	1	26507	2	N	1353	1329	1	411
						1488	9							
11	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	1305	1	14936	2	N	521	573	1	359
						573	9							
12	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	1237	1	14128	2	N	662	765	1	256
						728	9							
01	29667 X	12661	-0-	-17006	-0-	1136	1	11148	2	N	343	384	1	215
						377	9							
*02	26796 X	9868	-0-	-16928	-0-	982	1	8596	2	N	264	195	1	284
						290	9							

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

09	1770 X	1585	-0-	-185	-0-	94	1	1346	2	N	132	190	1	259
						145	9							
10	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	N	127			386
						140	9							
11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	142	1	1625	2	N	139	189	1	336
						153	9							
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1846	2	N	111	193	1	254
						122	9							
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	185	1	1820	2	N	108			362
						119	9							
*02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	179	1	1568	2	N	80	193	1	249
						88	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

09	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	686	1	16167	2	N	1008	1141	1	376
						1109	9							
10	22196 X	15648	-0-	-6548	-0-	685	1	13834	2	N	1026	1143	1	259
						1129	9							
11	21480 X	14999	-0-	-6481	-0-	719	1	13237	2	N	948	582	1	625
						1043	9							
12	78723 X	78723	-0-	-0-	-0-	1847	1	74457	2	N	2199	1939	1	885
						2419	9							
01	97590 X	97590	-0-	-0-	-0-	2231	1	92442	2	N	2652	2710	1	10 8 817
						2917	9							
*02	85047 X	85047	-0-	-0-	-0-	1928	1	80648	2	N	2246	2138	1	925
						2471	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260170		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 262015		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435						
09	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	210	1	3011	2	N	465	570	1	359
						512	9							
10	3968 X	3677	-0-	-291	-0-	187	1	2959	2	N	483	583	1	259
						531	9							
11	3570 X	3277	-0-	-293	-0-	226	1	2585	2	N	424	381	1	302
						466	9							
12	3844 X	3628	-0-	-216	-0-	256	1	2922	2	N	409	370	1	341
						450	9							
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	323	1	3170	2	N	468	574	1	235
						515	9							
02	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	312	1	2729	2	N	381	192	1	424
						419	9							

SULLIVAN DEEP		WELL #: F 2		RRCID -> 262504		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668						
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	404	1	5784	2	N	170	190	1	187
						187	9							
10	7440 X	4819	-0-	-2621	-0-	278	1	4401	2	N	127	184	1	130
						140	9							
11	7200 X	3494	-0-	-3706	-0-	273	1	3120	2	N	92			222
						101	9							
12	7440 X	3161	-0-	-4279	-0-	241	1	2752	2	N	153	191	1	184
						168	9							
01	7440 X	2666	-0-	-4774	-0-	234	1	2300	2	N	120			304
						132	9							
02	5964 X	3207	-0-	-2757	-0-	318	1	2784	2	N	95	189	1	210
						105	9							

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 4		RRCID -> 263124		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 11638						
09	11040 X	3923	-0-	-7117	-0-	253	1	3617	2	Y	48			203
						53	9							
10	7161 X	4125	-0-	-3036	-0-	244	1	3867	2	Y	13	108	1	108
						14	9							
11	6930 X	4067	-0-	-2863	-0-	323	1	3698	2	Y	42			150
						46	9							
12	6014 X	3276	-0-	-2738	-0-	259	1	2955	2	Y	56			206
						62	9							
01	4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	326	1	3198	2	Y	41			247
						45	9							
02	3780 X	3123	-0-	-657	-0-	317	1	2772	2	Y	31	124	1	154
						34	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		8	RRCID ->	264343	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13494	- 13630
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3600 X	2579	-0-	-1021	-0-	165 1	2370 2	Y	40		99	
10	3751 X	2504	-0-	-1247	-0-	44 9	2248 2	Y	104		203	
11	2610 X	2318	-0-	-292	-0-	142 1	2017 2	Y	114	130 1	187	
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	114 9	2372 2	Y	140		327	
01	2666 X	2332	-0-	-334	-0-	176 1	2114 2	Y	3		330	
02	2408 X	2301	-0-	-107	-0-	125 9	2027 2	Y	38	110 1	258	
						208 1						
						154 9						
						215 1						
						3 9						
						232 1						
						42 9						
-----												
SULLIVAN DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	264775	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	13052	PERF.11826	- 12112
09	14B DENY	17340	-0-	17340	40719	682 1	16068 2	N	536	568 1	536	
10	56123 X	15404	-0-	-40719	-0-	590 9	14492 2	N	177	563 1	150	
11	22080 X	11805	-0-	-10275	-0-	717 1	10727 2	N	451	389 1	212	
12	22816 X	11485	-0-	-11331	-0-	195 9	10995 2	N	197	190 1	219	
01	22816 X	10307	-0-	-12509	-0-	582 1	9884 2	N	168	198 1	189	
02	16184 X	7404	-0-	-8780	-0-	496 9	7115 2	N	108		297	
						273 1						
						217 9						
						238 1						
						185 9						
						170 1						
						119 9						
-----												
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	265591	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13370	PERF.13144	- 13224
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		5	RRCID ->	266991	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11918	- 12394
09	32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	1323 1	31181 2	Y	177	293 1	116	
10	41230 X	31025	-0-	-10205	-0-	195 9	28988 2	Y	548	374 1	290	
11	39900 X	24209	-0-	-15691	-0-	1434 1	22746 2	Y	207	177 1	320	
12	41230 X	27682	-0-	-13548	-0-	603 9	26695 2	Y	295	512 1	103	
01	34689 X	28507	-0-	-6182	-0-	1235 1	27536 2	Y	279	171 1	211	
02	30520 X	21557	-0-	-8963	-0-	228 9	20883 2	Y	159	227 1	143	
						662 1						
						325 9						
						664 1						
						307 9						
						499 1						
						175 9						

-----														
ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	12168	-	13790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	636					Y	-0-			17
10	923 X	287	-0-	-636	-0-	16	1	252	2	Y	17	17	1	17
						19	9							
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	5			22
						6	9							
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	2			24
						2	9							
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	3			27
						3	9							
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	4	14	1	17
-----														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	13126	-	13140		
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	2	Y	118	193	1	254
						130	9							
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	Y	75			329
						83	9							
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	Y	57	181	1	205
						63	9							
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	49			254
						54	9							
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	26	1	253	2	Y	33			287
						36	9							
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	18	1	161	2	Y	37			324
						41	9							
-----														
MCGILL, KATY		WELL #: 1		RRCID -> 269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13174	-	13588		
09	1080 X	760	-0-	-320	-0-	45	1	645	2	N	64			239
						70	9							
10	1116 X	927	-0-	-189	-0-	51	1	813	2	N	57			296
						63	9							
11	930 X	765	-0-	-165	-0-	56	1	643	2	N	60			356
						66	9							
12	961 X	890	-0-	-71	-0-	67	1	761	2	N	56	193	1	219
						62	9							
01	930 X	893	-0-	-37	-0-	77	1	759	2	N	52			271
						57	9							
02	840 X	654	-0-	-186	-0-	61	1	538	2	N	50			321
						55	9							
-----														
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12440	-	12460		
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	168	159	1	183
						185	9							
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	Y	84	128	1	139
						92	9							
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	Y	166			305
						183	9							
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1085	2	Y	88	273	1	120
						97	9							
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	Y	120	7	8	233
						132	9							
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	139	145	1	227
						153	9							



ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					40
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	37					77
						41	9									
11	3000 N	5059	-0-	2059	2059	250	1	4600	2	N	190					267
						209	9									
12	3100 N	3818	-0-	718	2777	88	1	3563	2	N	152	195	1			224
						167	9									
01	3100 N	2875	-0-	-225	2552	65	1	2698	2	N	102					326
						112	9									
*02	3742 X	1190	-0-	-2552	-0-	26	1	1109	2	N	50	194	1			182
						55	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

09	26070 X	15882	-0-	-10188	-0-	633	1	14913	2	Y	305	458	1			181
						336	9									
10	24707 X	21192	-0-	-3515	-0-	989	1	19992	2	Y	192	210	1			163
						211	9									
11	23880 X	17233	-0-	-6647	-0-	863	1	15907	2	Y	421	208	1			376
						463	9									
12	21359 X	17804	-0-	-3555	-0-	421	1	16969	2	Y	376	626	1			126
						414	9									
01	21204 X	16383	-0-	-4821	-0-	377	1	15631	2	Y	341	209	1			258
						375	9									
02	20300 X	13526	-0-	-6774	-0-	307	1	12866	2	Y	321	355	1			224
						353	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

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

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

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

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 7478 - 7486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

ANN MAG (7650)		02971 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	H 1	RRCID ->	164131	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	10415 PERF. 7664 - 7680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
GARCIA, NELLIE		WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7704 - 7716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8363 - 8380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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



ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

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

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

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

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563  
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	44	5	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			159

KALER ENERGY CORP. 450261  
 BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

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

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952  
 STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952  
 STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH CHILTIPIIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11482 - 11528

09	608	R	608	-0-	-0-	-0-	55	1	553	3	N	-0-					-0-
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
11	866	R	866	-0-	-0-	-0-	73	1	792	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	620	#	419	-0-	-201	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
							20	4									
01	620	#	547	-0-	-73	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-
							18	4									
02	812	#	303	-0-	-509	-0-	29	1	247	3	N	-0-					-0-
							27	4									

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH CHILTIPIIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8615 3	25 9 Y	23	20 1		8
10		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8561 3	34 9 Y	31	26 1		13
11		10950 X	9904	-0-	-1046	-0-	9880 3	24 9 Y	22	28 1		7
12		DLQ G-10	10461	-0-	10461	10461	10422 3	39 9 Y	35	36 1		6
01		DLQ G-10	7671	-0-	7671	18132	7648 3	23 9 Y	21	20 1		7
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18132		Y	NO RPT			7

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		240 N	62	-0-	-178	-0-	7 1	14 2 Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	23	-0-	23	23	41 3	2 1 Y	-0-			-0-
11		1000 N	1039	-0-	39	62	106 1	933 3 Y	-0-			-0-
12		1201 N	1139	-0-	-62	-0-	119 1	1020 3 Y	-0-			-0-
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	124 1	1015 3 Y	-0-			-0-
*02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	124 1	963 3 Y	-0-			-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		//CONT.//		03903 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUCHER, J ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	209633	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11818	- 12494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		5057 X	5057	-0-	-0-	505	1	1104	2	Y	137	115 1	223
						3297	3	151	9				
10	DLQ	G-10	5171	-0-	5171	542	1	4480	3	Y	135	240 1	118
						149	9						
11		10098 X	4927	-0-	-5171	486	1	4299	3	Y	129	121 1	126
						142	9						
12		5249 X	5249	-0-	-0-	532	1	4564	3	Y	139	128 1	137
						153	9						
01		5239 X	5129	-0-	-110	540	1	4421	3	Y	153	129 1	161
						168	9						
02		4732 X	4050	-0-	-682	448	1	3483	3	Y	108	126 1	143
						119	9						

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		03903 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214042	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.12052	- 12908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		6161 X	6161	-0-	-0-	623	1	1361	2	Y	104	78 1	151
						4063	3	114	9				
10	DLQ	G-10	5374	-0-	5374	572	1	4722	3	Y	73	150 1	74
						80	9						
11		10505 X	5131	-0-	-5374	513	1	4535	3	Y	75	73 1	76
						83	9						
12		4632 X	4632	-0-	-0-	476	1	4084	3	Y	65	68 1	73
						72	9						
01		6355 X	4412	-0-	-1943	473	1	3872	3	Y	61	60 1	74
						67	9						
02		5740 X	3707	-0-	-2033	415	1	3229	3	Y	57	62 1	69
						63	9						

HUDNALL, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.11302	- 13148	
09		2844 X	2844	-0-	-0-	288	1	629	2	Y	42	51 1	55
						1881	3	46	9				
10	DLQ	G-10	2892	-0-	2892	307	1	2540	3	Y	41	47 1	49
						45	9						
11		5669 X	2777	-0-	-2892	276	1	2442	3	Y	54	53 1	50
						59	9						
12		2747 X	2747	-0-	-0-	279	1	2390	3	Y	71	65 1	56
						78	9						
01		2945 X	2531	-0-	-414	269	1	2201	3	Y	55	60 1	51
						61	9						
02		2660 X	2535	-0-	-125	283	1	2198	3	Y	49	54 1	46
						54	9						

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1039	1	2269	2	Y	107	139	1		141
						6775	3		118	9					
10	DLQ G-10	10574	-0-	10574	10574	1124	1	9289	3	Y	146	146	1		141
						161	9								
11	21130 X	10556	-0-	-10574	-0-	1059	1	9361	3	Y	124	141	1		124
						136	9								
12	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	1100	1	9427	3	Y	113	131	1		106
						124	9								
01	10571 X	10238	-0-	-333	-0-	1096	1	8991	3	Y	137	136	1		107
						151	9								
02	9856 X	8723	-0-	-1133	-0-	976	1	7596	3	Y	137	138	1		106
						151	9								

  

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY															
MODERN EXPLORATION, INC. 573226															
ARMENDATZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY															
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602															
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618															
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010															
09	960 X	648	-0-	-312	-0-	629	2	19	9	N	17				188
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1020	2	15	9	N	14				202
11	1020 X	1007	-0-	-13	-0-	992	2	15	9	N	14				216
12	1054 X	1022	-0-	-32	-0-	1010	2	12	9	N	11				227
01	1054 X	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	N	20	184	1		63
02	952 X	903	-0-	-49	-0-	891	2	12	9	N	11				74

  

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071															
09	1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-				175
10	1054 X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-				175
11	1020 X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-				175
12	1054 X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-				175
01	1054 X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-				175
02	952 X	944	-0-	-8	-0-	944	2			N	-0-				175



ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//		03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618									
MARGO R.E. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	221286	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3996 - 4000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1200 X	1190	-0-	-10	-0-	1190 2		N	-0-			189
10		1240 X	1195	-0-	-45	-0-	1195 2		N	-0-			189
11		1200 X	1134	-0-	-66	-0-	1134 2		N	-0-			189
12		1240 X	1195	-0-	-45	-0-	1195 2		N	-0-			189
01		1240 X	1195	-0-	-45	-0-	1195 2		N	-0-			189
02		1120 X	1047	-0-	-73	-0-	1047 2		N	-0-	165 1		24
-----													
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	224235	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4908 - 4916	
09		840 N	800	-0-	-40	-0-	793 2	7 9	N	6			67
10		868 N	826	-0-	-42	-0-	820 2	6 9	N	5			72
11		840 N	796	-0-	-44	-0-	793 2	3 9	N	3			75
12		837 N	824	-0-	-13	-0-	820 2	4 9	N	4			79
01		837 N	822	-0-	-15	-0-	820 2	2 9	N	2			81
02		756 N	747	-0-	-9	-0-	740 2	7 9	N	6			87
-----													
ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4175 - 4181	
09		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1290 2	20 9	N	18			122
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1399 2	20 9	N	18			140
11		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1245 2	19 9	N	17			157
12		1364 N	821	-0-	-543	-0-	785 2	36 9	N	33	173 1		17
01		1395 N	554	-0-	-841	-0-	544 2	10 9	N	9			26
02		1176 N	1112	-0-	-64	-0-	1094 2	18 9	N	16			42
-----													
ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
NEWGULF PETROLEUM, LLC		606618											
MARGO "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 - 2892	
09		6270 X	3340	-0-	-2930	-0-	3303 2	37 9	N	34			234
10		6231 X	5592	-0-	-639	-0-	5552 2	40 9	N	36			270
11		5790 X	5345	-0-	-445	-0-	5324 2	21 9	N	19			289
12		5704 X	5409	-0-	-295	-0-	5400 2	9 9	N	8	171 1		126
01		5580 X	5418	-0-	-162	-0-	5398 2	20 9	N	18			144
02		5040 X	4799	-0-	-241	-0-	4781 2	18 9	N	16			160
-----													
MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847	
09		630 X	581	-0-	-49	-0-	581 2		N	-0-			74
10		589 X	537	-0-	-52	-0-	537 2		N	-0-			74
11		570 X	519	-0-	-51	-0-	519 2		N	-0-			74
12		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			74
01		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			74
*02		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			74
-----													
MARGO "A"		WELL #:		6AT	RRCID ->	198716	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2836 - 2848	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618									
MARGO "A"		WELL #:		5AT	RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

ARROYO LOS OLMO (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533		
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	194	1	3682	2	N	197			337
						217	9							
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	285	1	3837	2	N	130	355	1	112
						143	9							
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	301	1	3995	2	N	239			351
						263	9							
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	177	1	1904	2	N	23	182	1	192
						25	9							
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	211	1	3202	2	N	37			229
						41	9							
*02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	307	1	3875	2	N	145	172	1	202
						160	9							

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438		
09	2310 X	1832	-0-	-478	-0-	180	1	1641	2	N	10	170	1	15
						11	9							
10	2387 X	2256	-0-	-131	-0-	234	1	1980	2	N	38			53
						42	9							
11	2310 X	2203	-0-	-107	-0-	270	1	1878	2	N	50			103
						55	9							
12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	279	1	1881	2	N	44			147
						48	9							
01	2263 X	1790	-0-	-473	-0-	252	1	1476	2	N	56	168	1	35
						62	9							
02	2044 X	1845	-0-	-199	-0-	234	1	1596	2	N	14			49
						15	9							

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362			
09	3630 X	3258	-0-	-372	-0-	3232	2	26	9	N	24	130
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4664	2	111	9	N	101	53
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	N	31	84
12	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6209	2	92	9	N	84	168
01	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10567	2	75	9	N	68	68
*02	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8183	2	37	9	N	34	102

RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595			
09	2940 X	2204	-0-	-736	-0-	160	1	2040	2	N	4	54
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	248	1	3000	2	N	4	58
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	N	5	63
12	2511 X	1561	-0-	-950	-0-	248	1	1311	2	N	2	65
01	3255 X	2793	-0-	-462	-0-	224	1	2567	2	N	2	67
02	2940 X	2915	-0-	-25	-0-	200	1	2714	2	N	1	68

BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459			
09	2880 X	2040	-0-	-840	-0-	102	1	1938	2	N	-0-	151
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	220	1	2964	2	N	2	153
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	226	1	3006	2	N	-0-	153
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	239	1	2565	2	N	-0-	153
01	3193 X	2977	-0-	-216	-0-	184	1	2793	2	N	-0-	153
02	3024 X	2710	-0-	-314	-0-	199	1	2511	2	N	-0-	153

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318			
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	88	1	1667	2	N	-0-	-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	N	-0-	-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	-0-	-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	172	1	1845	2	N	-0-	-0-
01	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	126	1	1917	2	N	-0-	-0-
02	1792 N	1568	-0-	-224	-0-	115	1	1453	2	N	-0-	-0-

WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450			
09	2400 X	550	-0-	-1850	-0-	28	1	522	2	N	-0-	-0-
10	2480 X	1628	-0-	-852	-0-	113	1	1515	2	N	-0-	-0-
11	1620 X	455	-0-	-1165	-0-	32	1	423	2	N	-0-	-0-
12	1302 X	572	-0-	-730	-0-	49	1	523	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	758	-0-	-885	-0-	47	1	711	2	N	-0-	-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	352	-0-	-1478	-0-	18	1	334	2	N	-0-			145
10	1736 X	1014	-0-	-722	-0-	70	1	938	2	N	5			150
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	146	1	1938	2	N	10			160
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	165	1	1775	2	N	17			177
01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	N	4			181
02	1960 X	663	-0-	-1297	-0-	48	1	613	2	N	2			183
-----														
WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369		
09	6510 X	3391	-0-	-3119	-0-	3378	2	13	9	N	12			176
10	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6934	2	45	9	N	41	172	1	45
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7048	2	43	9	N	39			84
12	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6806	2	20	9	N	18			102
01	6975 X	5290	-0-	-1685	-0-	5262	2	28	9	N	25			127
02	6608 X	5828	-0-	-780	-0-	5798	2	30	9	N	27			154
-----														
SALINAS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168189	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5186 - 5284		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486		
09	1620 X	849	-0-	-771	-0-	124	1	722	2	N	3			168
10	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	689	1	875	2	N	36			204
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1685	2	N	9	168	1	45
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	226	1	1505	2	N	22			67
01	1612 X	1196	-0-	-416	-0-	168	1	1002	2	N	24			91
02	1904 X	1128	-0-	-776	-0-	167	1	932	2	N	26			117
-----														
WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697		
09	6840 X	3926	-0-	-2914	-0-	575	1	3351	2	N	-0-			197
10	7068 X	588	-0-	-6480	-0-	259	1	329	2	N	-0-			197
11	6840 X	4382	-0-	-2458	-0-	740	1	3639	2	N	3			200
12	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	885	1	5885	2	N	1			201
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	828	1	4932	2	N	3			204
*02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	794	1	4421	2	N	8	173	1	39

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5274 - 5500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6060 X	4745	-0-	-1315	-0-	235	1	4449	2	N	55			217
10	6262 X	3530	-0-	-2732	-0-	61	9	244	1	N	6	186	1	37
11	6060 X	3008	-0-	-3052	-0-	7	9	210	1	N	13			50
12	4898 X	3317	-0-	-1581	-0-	14	9	283	1	N	2			52
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	2	9	342	1	N	31			83
02	4424 X	2727	-0-	-1697	-0-	34	9	199	1	N	7			90
						8	9							
GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5298 - 5562			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5695 - 6006			
09	12420 X	8116	-0-	-4304	-0-	8013	2	103	9	N	94			197
10	12648 X	12478	-0-	-170	-0-	12236	2	242	9	N	220	174	1	243
11	11970 X	10041	-0-	-1929	-0-	9837	2	204	9	N	185	175	1	253
12	10664 X	9468	-0-	-1196	-0-	9224	2	244	9	N	222	178	1	297
01	12493 X	8310	-0-	-4183	-0-	8182	2	128	9	N	116	181	1	232
02	11284 X	8089	-0-	-3195	-0-	7916	2	173	9	N	157	176	1	213
TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		867578	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5240 - 5414			
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5240 - 5414			
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	750	1	524	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	527	1	660	2	N	-0-			-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	666	1	819	2	N	-0-			-0-
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	581	1	921	2	N	-0-			-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	436	1	1168	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1288	-0-	-112	-0-	525	1	763	2	N	-0-			-0-
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5184 - 5310			
09	4260 X	4205	-0-	-55	-0-	2477	1	1728	2	N	-0-			36
10	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	1952	1	2447	2	N	-0-			36
11	4260 X	4157	-0-	-103	-0-	1864	1	2293	2	N	-0-			36
12	4340 X	4250	-0-	-90	-0-	1645	1	2605	2	N	-0-			36
01	4402 X	4029	-0-	-373	-0-	1652	1	2377	2	N	-0-			36
02	3976 X	3852	-0-	-124	-0-	1570	1	2282	2	N	-0-			36
BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF. 5242 - 5378			
09	1170 X	1131	-0-	-39	-0-	666	1	465	2	N	-0-			-0-
10	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	531	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	525	1	645	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	580	-0-	-598	-0-	225	1	355	2	N	-0-			-0-
01	1209 X	4	-0-	-1205	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
02	1092 X	14	-0-	-1078	-0-	6	1	8	2	N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129		PERF. 5396 - 5456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5880 X	4325	-0-	-1555	-0-	1378	1	2947	2	N	-0-				248
10	6076 X	4641	-0-	-1435	-0-	1410	1	3231	2	N	-0-				248
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	2094	1	4008	2	N	-0-				248
12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	1886	1	4376	2	N	-0-				248
01	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	1569	1	3978	2	N	184	184	1		248
02	5684 X	5070	-0-	-614	-0-	1507	1	3563	2	N	-0-				248
WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5392 - 5501					
09	1980 X	1418	-0-	-562	-0-	452	1	966	2	N	-0-				147
10	2015 X	1526	-0-	-489	-0-	464	1	1062	2	N	-0-				147
11	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	634	1	1213	2	N	-0-				147
12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	590	1	1368	2	N	-0-				147
01	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	457	1	1159	2	N	-0-				147
02	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	473	1	1120	2	N	-0-				147
WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755		PERF. 5286 - 5510					
09	900 X	802	-0-	-98	-0-	256	1	546	2	N	-0-				57
10	930 X	722	-0-	-208	-0-	219	1	503	2	N	-0-				57
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				57
12	837 X	140	-0-	-697	-0-	42	1	98	2	N	-0-				57
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	290	1	736	2	N	-0-				57
*02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	265	1	628	2	N	-0-				57
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5306 - 5430					
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	162	1	347	2	N	-0-				-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	143	1	327	2	N	-0-				-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	239	1	456	2	N	-0-				-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	166	1	385	2	N	-0-				-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	154	1	392	2	N	-0-				-0-
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	141	1	335	2	N	-0-				-0-
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5412 - 5496					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5373 - 5430					
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				77
10	155 X	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	N	-0-				77
11	150 X	96	-0-	-54	-0-	33	1	63	2	N	-0-				77
12	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-				77
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				77
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5296 - 5373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470 X	1025	-0-	-445	-0-	327 1	698 2	N	-0-			70
10	1457 X	956	-0-	-501	-0-	290 1	666 2	N	-0-			70
11	1320 X	1080	-0-	-240	-0-	371 1	709 2	N	-0-			70
12	1302 X	1108	-0-	-194	-0-	334 1	774 2	N	-0-			70
01	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	343 1	869 2	N	-0-			70
*02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	316 1	747 2	N	-0-			70

ATLEE (4900)				04293 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:			RRCID ->	212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5000 - 5003
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS				04504 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HERSCHAP BROS.				381350								
AVIATOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178390	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1414 - 1676
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)				04506 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		9	RRCID ->	215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10948 - 11138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, N. (12000)				04506 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.				501545								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		5301	RRCID ->	091999	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	11989 - 12055
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #:		3801	RRCID ->	094499	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	11882 - 11976
09	300 X	237	-0-	-63	-0-	82 1	155 2	N	-0-			176
10	310 X	306	-0-	-4	-0-	115 1	191 2	N	-0-			176
11	360 X	318	-0-	-42	-0-	144 1	174 2	N	-0-			176
12	372 X	366	-0-	-6	-0-	114 1	252 2	N	-0-			176
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	138 1	322 2	N	-0-			176
*02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	168 1	366 2	N	-0-			176

-----

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11740 - 11812

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

-----

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

-----

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

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

-----

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

09		900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02		896 N	692	-0-	-204	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

-----

LINN OPERATING, INC. 501545  
 B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007



AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.//		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 253008		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952								
GARCIA 608		WELL #:														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010																

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936								
09	2910	X	2182	-0-	-728	-0-	753	1	1429	2	Y	-0-				21
10	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	825	1	1372	2	Y	-0-				21
11	3090	X	1607	-0-	-1483	-0-	728	1	879	2	Y	-0-				21
12	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	909	1	2026	2	Y	57				78
01	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	903	1	2105	2	Y	17				95
*02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	789	1	1725	2	Y	-0-				95

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330								
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010														
09	1950	X	449	-0-	-1501	-0-	449	2		N	-0-					-0-
10	2015	X	809	-0-	-1206	-0-	809	2		N	-0-					-0-
11	1950	X	1727	-0-	-223	-0-	1727	2		N	-0-					-0-
12	2015	X	883	-0-	-1132	-0-	883	2		N	-0-					-0-
01	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	1725	2		N	-0-					-0-
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707								
THOMASMA, RAY J. "F"		WELL #: 16														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549								
09	21510	X	17271	-0-	-4239	-0-	17259	2	12	9	Y	11				73
10	22227	X	14390	-0-	-7837	-0-	14298	2	92	9	Y	84	133	0		24
11	21510	X	3775	-0-	-17735	-0-	3757	2	18	9	Y	16				40
12	20646	X	11683	-0-	-8963	-0-	11658	2	25	9	Y	23				63
01	18972	X	14565	-0-	-4407	-0-	14535	2	30	9	Y	27				90
02	16128	X	10676	-0-	-5452	-0-	10654	2	22	9	Y	20				110

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1200	#	235	-0-	-965	-0-	235	2		N	-0-			19
10	1240	#	906	-0-	-334	-0-	906	2		N	-0-			19
11	1200	#	821	-0-	-379	-0-	821	2		N	-0-			19
12	1054	#	473	-0-	-581	-0-	473	2		N	-0-			19
01	961	#	840	-0-	-121	-0-	840	2		N	-0-			19
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	684	2		N	-0-			19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

09	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	1084	1	3091	2	Y	-0-		-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-		-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-		-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-		-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-		-0-
02	3892	X	171	-0-	-3721	-0-	31	1	140	2	Y	-0-		-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

09	3000	N	1548	-0-	-1452	330	402	1	1146	2	Y	-0-		-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1022	2	Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

09	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	1553	3			Y	-0-		-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-		-0-
11	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			Y	-0-		-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-		-0-
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			Y	-0-		-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 087687		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-				-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-				-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068						
09	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	2306	3		Y	-0-				-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		Y	-0-				-0-
11	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3		Y	-0-				-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		Y	-0-				-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		Y	-0-				-0-
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		Y	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246						
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	70	1	1654	3	N	3	3	1	18
							3	9							
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	72	1	1723	3	N	-0-			18
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	68	1	1609	3	N	1	1	1	18
							1	9							
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	3	N	1	1	1	18
							1	9							
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	3	N	1	1	1	18
							1	9							
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	3	N	1	1	1	18
							1	9							

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110						
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	99	1	2358	3	Y	1			4
							1	9							
10	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	94	1	2161	3	Y	-0-			4
11	3120	X	1975	-0-	-1145	-0-	85	1	1888	3	Y	2			6
							2	9							
12	3162	X	1960	-0-	-1202	-0-	84	1	1874	3	Y	2			8
							2	9							
01	2604	X	1738	-0-	-866	-0-	67	1	1667	3	Y	4	4	1	8
							4	9							
02	2296	X	1598	-0-	-698	-0-	65	1	1533	3	Y	-0-			8

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447						
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	3	Y	1			2
							1	9							
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	Y	-0-			2
11	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	57	1	1268	3	Y	1			3
							1	9							
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-			3
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	46	1	1136	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	46	1	1080	3	Y	-0-			3

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1140 N	957	-0-	-183	-0-	39	1	918	3	Y	-0-	7
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	Y	-0-	7
11	990 N	851	-0-	-139	-0-	36	1	814	3	Y	1	8
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-	8
						48	1	1198	3	Y	2	5
						2	9					
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	29	1	694	3	Y	-0-	5
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387			
09	3120 X	2332	-0-	-788	-0-	94	1	2238	3	Y	-0-	6
10	2914 X	2379	-0-	-535	-0-	99	1	2280	3	Y	-0-	6
11	2820 X	2506	-0-	-314	-0-	107	1	2396	3	Y	3	9
						3	9					
12	2914 X	2364	-0-	-550	-0-	101	1	2263	3	Y	-0-	9
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2307	3	Y	4	8
						4	9					
02	2352 N	2035	-0-	-317	-0-	83	1	1952	3	Y	-0-	8
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806			
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	59	1	1391	3	Y	-0-	2
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	3	Y	-0-	2
11	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	57	1	1266	3	Y	1	3
						1	9					
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-	3
01	1457 N	220	-0-	-1237	-0-	9	1	210	3	Y	1	3
						1	9					
02	1232 N	220	-0-	-1012	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	3
B. M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070			
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1	2
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	Y	2	4
11	360 N	200	-0-	-160	-0-	198	3	2	9	Y	2	1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2	1
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1
B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922			
09	6840 X	6110	-0-	-730	-0-	6107	3	3	9	Y	3	4
10	6975 X	6394	-0-	-581	-0-	6386	3	8	9	Y	7	9
11	6750 X	6103	-0-	-647	-0-	6096	3	7	9	Y	6	4
12	6758 X	6143	-0-	-615	-0-	6137	3	6	9	Y	5	4
01	6479 X	6056	-0-	-423	-0-	6050	3	6	9	Y	5	4
02	5768 X	3552	-0-	-2216	-0-	3511	3	41	9	Y	37	21
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		15	RRCID ->	107453	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10598 - 10614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	1410 N	1080	-0-	-330	-0-	1079 3	1 9	Y	1	1 1		1
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	1643 N	1102	-0-	-541	-0-	1101 3	1 9	Y	1	1 1		1
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 3	1 9	Y	1	1 1		1
-----												
B.M.T.		WELL #:		16	RRCID ->	107858	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9967 - 10338
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		17	RRCID ->	111701	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9472 - 9700
09	2160 X	1832	-0-	-328	-0-	1831 3	1 9	Y	1	1 1		2
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2041 3	2 9	Y	2	3 1		1
11	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1930 3	2 9	Y	2	1 1		2
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 3	1 9	Y	1	1 1		2
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2224 3	2 9	Y	2	1 1		3
*02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2632 3	3 9	Y	3	2 1		4
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113875	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		18	RRCID ->	115552	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9710 - 11674
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 3		Y	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	117032	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9357 - 9366
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	35 1	823 3	N	97	93 1		36
						107 9						
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	35 1	844 3	N	4	13 1		27
						4 9						
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	35 1	835 3	N	5			32
						6 9						
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	36 1	877 3	N	1			33
						1 9						
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35 1	840 3	N	21	20 1		34
						23 9						
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	29 1	699 3	N	47	44 1		37
						52 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	101 1	2393 3	N	-0-	13
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	100 1	2418 3	N	7	20
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	8 9	2283 3	N	1	21
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	1 9	2396 3	N	4	25
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	99 1	2497 3	N	1	26
*02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	4 9	2248 3	N	8	34
						104 1				
						1 9				
						93 1				
						9 9				
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19 1	449 3	N	-0-	4
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	26 1	623 3	N	5	9
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6 9	487 3	N	12	21
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	21 1	522 3	N	-0-	21
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	13 9	588 3	N	-0-	21
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22 1	502 3	N	-0-	21
						25 1				
						21 1				
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	22 1	526 3	N	-0-	-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	33 1	791 3	N	-0-	-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	27 1	650 3	N	-0-	-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32 1	760 3	N	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27 1	636 3	N	-0-	-0-
02	588 N	444	-0-	-144	-0-	18 1	426 3	N	-0-	-0-
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836		
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230		
09	3840 X	3498	-0-	-342	-0-	141 1	3345 3	N	11 36 1	4
10	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	12 9	3947 3	N	1 4 1	1
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	164 1	3977 3	N	2 2 1	1
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	1 9	4027 3	N	2 1 1	2
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	167 1	4100 3	N	1 2 1	1
02	3780 X	3773	-0-	-7	-0-	2 9	3619 3	N	4 4 1	1
						171 1				
						1 9				
						150 1				
						4 9				

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

09	600 N	263	-0-	-337	-0-	253	3	10	9	Y	9	20	1			9
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	186	3	44	9	Y	40	37	1			12
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	161	3	33	9	Y	30	28	1			14
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	566	3	34	9	Y	31	33	1			12
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	503	3	45	9	Y	41	41	1			12
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	12	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2289	3	N	-0-					36
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	97	1	2327	3	N	3					39
						3	9									
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	88	1	2099	3	N	-0-					39
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	3	N	5					44
						6	9									
01	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	91	1	2192	3	N	7					51
						8	9									
02	2044 N	1908	-0-	-136	-0-	76	1	1824	3	N	7					58
						8	9									

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

09	2730 X	2573	-0-	-157	-0-	2572	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3038 X	2314	-0-	-724	-0-	2312	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2910 X	2348	-0-	-562	-0-	2346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

09	DELQ PR	293	-0-	293	293	12	1	275	3	N	5					5
						6	9									
10	303 N	10	-0-	-293	-0-	10	3			N	-0-					5
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					5
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					5
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					5
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
-----												
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044				
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422 3	Y	-0-		1
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361 3	Y	-0-		1
*11	300 N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230 3	Y	-0-		1
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242 3	Y	-0-		1
*01	310 N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67 3	Y	-0-		1
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	7	1	169 3	Y	-0-		1
-----												
SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970				
09	4230 X	4025	-0-	-205	-0-	162	1	3863 3	Y	-0-		7
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	169	1	3871 3	Y	-0-		7
11	3900 X	3883	-0-	-17	-0-	166	1	3717 3	Y	-0-		7
12	4030 X	3963	-0-	-67	-0-	169	1	3794 3	Y	-0-		7
01	4030 X	3790	-0-	-240	-0-	146	1	3644 3	Y	-0-		7
02	3640 X	3293	-0-	-347	-0-	134	1	3159 3	Y	-0-		7
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492				
09	4020 X	3555	-0-	-465	-0-	144	1	3411 3	Y	-0-		8
10	3968 X	3470	-0-	-498	-0-	145	1	3324 3	Y	1		9
11	3780 X	3424	-0-	-356	-0-	147	1	3273 3	Y	4		13
12	3906 X	3569	-0-	-337	-0-	152	1	3417 3	Y	-0-		13
01	3906 X	3589	-0-	-317	-0-	138	1	3443 3	Y	7	7 1	13
02	3332 X	3193	-0-	-139	-0-	130	1	3063 3	Y	-0-		13
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----													
B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		23	RRCID ->	137189	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9416 - 9466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	300 1	748 2	Y	-0-			25
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	228 1	507 2	Y	-0-			25
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	194 1	332 2	Y	2			27
							2 9						
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	162 1	360 2	Y	2			29
							2 9						
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	151 1	320 2	Y	-0-			29
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	167 1	283 2	Y	-0-			29
-----													
B.M.T.		WELL #:		30	RRCID ->	137338	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10069 - 10252	
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
*02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9815 - 10000	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	1			26
							1 9						
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	Y	-0-			26
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	Y	2			28
							2 9						
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	2			30
							2 9						
01		10 N	3	-0-	-7	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			30
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 2	Y	-0-			30
-----													
B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10387 - 10624	
09		360 N	164	-0-	-196	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
11		180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378	
09		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	135 1	3205 3	Y	-0-			14
10		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	140 1	3217 3	Y	1			15
							1 9						
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	150 1	3355 3	Y	1			16
							1 9						
12		3534 X	3238	-0-	-296	-0-	138 1	3100 3	Y	-0-			16
01		3534 X	3234	-0-	-300	-0-	124 1	3102 3	Y	7	11 1		12
							8 9						
02		3276 X	3264	-0-	-12	-0-	133 1	3131 3	Y	-0-			12
-----													
B.M.T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480	
09		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		Y	-0-			-0-
10		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		Y	-0-			-0-
11		2370 X	2241	-0-	-129	-0-	2241 3		Y	-0-			-0-
12		2449 X	1094	-0-	-1355	-0-	1094 3		Y	-0-			-0-
01		2449 X	1094	-0-	-1355	-0-	1094 3		Y	-0-			-0-
02		2212 X	957	-0-	-1255	-0-	957 3		Y	-0-			-0-

-----													
B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10124	- 10816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		420 N	65	-0-	-355	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			1
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	32 1	728 3	Y	-0-			1
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	32 1	723 3	Y	1			2
							1 9						
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	31 1	701 3	Y	-0-			2
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	22 1	539 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
*02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	27 1	623 3	Y	-0-			2
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9212	- 10307
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	61 1	293 2	N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	54 1	263 2	N	-0-			-0-
11		390 N	284	-0-	-106	-0-	52 1	232 2	N	-0-			-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	57 1	250 2	N	-0-			-0-
01		310 N	228	-0-	-82	-0-	41 1	187 2	N	-0-			-0-
02		252 N	196	-0-	-56	-0-	32 1	164 2	N	-0-			-0-
-----													
B.M.T.			WELL #:		33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9964	- 10158
09		2760 X	1995	-0-	-765	-0-	1995 3		Y	-0-			-0-
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		Y	-0-			-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		Y	-0-			-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-			-0-
01		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		Y	-0-			-0-
*02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		Y	-0-			-0-
-----													
B.M.T.			WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10235	- 10354
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.			WELL #:		13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.10517	- 11601
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
B.M.T.			WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9260	- 10968
09		3840 X	3740	-0-	-100	-0-	3712 3	28 9	Y	25	61 1		23
10		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3870 3	143 9	Y	130	120 1		33
11		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3972 3	103 9	Y	94	87 1		40
12		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3966 3	109 9	Y	99	103 1		36
01		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4241 3	146 9	Y	133	133 1		36
*02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		Y	-0-	36 1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5250 X	4915	-0-	-335	-0-	4912	3	3 9	Y	3	3 1	3
10	T. A.	4818	-0-	4818	4818	4812	3	6 9	Y	5	7 1	1
11	T. A.	4690	-0-	4690	9508	4684	3	6 9	Y	5	3 1	3
12	T. A.	4765	-0-	4765	14273	4761	3	4 9	Y	4	3 1	4
01	T. A.	5092	-0-	5092	19365	5086	3	6 9	Y	5	3 1	6
*02	23959 X	4594	-0-	-19365	-0-	4588	3	6 9	Y	5	4 1	7

B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 145754		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428			
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-	-0-
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596			
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
10	T. A.	2490	-0-	2490	2490	2488	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	T. A.	2428	-0-	2428	4918	2426	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	T. A.	2462	-0-	2462	7380	2460	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	T. A.	2346	-0-	2346	9726	2344	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*02	11571 X	1845	-0-	-9726	-0-	1843	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278			
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		39	RRCID ->	148005	COMPL. DATE	01/03/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9624 - 10373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470 N	1214	-0-	-256	-0-	1214	3		Y	-0-		-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		Y	-0-		-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		Y	-0-		-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		Y	-0-		-0-
01	1736 N	1390	-0-	-346	-0-	1390	3		Y	-0-		-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		40	RRCID ->	148345	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9900 - 10826
09	720 N	492	-0-	-228	-0-	492	3		Y	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-		-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3		Y	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-		-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	150058	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9185 - 9215
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	100	1	479 2	Y	-0-		3
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	104	1	504 2	Y	-0-		3
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	436 2	Y	-0-		3
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	100	1	437 2	Y	-0-		3
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394 2	Y	-0-	3 1	-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376 2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		43	RRCID ->	150541	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10421 - 11295
09	2640 X	1990	-0-	-650	-0-	1977	3	13 9	Y	12	16 1	11
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	3	24 9	Y	22	31 1	2
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2294	3	29 9	Y	26	18 1	10
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	3	21 9	Y	19	18 1	11
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2355	3	24 9	Y	22	18 1	15
02	2156 N	847	-0-	-1309	-0-	846	3	1 9	Y	1	9 1	7

B.M.T.		WELL #:		44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5433	3	3 9	Y	3	4 1	2
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5604	3	7 9	Y	6	8 1	-0-
11	5220 X	5114	-0-	-106	-0-	5108	3	6 9	Y	5	4 1	1
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5848	3	4 9	Y	4	4 1	1
01	5394 X	5380	-0-	-14	-0-	5374	3	6 9	Y	5	4 1	2
*02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5010	3	6 9	Y	5	5 1	2

B.M.T.		WELL #:		41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-		-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	1294	3		Y	-0-		-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		Y	-0-		-0-
01	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3		Y	-0-		-0-
*02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		42	RRCID ->	150728	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9824 - 9836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3060 X	2208	-0-	-852	-0-	2207 3	1 9	Y	1	1	2 1		2
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3727 3	4 9	Y	4	4	5 1		1
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2999 3	3 9	Y	3	3	2 1		2
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2659 3	2 9	Y	2	2	2 1		2
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2618 3	2 9	Y	2	2	2 1		2
*02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2232 3	2 9	Y	2	2	2 1		2
-----													
SALDIVAR ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	151195	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	9886 - 10884
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	69 1	1648 3	Y	-0-				3
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	71 1	1630 3	Y	-0-				3
11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	65 1	1455 3	Y	2				5
						2 9							
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	46 1	1020 3	Y	-0-				5
01	1643 N	1096	-0-	-547	-0-	42 1	1051 3	Y	3	3	1		5
						3 9							
02	1428 N	1107	-0-	-321	-0-	45 1	1062 3	Y	-0-				5
-----													
BRUNI RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	151681	COMPL. DATE	05/07/1995	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9864 - 9874
09	1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1298 3		Y	-0-				-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-				-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		Y	-0-				-0-
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		Y	-0-				-0-
01	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623 3		Y	-0-				-0-
02	2044 N	1414	-0-	-630	-0-	1414 3		Y	-0-				-0-
-----													
B. M. T.				WELL #:	45	RRCID ->	152453	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9944 - 10962
09	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	3154 3	2 9	Y	2	2	1		2
10	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	3070 3	3 9	Y	3	5	1		-0-
11	3360 X	2779	-0-	-581	-0-	2776 3	3 9	Y	3	2	1		1
12	3162 X	2637	-0-	-525	-0-	2635 3	2 9	Y	2	2	1		1
01	3255 X	2777	-0-	-478	-0-	2775 3	2 9	Y	2	2	1		1
02	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2776 3	3 9	Y	3	2	1		2
-----													
B. M. T.				WELL #:	46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10630 - 10664
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
B. M. T.				WELL #:	9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9418 - 9437				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10264 - 11596				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 9866 - 11212				
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-				-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-				-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-				-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-				-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-				-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-				-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10052 - 10970				
09	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4860	3	3	9	Y	3	3	1	3
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4932	3	6	9	Y	5	7	1	1
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4466	3	6	9	Y	5	3	1	3
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4511	3	3	9	Y	3	3	1	3
01	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4136	3	4	9	Y	4	3	1	4
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4494	3	6	9	Y	5	4	1	5
-----															
B.M.T.		WELL #:		53	RRCID ->	161653	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9602 - 11046				
09	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	2319	3	3	9	Y	3	7	1	3
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2365	3	15	9	Y	14	14	1	3
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2250	3	12	9	Y	11	10	1	4
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2400	3	12	9	Y	11	12	1	3
01	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2278	3	15	9	Y	14	14	1	3
*02	2800	N	3222	-0-	422	-0-	3222	3			Y	-0-	3	1	-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9682 - 10218				
09	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	3756	3	2	9	Y	2	3	1	1
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
11	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3800	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3900	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3889	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3405	3	4	9	Y	4	3	1	2
-----															
B.M.T.		WELL #:		50	RRCID ->	162611	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	11472	PERF. 9690 - 11057				
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-			-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			Y	-0-			-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-			-0-
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-			-0-
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-			-0-
02	5096	X	5004	-0-	-92	-0-	5004	3			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. M. T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9596 - 10834		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-	
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-	
11	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3		Y	-0-			-0-	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			-0-	
01	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3		Y	-0-			-0-	
02	1232 N	1224	-0-	-8	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-	
-----														
B. M. T.		WELL #:		28	RRCID ->	164079	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9127 - 9140		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
B. M. T.		WELL #:		29	RRCID ->	164513	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9325 - 9528		
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-	
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			-0-	
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-	
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		Y	-0-			-0-	
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			-0-	
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-	
-----														
B. M. T.		WELL #:		56	RRCID ->	165184	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	9637 - 10860		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		54	RRCID ->	165694	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9278 - 10390		
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	3	N	2		47	
						2	9							
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	104	1	2507	3	N	19	49 1	17	
						21	9							
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	3	N	-0-		17	
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2614	3	N	-0-		17	
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	3	N	5		22	
						6	9							
*02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	99	1	2377	3	N	12		34	
						13	9							
-----														
B. M. T.		WELL #:		21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	9065 - 9132		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B. M. T.		WELL #:		57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9282 - 10824		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9300 X	9141	-0-	-159	-0-	9141	3			Y	-0-			-0-
10	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	3			Y	-0-			-0-
11	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			Y	-0-			-0-
12	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3			Y	-0-			-0-
01	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			Y	-0-			-0-
*02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175		
09	3540 X	2547	-0-	-993	-0-	2547	3			Y	-0-			-0-
10	4309 X	2834	-0-	-1475	-0-	2834	3			Y	-0-			-0-
11	4170 X	2780	-0-	-1390	-0-	2780	3			Y	-0-			-0-
12	2852 X	2845	-0-	-7	-0-	2845	3			Y	-0-			-0-
01	2821 X	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			Y	-0-			-0-
02	2604 X	2080	-0-	-524	-0-	2080	3			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528		
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	20	1	475	3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	3	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	17	1	413	3	N	-0-			-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733		
09	2550 X	2231	-0-	-319	-0-	2225	3	6	9	Y	5	12	1	1
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2082	3	24	9	Y	22	21	1	2
11	2130 N	1993	-0-	-137	-0-	1974	3	19	9	Y	17	15	1	4
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1348	3	20	9	Y	18	18	1	4
01	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1852	3	24	9	Y	22	23	1	3
02	1848 N	1636	-0-	-212	-0-	1636	3			Y	-0-	3	1	-0-

B. M. T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168		
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-			-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-			-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-			-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-			-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-			-0-
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354		
09	9510 X	8643	-0-	-867	-0-	348	1	8289	3	N	5	69	1	82
10	9176 X	8834	-0-	-342	-0-	349	1	8401	3	N	76	61	1	97
11	8880 X	8840	-0-	-40	-0-	349	1	8298	3	N	175	157	1	115
12	9176 X	8845	-0-	-331	-0-	344	1	8282	3	N	199	126	1	188
01	9176 X	7905	-0-	-1271	-0-	219	9							
						311	1	7473	3	N	110	208	1	90
						121	9							
*02	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	344	1	8297	3	N	65	68	1	87
						72	9							



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		61		RRCID -> 168106		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-			-0-
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-			-0-
11	3420 X	3213	-0-	-207	-0-	3213	3			Y	-0-			-0-
12	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292	3			Y	-0-			-0-
01	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	3319	3			Y	-0-			-0-
02	3192 X	3001	-0-	-191	-0-	3001	3			Y	-0-			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458				
09	750 N	344	-0-	-406	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-			-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160				
09	3420 X	3249	-0-	-171	-0-	3236	3	13	9	Y	12	27	1	9
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3331	3	57	9	Y	52	49	1	12
11	3270 X	3241	-0-	-29	-0-	3197	3	44	9	Y	40	37	1	15
12	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	3264	3	46	9	Y	42	44	1	13
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3356	3	58	9	Y	53	53	1	13
02	3052 X	2914	-0-	-138	-0-	2914	3			Y	-0-	13	1	-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258				
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	254	-0-	254	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	262	-0-	262	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	259	-0-	259	-0-	775	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	219	-0-	219	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
*02	1391 X	397	-0-	-994	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		63		RRCID -> 168543		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451				
09	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			Y	-0-			-0-
10	3844 X	3446	-0-	-398	-0-	3446	3			Y	-0-			-0-
11	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			Y	-0-			-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			Y	-0-			-0-
01	3565 X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			Y	-0-			-0-
*02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3397	3	61	9	Y	55	33	1	22
-----														
B.M.T.		WELL #:		64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043				
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-			-0-
10	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-
11	3270 X	3089	-0-	-181	-0-	3089	3			Y	-0-			-0-
12	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	3179	3			Y	-0-			-0-
01	3379 X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			Y	-0-			-0-
02	2968 X	2886	-0-	-82	-0-	2886	3			Y	-0-			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242				
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	N	-0-			-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	3	N	-0-			-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	3	N	-0-			-0-
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	92	1	2226	3	N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	96	1	2302	3	N	-0-			-0-
*02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2048	3	N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1685 3	6 9	Y	5	10 1	5
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1736 3	20 9	Y	18	17 1	6
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1659 3	15 9	Y	14	13 1	7
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1707 3	17 9	Y	15	15 1	7
01	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1506 3	20 9	Y	18	18 1	7
02	1568	N	800	-0-	-768	-0-	778 3	22 9	Y	20	14 1	13
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 169266		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249				
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	85 1	2021 3	N	-0-		-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	85 1	2060 3	N	-0-		-0-
11	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	86 1	2054 3	N	-0-		-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	89 1	2151 3	N	-0-		-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	92 1	2212 3	N	-0-		-0-
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	80 1	1932 3	N	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242				
09	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046 3		Y	-0-		-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 3		Y	-0-		-0-
11	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384 3		Y	-0-		-0-
12	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2452 3		Y	-0-		-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3		Y	-0-		-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2885 3	2 9	Y	2	1 1	1
-----												
B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066				
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		Y	-0-		-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-		-0-
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708 3		Y	-0-		-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		Y	-0-		-0-
01	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437 3		Y	-0-		-0-
02	1596	N	909	-0-	-687	-0-	909 3		Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378				
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716 3		Y	-0-		-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-		-0-
11	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666 3		Y	-0-		-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-		-0-
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649 3		Y	-0-		-0-
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	1409 3		Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830				
09	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404 3		Y	-0-		-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 3		Y	-0-		-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3		Y	-0-		-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3		Y	-0-		-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3		Y	-0-		-0-
*02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3		Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841				
09	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2964 3	15 9	Y	14	28 1	10
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	3029 3	55 9	Y	50	47 1	13
11	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2872 3	43 9	Y	39	35 1	17
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2946 3	45 9	Y	41	43 1	15
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3148 3	55 9	Y	50	52 1	13
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2911 3	97 9	Y	88	58 1	43

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	3510 X	3049	-0-	-461	-0-	3049	3		Y	-0-		-0-
10	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	3395	3		Y	-0-		-0-
11	3420 X	3220	-0-	-200	-0-	3220	3		Y	-0-		-0-
12	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3184	3		Y	-0-		-0-
01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3		Y	-0-		-0-
02	3080 X	2825	-0-	-255	-0-	2749	3	76 9	Y	69	40 1	29
-----												
B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849
09	1500 N	100	-0-	-1400	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844
09	1590 N	788	-0-	-802	-0-	788	3		Y	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-		-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-		-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		Y	-0-		-0-
01	868 N	720	-0-	-148	-0-	720	3		Y	-0-		-0-
02	812 N	611	-0-	-201	-0-	611	3		Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477
09	2640 X	2212	-0-	-428	-0-	2179	3	33 9	Y	30	66 1	21
10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2191	3	135 9	Y	123	117 1	27
11	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1998	3	105 9	Y	95	87 1	35
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1978	3	110 9	Y	100	104 1	31
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1928	3	138 9	Y	125	126 1	30
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-	30 1	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		97	RRCID ->	170196	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9611 - 10401
09	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3		Y	-0-		-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-		-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		Y	-0-		-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-		-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10332 - 10356
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		Y	-0-		-0-
10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		Y	-0-		-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		Y	-0-		-0-
12	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		Y	-0-		-0-
01	2790 N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3		Y	-0-		-0-
02	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302	3		Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024
09	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3		Y	-0-		-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		Y	-0-		-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		Y	-0-		-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-		-0-
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		Y	-0-		-0-
02	1876 N	1805	-0-	-71	-0-	1805	3		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9022 - 10264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	10140 X	5117	-0-	-5023	-0-	5117	3		Y	-0-			-0-
10	10478 X	10239	-0-	-239	-0-	10239	3		Y	-0-			-0-
11	10290 X	10101	-0-	-189	-0-	10101	3		Y	-0-			-0-
12	10633 X	9862	-0-	-771	-0-	9862	3		Y	-0-			-0-
01	10633 X	10182	-0-	-451	-0-	10182	3		Y	-0-			-0-
02	9436 X	9421	-0-	-15	-0-	9279	3	142 9	Y	129	73 1		56
-----													
B.M.T.		WELL #:		96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10801 - 10830	
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	3		Y	-0-		-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-		-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3		Y	-0-		-0-	
-----													
B.M.T.		WELL #:		91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9428 - 10634	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
B.M.T.		WELL #:		71	RRCID ->	170548	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10108 - 10253	
09	2820 X	2653	-0-	-167	-0-	2653	3		Y	-0-		-0-	
10	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3		Y	-0-		-0-	
11	2820 X	2788	-0-	-32	-0-	2788	3		Y	-0-		-0-	
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		Y	-0-		-0-	
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		Y	-0-		-0-	
02	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2544	3	46 9	Y	42	24 1	18	
-----													
B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452	
09	3870 X	3299	-0-	-571	-0-	3268	3	31 9	Y	28	57 1	18	
10	3658 X	3448	-0-	-210	-0-	3342	3	106 9	Y	96	92 1	22	
11	3540 X	3249	-0-	-291	-0-	3164	3	85 9	Y	77	70 1	29	
12	3596 X	3327	-0-	-269	-0-	3239	3	88 9	Y	80	83 1	26	
01	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3268	3	108 9	Y	98	99 1	25	
02	3108 X	2824	-0-	-284	-0-	2824	3		Y	-0-	25 1	-0-	
-----													
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-		-0-	
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-		-0-	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-		-0-	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-		-0-	
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-		-0-	
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-		-0-	
-----													
B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146	
09	4080 X	3822	-0-	-258	-0-	3783	3	39 9	Y	35	66 1	22	
10	4216 X	3980	-0-	-236	-0-	3867	3	113 9	Y	103	100 1	25	
11	4080 X	3716	-0-	-364	-0-	3624	3	92 9	Y	84	77 1	32	
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3951	3	97 9	Y	88	92 1	28	
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4010	3	116 9	Y	105	107 1	26	
*02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3560	3	61 9	Y	55	47 1	34	

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	12	1	387	3	N	28			51
						31	9							
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	408	3	N	-0-			51
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	10	1	342	3	N	-0-			51
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	N	-0-			51
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	3	N	-0-			51
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	10	1	313	3	N	6			57
						7	9							

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

09	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-

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

09	1320 N	733	-0-	-587	-0-	732	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	987	3	29	9	Y	26	15	1	11

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

09	3030 X	2895	-0-	-135	-0-	2893	3	2	9	Y	2	4	1	2
10	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3059	3	9	9	Y	8	7	1	3
11	3000 X	2967	-0-	-33	-0-	2960	3	7	9	Y	6	6	1	3
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	3	8	9	Y	7	7	1	3
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3193	3	9	9	Y	8	8	1	3
*02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-	3	1	-0-

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

09	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1111	3	12	9	Y	11	19	1	8
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1120	3	35	9	Y	32	31	1	9
11	1020 N	570	-0-	-450	-0-	541	3	29	9	Y	26	23	1	12
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	684	3	30	9	Y	27	28	1	11
01	1054 N	871	-0-	-183	-0-	836	3	35	9	Y	32	32	1	11
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-	11	1	-0-

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

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1590 X	1452	-0-	-138	-0-	1417	3	35 9	Y	32	58 1	17
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1450	3	98 9	Y	89	87 1	19
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1426	3	80 9	Y	73	67 1	25
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1412	3	84 9	Y	76	80 1	21
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1232	3	98 9	Y	89	92 1	18
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		Y	-0-	18 1	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388			
09	870 N	843	-0-	-27	-0-	34	1	809 3	N	-0-		-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	852 3	N	7		7
						8	9					
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	833 3	N	5		12
						6	9					
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832 3	N	-0-		12
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	864 3	N	1		13
						1	9					
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	24	1	584 3	N	-0-		13
-----												
B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150			
09	2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2513	3	7 9	Y	6	11 1	3
10	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	2807	3	18 9	Y	16	16 1	3
11	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2615	3	15 9	Y	14	12 1	5
12	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2757	3	15 9	Y	14	15 1	4
01	2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2744	3	18 9	Y	16	17 1	3
02	2548 X	2426	-0-	-122	-0-	2426	3		Y	-0-	3 1	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746			
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23 9	Y	21	36 1	13
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1536	3	57 9	Y	52	51 1	14
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1610	3	47 9	Y	43	40 1	17
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1785	3	50 9	Y	45	47 1	15
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1715	3	57 9	Y	52	54 1	13
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-	13 1	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124			
09	8310 X	7287	-0-	-1023	-0-	7287	3		Y	-0-		-0-
10	8463 X	7999	-0-	-464	-0-	7999	3		Y	-0-		-0-
11	8190 X	7004	-0-	-1186	-0-	7004	3		Y	-0-		-0-
12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3		Y	-0-		-0-
01	8091 X	4842	-0-	-3249	-0-	4842	3		Y	-0-		-0-
*02	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3		Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	3459	3	25	9	Y	23	43	1	15
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3907	3	78	9	Y	71	68	1	18
11	3750 X	3147	-0-	-603	-0-	3083	3	64	9	Y	58	52	1	24
12	3751 X	3046	-0-	-705	-0-	2980	3	66	9	Y	60	63	1	21
01	3875 X	3274	-0-	-601	-0-	3195	3	79	9	Y	72	74	1	19
02	3500 X	3341	-0-	-159	-0-	3206	3	135	9	Y	123	81	1	61
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528						
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	128	1	3038	3	N	3			55
							3							
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	123	1	2953	3	N	-0-			55
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	130	1	3096	3	N	-0-			55
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	127	1	3052	3	N	-0-			55
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	128	1	3070	3	N	-0-			55
*02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	115	1	2780	3	N	-0-			55
-----														
B. M. T.		WELL #: 109		RRCID -> 172203		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872						
09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			Y	-0-			-0-
10	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			Y	-0-			-0-
11	6210 X	5984	-0-	-226	-0-	5984	3			Y	-0-			-0-
12	6417 X	6176	-0-	-241	-0-	6176	3			Y	-0-			-0-
01	6293 X	5942	-0-	-351	-0-	5942	3			Y	-0-			-0-
02	5628 X	5099	-0-	-529	-0-	5099	3			Y	-0-			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508						
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	95	1	2254	3	N	9	116	1	8
							10							
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	93	1	2234	3	N	2			10
							2							
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	81	1	1939	3	N	2			12
							2							
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	N	-0-			12
01	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	69	1	1646	3	N	1			13
							1							
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	68	1	1636	3	N	14			27
							15							
-----														
B. M. T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242						
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206						
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3836	3	4	9	Y	4	7	1	2
10	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3638	3	12	9	Y	11	11	1	2
11	3840 X	3791	-0-	-49	-0-	3781	3	10	9	Y	9	8	1	3
12	3968 X	3819	-0-	-149	-0-	3808	3	11	9	Y	10	11	1	2
01	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3897	3	12	9	Y	11	11	1	2
*02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3625	3	14	9	Y	13	9	1	6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	172445	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10154	- 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2259 N	2259	-0-	-0-	91 1	2168 3	2168 3	Y	-0-			6
10		2380 N	2380	-0-	-0-	100 1	2280 3	2280 3	Y	-0-			6
11		2267 N	2267	-0-	-0-	97 1	2168 3	2168 3	Y	2			8
						2							
12		2377 N	2377	-0-	-0-	102 1	2275 3	2275 3	Y	-0-			8
01		2535 N	2535	-0-	-0-	97 1	2432 3	2432 3	Y	5	5 1		8
						6							
						9							
*02		2124 N	2124	-0-	-0-	86 1	2038 3	2038 3	Y	-0-			8
-----													
B.M.T.		WELL #:		99	RRCID ->	172473	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10055	- 11338	
09		5340 X	4457	-0-	-883	-0-	4455 3	2 9	Y	2	4 1		3
10		4619 X	1754	-0-	-2865	-0-	1752 3	2 9	Y	2	4 1		1
11		4470 X	368	-0-	-4102	-0-	368 3		Y	-0-	1 1		-0-
12		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-			-0-
01		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-			-0-
02		4172 X	1411	-0-	-2761	-0-	1410 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		104	RRCID ->	172482	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	11643	PERF. 9559	- 11114	
09		4410 X	4096	-0-	-314	-0-	4096 3		Y	-0-			-0-
10		4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4261 3		Y	-0-			-0-
11		4140 X	3680	-0-	-460	-0-	3680 3		Y	-0-			-0-
12		4278 X	4063	-0-	-215	-0-	4063 3		Y	-0-			-0-
01		4278 X	3968	-0-	-310	-0-	3968 3		Y	-0-			-0-
*02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3		Y	-0-			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		108	RRCID ->	172512	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10192	- 10215	
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		Y	-0-			-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		Y	-0-			-0-
11		1890 N	1780	-0-	-110	-0-	1780 3		Y	-0-			-0-
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-			-0-
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		Y	-0-			-0-
*02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-			-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		107	RRCID ->	172534	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9179	- 10408	
09		3630 X	2805	-0-	-825	-0-	2784 3	21 9	Y	19	32 1		11
10		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4147 3	51 9	Y	46	45 1		12
11		3600 X	3290	-0-	-310	-0-	3247 3	43 9	Y	39	35 1		16
12		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3896 3	45 9	Y	41	42 1		15
01		3906 X	3732	-0-	-174	-0-	3680 3	52 9	Y	47	48 1		14
02		3528 X	3242	-0-	-286	-0-	3242 3		Y	-0-	14 1		-0-
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	172600	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10973	- 11145	
09		4440 X	4093	-0-	-347	-0-	165 1	3928 3	Y	-0-			8
10		4464 X	4174	-0-	-290	-0-	175 1	3998 3	Y	1			9
							1						
							9						
11		4170 X	4140	-0-	-30	-0-	177 1	3957 3	Y	5			14
							6						
							9						
12		4309 X	4004	-0-	-305	-0-	171 1	3833 3	Y	-0-			14
01		4309 X	4298	-0-	-11	-0-	165 1	4124 3	Y	8	8 1		14
							9						
							9						
02		3864 X	3452	-0-	-412	-0-	140 1	3312 3	Y	-0-			14



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		59	RRCID ->	173323	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9156 - 10206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	218 1	5176 3	N	-0-			15
10		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	216 1	5194 3	N	3			18
							3 9						
11		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	216 1	5136 3	N	-0-			18
12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	214 1	5159 3	N	-0-			18
01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	213 1	5117 3	N	-0-			18
*02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	187 1	4487 3	N	-0-			18
-----													
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		1	RRCID ->	173632	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9037 - 9112	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 3	Y	-0-			-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57 1	1054 3	Y	-0-			-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
-----													
VERGARA, L. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	174001	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9568 - 9592	
09		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	491 1	10003 3	N	-0-			-0-
10		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	505 1	10205 3	N	-0-			-0-
11		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	521 1	9726 3	N	-0-			-0-
12		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	545 1	9940 3	N	-0-			-0-
01		5642 X	2075	-0-	-3567	-0-	114 1	1961 3	N	-0-			-0-
*02		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	501 1	8855 3	N	-0-			-0-
-----													
B. M. T.		WELL #:		74	RRCID ->	174539	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9898 - 9914	
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		Y	-0-			-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-			-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			-0-
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-			-0-
01		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-
02		1120 N	925	-0-	-195	-0-	925 3		Y	-0-			-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63	RRCID ->	175085	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9730 - 10732	
09		540 N	476	-0-	-64	-0-	19 1	457 3	N	-0-			12
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	22 1	529 3	N	1			13
							1 9						
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	19 1	461 3	N	-0-			13
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	20 1	473 3	N	-0-			13
01		558 N	557	-0-	-1	-0-	22 1	535 3	N	-0-			13
*02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	21 1	511 3	N	-0-			13
-----													
B. M. T.		WELL #:		113	RRCID ->	175581	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9362 - 10038	
09		7890 X	4332	-0-	-3558	-0-	4332 3		Y	-0-			-0-
10		7626 X	2539	-0-	-5087	-0-	2539 3		Y	-0-			-0-
11		6840 X	2328	-0-	-4512	-0-	2328 3		Y	-0-			-0-
12		6696 X	1963	-0-	-4733	-0-	1963 3		Y	-0-			-0-
01		5487 X	1947	-0-	-3540	-0-	1947 3		Y	-0-			-0-
02		4032 X	1707	-0-	-2325	-0-	1707 3		Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	3			Y	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	924	3			Y	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-			-0-
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3			Y	-0-			-0-
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287					
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	312	1	7426	3	N	17	63	1	11
						19	9							
10	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	321	1	7725	3	N	6			17
						7	9							
11	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	318	1	7570	3	N	6			23
						7	9							
12	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	304	1	7318	3	N	22			45
						24	9							
01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	304	1	7307	3	N	12			57
						13	9							
*02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	273	1	6556	3	N	21	61	1	17
						23	9							
-----														
B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618					
09	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7502	3	46	9	Y	42	69	1	22
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6023	3	111	9	Y	101	99	1	24
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5714	3	94	9	Y	85	77	1	32
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5496	3	98	9	Y	89	92	1	29
01	5053 X	5036	-0-	-17	-0-	4924	3	112	9	Y	102	105	1	26
*02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4679	3	61	9	Y	55	47	1	34
-----														
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913					
09	2640 X	2301	-0-	-339	-0-	2301	3			Y	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-			-0-
11	2370 N	2056	-0-	-314	-0-	2056	3			Y	-0-			-0-
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-			-0-
01	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			Y	-0-			-0-
02	1932 N	1918	-0-	-14	-0-	1918	3			Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932					
09	1950 N	1534	-0-	-416	-0-	1534	3			Y	-0-			-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-			-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-			-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-			-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-			-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF. 10546 - 10632					
09	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	2863	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2902	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2998	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3080	3	3	9	Y	3	2	1	2
*02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2778	3	3	9	Y	3	3	1	2

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

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7124 3	6 9	Y	5	28 1		121
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7463 3	67 9	Y	61			182
11	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7463 3	185 9	Y	168	169 1		181
12	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7617 3	22 9	Y	20	19 1		182
01	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6856 3	42 9	Y	38			220
*02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6707 3	10 9	Y	9	56 1		173

B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34 1	697 3	N	-0-			5
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38 1	767 3	N	-0-			5
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40 1	748 3	N	6			11
						7 9						
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	40 1	728 3	N	1			12
						1 9						
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	47 1	811 3	N	1			13
						1 9						
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41 1	715 3	N	-0-			13

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2384 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2451 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2307 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2335 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2465 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2128 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968
09	5010 X	4957	-0-	-53	-0-	4954 3	3 9	Y	3	3 1		3
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5264 3	6 9	Y	5	8 1		-0-
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4921 3	6 9	Y	5	4 1		1
12	5084 X	5044	-0-	-40	-0-	5040 3	4 9	Y	4	4 1		1
01	5084 X	4917	-0-	-167	-0-	4913 3	4 9	Y	4	3 1		2
02	4592 X	4505	-0-	-87	-0-	4499 3	6 9	Y	5	4 1		3

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455
09	930 N	139	-0-	-791	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 178054		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3	Y	-0-		-0-
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3	Y	-0-		-0-
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	Y	-0-		-0-
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3	Y	-0-		-0-
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3	Y	-0-		-0-
*02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3	Y	-0-		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
09	3210 X	3131	-0-	-79	-0-	126	1	3005 3	N	-0-	-0-
10	3255 X	3229	-0-	-26	-0-	129	1	3100 3	N	-0-	-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	129	1	3073 3	N	-0-	-0-
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	130	1	3145 3	N	-0-	-0-
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	133	1	3188 3	N	-0-	-0-
*02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863 3	N	-0-	-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
09	6510 X	6273	-0-	-237	-0-	6273	3	Y	-0-		-0-
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3	Y	-0-		-0-
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3	Y	-0-		-0-
12	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3	Y	-0-		-0-
01	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3	Y	-0-		-0-
*02	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5706	3	45 9 Y	41	23 1	18
-----											
B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242		
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-		-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
09	3000 N	2800	-0-	-200	5079	2800	3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2497	-0-	-603	4476	2497	3	Y	-0-		-0-
11	6976 X	2500	-0-	-4476	-0-	2500	3	Y	-0-		-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	Y	-0-		-0-
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	Y	-0-		-0-
*02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1622	3	18 9 Y	16	9 1	7
-----											
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072		
09	10920 X	10503	-0-	-417	-0-	10307	3	196 9 Y	178	153 1	182
10	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12200	3	124 9 Y	113	190 1	105
11	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11219	3	367 9 Y	334	186 1	253
12	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11242	3	17 9 Y	15	243 1	25
01	11036 X	10718	-0-	-318	-0-	10606	3	112 9 Y	102		127
02	9968 X	9490	-0-	-478	-0-	9489	3	1 9 Y	1	69 1	59
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 10184 - 10206		
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306 3	N	-0-	5
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	38	1	917 3	N	-0-	5
11	720 X	711	-0-	-9	-0-	29	1	682 3	N	-0-	5
12	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	70	1	1679 3	N	-0-	5
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719 3	N	-0-	5
*02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	72	1	1743 3	N	-0-	5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	532	1	12680	3	Y	-0-	57
10	32333 X	11675	-0-	-20658	-0-	488	1	11187	3	Y	-0-	57
11	31290 X	9585	-0-	-21705	-0-	411	1	9174	3	Y	-0-	57
12	20956 X	10987	-0-	-9969	-0-	469	1	10518	3	Y	-0-	57
01	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-	768	1	19145	3	Y	43	46
						47	9					
*02	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	678	1	16017	3	Y	-0-	46
-----												
B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078				
09	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			Y	-0-	-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-	-0-
11	840 N	298	-0-	-542	-0-	298	3			Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887	3			Y	-0-	-0-
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720				
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-	2
10	3255 X	3229	-0-	-26	-0-	3228	3	1	9	Y	1	3
11	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	3077	3	2	9	Y	2	3
12	3379 X	2933	-0-	-446	-0-	2933	3			Y	-0-	3
01	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	2963	3	1	9	Y	1	4
02	2912 X	2691	-0-	-221	-0-	2688	3	3	9	Y	3	5
-----												
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796				
09	3630 X	3559	-0-	-71	-0-	3559	3			Y	-0-	-0-
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-	-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			Y	-0-	-0-
12	3038 X	2287	-0-	-751	-0-	2287	3			Y	-0-	-0-
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-	-0-
02	2744 X	2671	-0-	-73	-0-	2671	3			Y	-0-	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250				
09	5190 X	4946	-0-	-244	-0-	4943	3	3	9	Y	3	3
10	5270 X	5046	-0-	-224	-0-	5040	3	6	9	Y	5	1
11	5100 X	4606	-0-	-494	-0-	4600	3	6	9	Y	5	3
12	5270 X	5036	-0-	-234	-0-	5032	3	4	9	Y	4	4
01	5115 X	5076	-0-	-39	-0-	5070	3	6	9	Y	5	6
02	4620 X	4479	-0-	-141	-0-	4473	3	6	9	Y	5	7
-----												
BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182				
09	10140 X	8654	-0-	-1486	-0-	8654	3			Y	-0-	-0-
10	10137 X	9367	-0-	-770	-0-	9367	3			Y	-0-	-0-
11	9480 X	6407	-0-	-3073	-0-	6407	3			Y	-0-	-0-
12	9796 X	1577	-0-	-8219	-0-	1577	3			Y	-0-	-0-
01	9362 X	2276	-0-	-7086	-0-	2276	3			Y	-0-	-0-
02	8456 X	2135	-0-	-6321	-0-	2135	3			Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3	Y	-0-		-0-
10	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3	Y	-0-		-0-
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3	Y	-0-		-0-
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3	Y	-0-		-0-
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3	Y	-0-		-0-
02	4060 X	3961	-0-	-99	-0-	3961	3	Y	-0-		-0-
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069			
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	88	1	2096 3 N	-0-		-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1887 3 N	-0-		-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381 3 N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547 3 N	-0-		-0-
01	1705 N	426	-0-	-1279	-0-	17	1	409 3 N	-0-		-0-
02	1344 N	323	-0-	-1021	-0-	13	1	310 3 N	-0-		-0-
-----											
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066			
09	6480 X	6183	-0-	-297	-0-	6175	3	8 9 Y	7	6 1	23
10	6696 X	6468	-0-	-228	-0-	6464	3	4 9 Y	4	7 1	20
11	6300 X	6144	-0-	-156	-0-	6131	3	13 9 Y	12	7 1	25
12	6510 X	6484	-0-	-26	-0-	6483	3	1 9 Y	1	9 1	17
01	6510 X	6033	-0-	-477	-0-	6029	3	4 9 Y	4		21
02	5852 X	5396	-0-	-456	-0-	5396	3	Y	-0-	3 1	18
-----											
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000			
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3695	3	2 9 Y	2	3 1	1
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	3	6 9 Y	5	5 1	1
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3574	3	4 9 Y	4	4 1	1
12	3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3519	3	4 9 Y	4	5 1	-0-
01	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	3505	3	6 9 Y	5	5 1	-0-
02	3192 X	3081	-0-	-111	-0-	3081	3	Y	-0-		-0-
-----											
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004			
09	3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2921	3	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2915	-0-	-25	-0-	2915	3	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	3	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3	Y	-0-		-0-
*02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	Y	-0-		-0-
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520			
09	6900 X	6234	-0-	-666	-0-	252	1	5982 3 Y	-0-		37
10	6789 X	6422	-0-	-367	-0-	269	1	6152 3 Y	1		38
						1	9				
11	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	300	1	6692 3 Y	-0-		38
12	6510 X	6497	-0-	-13	-0-	277	1	6220 3 Y	-0-		38
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	255	1	6362 3 Y	14	25 1	27
						15	9				
*02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	250	1	5916 3 Y	-0-		27

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	5670 X	5412	-0-	-258	-0-	5400	3	12	9	Y	11
10	5859 X	5617	-0-	-242	-0-	5599	3	18	9	Y	16
11	5670 X	5386	-0-	-284	-0-	5380	3	6	9	Y	5
12	5859 X	5488	-0-	-371	-0-	5484	3	4	9	Y	4
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5868	3	10	9	Y	9
*02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5414	3	1	9	Y	1
-----											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 181312		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9372 - 10560	
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	3	N	8
						9	9				
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	102	1	2458	3	N	4
						4	9				
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	101	1	2401	3	N	8
						9	9				18
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	108	1	2607	3	N	-0-
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2547	3	N	6
						7	9				
*02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	96	1	2308	3	N	4
						4	9				
-----											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10143 - 11437	
09	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	136	1	3242	3	Y	-0-
10	3503 X	3456	-0-	-47	-0-	145	1	3310	3	Y	1
						1	9				
11	3390 X	3164	-0-	-226	-0-	136	1	3025	3	Y	3
						3	9				
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	156	1	3502	3	Y	-0-
01	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	126	1	3144	3	Y	4
						4	9				13
02	3164 X	2836	-0-	-328	-0-	115	1	2721	3	Y	-0-
-----											
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10122 - 10778	
09	2190 N	2026	-0-	-164	-0-	2025	3	1	9	Y	1
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	3	2	9	Y	2
11	2130 N	1844	-0-	-286	-0-	1842	3	2	9	Y	2
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	3	2	9	Y	2
01	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1981	3	2	9	Y	2
*02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	Y	2
											2
											1
											1
											2
											3
											3
-----											
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9492 - 9553	
09	6180 X	5580	-0-	-600	-0-	5580	3			Y	-0-
10	6107 X	5664	-0-	-443	-0-	5664	3			Y	-0-
11	5910 X	5718	-0-	-192	-0-	5718	3			Y	-0-
12	5797 X	5764	-0-	-33	-0-	5764	3			Y	-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-
02	5348 X	4833	-0-	-515	-0-	4833	3			Y	-0-
-----											
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9857 - 9953	
09	5220 X	5124	-0-	-96	-0-	5124	3			Y	-0-
10	5394 X	5264	-0-	-130	-0-	5264	3			Y	-0-
11	5130 X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3			Y	-0-
12	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	4600	3			Y	-0-
01	5301 X	4679	-0-	-622	-0-	4679	3			Y	-0-
02	4788 X	3853	-0-	-935	-0-	3853	3			Y	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5520 X	4916	-0-	-604	-0-	229 1	4670 3	Y	15	51
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	17 9	4885 3	Y	22	73
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	24 9	4681 3	Y	20 45 1	48
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	251 1	4023 3	Y	20	68
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	22 9	4341 3	Y	17 44 1	41
*02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	252 1	4305 3	Y	19	60
						19 9				
						243 1				
						21 9				
-----										
BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826		
09	4140 X	3688	-0-	-452	-0-	3688 3		Y	-0-	-0-
10	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	3819 3		Y	-0-	-0-
11	3870 X	3479	-0-	-391	-0-	3479 3		Y	-0-	-0-
12	3906 X	3161	-0-	-745	-0-	3161 3		Y	-0-	-0-
01	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	3515 3		Y	-0-	-0-
02	3444 X	3147	-0-	-297	-0-	3147 3		Y	-0-	-0-
-----										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532		
09	1350 N	1016	-0-	-334	-0-	41 1	975 3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	58 1	1399 3	N	-0-	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	56 1	1342 3	N	7	7
						8 9				
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	57 1	1380 3	N	-0-	7
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	58 1	1379 3	N	-0-	7
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	51 1	1217 3	N	-0-	7
-----										
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510		
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	604 3	17 9	N	15	15
-----										
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334		
09	840 X	434	-0-	-406	-0-	18 1	416 3	Y	-0-	3
10	465 X	433	-0-	-32	-0-	18 1	415 3	Y	-0-	3
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	340 3	Y	-0-	3
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 3	Y	-0-	3
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	11 1	272 3	Y	-0-	3
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	10 1	236 3	Y	-0-	2



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5460 X	5248	-0-	-212	-0-	5248	3		Y	-0-		-0-
10	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3		Y	-0-		-0-
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3		Y	-0-		-0-
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3		Y	-0-		-0-
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3		Y	-0-		-0-
*02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3		Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486				
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	189	1	4486	3	Y	-0-	27
10	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	197	1	4512	3	Y	-0-	27
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	192	1	4289	3	Y	-0-	27
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	198	1	4448	3	Y	-0-	27
01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	186	1	4650	3	Y	10	19
						11	9					
*02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	183	1	4312	3	Y	-0-	19

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144				
09	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	41	1	979	3	N	-0-	7
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	N	-0-	7
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	N	-0-	7
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	3	N	-0-	7
01	1178 N	921	-0-	-257	-0-	37	1	884	3	N	-0-	7
02	1064 N	750	-0-	-314	-0-	30	1	720	3	N	-0-	7

B. M. T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11671 - 11698						
09	7860 X	6078	-0-	-1782	-0-	6075	3	3	9	Y	3	5	1	3
10	7688 X	6035	-0-	-1653	-0-	6028	3	7	9	Y	6	9	1	-0-
11	7110 X	6032	-0-	-1078	-0-	6025	3	7	9	Y	6	4	1	2
12	6944 X	5943	-0-	-1001	-0-	5937	3	6	9	Y	5	4	1	3
01	6479 X	5792	-0-	-687	-0-	5786	3	6	9	Y	5	4	1	4
02	5684 X	4645	-0-	-1039	-0-	4639	3	6	9	Y	5	5	1	4

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	655	-0-	655	-0-	655	28	1	627	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	655				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	655				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	655				Y	-0-			-0-
*02	655 X	-0-	-0-	-655	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968						
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2274	3	4	9	Y	4			44
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	3	7	9	Y	6	46	1	4
11	2340 N	1754	-0-	-586	-0-	1752	3	2	9	Y	2	1	1	5
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	3	1	9	Y	1	2	1	4
01	2294 N	2069	-0-	-225	-0-	2066	3	3	9	Y	3			7
*02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-	2	1	5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. D		WELL #:		1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1520	3	495	9	N	450	354	1	121
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	N	1	96	1	26
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-	17	1	9
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	6	1	3
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1	2	1	2
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	N	1			3
-----														
B.M.T.		WELL #:		139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832				
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			Y	-0-			-0-
10	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			Y	-0-			-0-
11	5700 X	5606	-0-	-94	-0-	5606	3			Y	-0-			-0-
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			Y	-0-			-0-
01	5890 X	5836	-0-	-54	-0-	5836	3			Y	-0-			-0-
02	5320 X	4509	-0-	-811	-0-	4509	3			Y	-0-			-0-
-----														
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012				
09	6240 X	6003	-0-	-237	-0-	280	1	5703	3	Y	18			61
						20	9							
10	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	291	1	5883	3	Y	26			87
						29	9							
11	6180 X	5961	-0-	-219	-0-	302	1	5633	3	Y	24	54	1	57
						26	9							
12	6293 X	6207	-0-	-86	-0-	321	1	5853	3	Y	30			87
						33	9							
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	364	1	6269	3	Y	25	57	1	55
						28	9							
02	5600 X	5488	-0-	-112	-0-	292	1	5170	3	Y	24			79
						26	9							
-----														
B.M.T.		WELL #:		156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848				
09	3360 X	3343	-0-	-17	-0-	3310	3	33	9	Y	30	40	1	32
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3435	3	65	9	Y	59	81	1	10
11	3420 X	3401	-0-	-19	-0-	3338	3	63	9	Y	57	41	1	26
12	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	3350	3	47	9	Y	43	40	1	29
01	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	3194	3	54	9	Y	49	39	1	39
02	3164 X	2871	-0-	-293	-0-	2868	3	3	9	Y	3	21	1	21
-----														
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510				
09	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			52
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2173	3	1	9	N	1			53
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-			53
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2			55
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-			55
*02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	3	6	9	N	5			60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	2535	-0-	2535	2535	101 1	2406 3	N	25			25
10	4126 X	1591	-0-	-2535	-0-	28 9 63 1	1525 3	N	3			28
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	3 9 21 1	504 3	N	-0-			28
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	413 3	N	2			30
01	2635 X	198	-0-	-2437	-0-	8 1	190 3	N	-0-			30
02	2380 X	130	-0-	-2250	-0-	5 1	125 3	N	-0-			30

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

09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3227 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	2686 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2956 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3140 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	2846 3	3 9	Y	3	2 1		2
02	3024 X	2485	-0-	-539	-0-	2482 3	3 9	Y	3	2 1		3

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

09	180 N	158	-0-	-22	-0-	7 1	151 3	Y	-0-			53
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	178 3	Y	2			55
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	8 1	143 3	Y	-0-			55
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	141 3	Y	1			56
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	Y	-0-			56
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	208 3	Y	1			57

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

09	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1638 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	1590 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1742 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-			-0-

-----  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180  
 -----

09	2880 X	2282	-0-	-598	-0-	92 1 7 9	2183 3	N	6			40
10	2976 X	2309	-0-	-667	-0-	92 1 4 9	2213 3	N	4			44
11	2880 X	2159	-0-	-721	-0-	87 1 1 9	2071 3	N	1			45
12	2697 X	2153	-0-	-544	-0-	85 1 10 9	2058 3	N	9			54
01	2573 X	2212	-0-	-361	-0-	89 1	2123 3	N	-0-			54
02	2128 X	2064	-0-	-64	-0-	82 1 7 9	1975 3	N	6			60

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																			
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9128											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
09	6120 X	5754	-0-	-366	-0-	-0-	268	1	5467	3	Y	17			54								
10	5983 X	5947	-0-	-36	-0-	-0-	19	9	5642	3	Y	24			78								
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	5480	3	Y	23	51	1	50								
12	5983 X	5900	-0-	-83	-0-	-0-	25	9	5564	3	Y	28			78								
01	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	5897	3	Y	23	53	1	48								
02	5404 X	5060	-0-	-344	-0-	-0-	31	9	4766	3	Y	22			70								
							342	1															
							25	9															
							270	1															
							24	9															
B.M.T.													WELL #: 142			RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9440 - 10583	
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-								
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-								
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-								
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-								
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-								
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-								
B.M.T.													WELL #: 116			RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10255 - 10848	
09	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	-0-	3120	3	10	9	Y	9	12	1	10								
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	3	25	9	Y	23	29	1	4								
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	3	21	9	Y	19	14	1	9								
12	2945 X	2619	-0-	-326	-0-	-0-	2607	3	12	9	Y	11	12	1	8								
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	3	19	9	Y	17	12	1	13								
02	2660 X	2650	-0-	-10	-0-	-0-	2647	3	3	9	Y	3	7	1	9								
BMT													WELL #: 157			RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9805 - 9878	
09	4380 X	4121	-0-	-259	-0-	-0-	4121	3			Y	-0-			-0-								
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	4309	3			Y	-0-			-0-								
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-			-0-								
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-			-0-								
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-			-0-								
*02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	3			Y	-0-			-0-								
HUISACHE CATTLE COMPANY													WELL #: 3			RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10418 - 10434	
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-			95								
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	3	17	9	N	15			110								
11	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	-0-	3163	3	17	9	N	15			125								
12	3410 X	3116	-0-	-294	-0-	-0-	3110	3	6	9	N	5			130								
01	3410 X	3029	-0-	-381	-0-	-0-	3029	3			N	-0-			130								
02	2968 X	2608	-0-	-360	-0-	-0-	2600	3	8	9	N	7			137								

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3630 X	3589	-0-	-41	-0-	168	1	3419	3	N	2	59
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	174	1	3516	3	N	6	65
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	187	1	3499	3	N	5	70
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	194	1	3527	3	N	-0-	19
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	206	1	3551	3	N	10	29
*02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	179	1	3175	3	N	4	33

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730			
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	3		Y	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-		-0-
11	1020 N	766	-0-	-254	-0-	766	3		Y	-0-		-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-		-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-		-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777			
09	8040 X	5897	-0-	-2143	-0-	238	1	5659	3	N	-0-	14
10	7068 X	5658	-0-	-1410	-0-	237	1	5420	3	N	1	15
11	6750 X	5412	-0-	-1338	-0-	232	1	5174	3	N	5	20
12	6975 X	5403	-0-	-1572	-0-	231	1	5172	3	N	-0-	20
01	6572 X	5246	-0-	-1326	-0-	202	1	5032	3	N	11	21
02	5516 X	4771	-0-	-745	-0-	194	1	4577	3	N	-0-	21

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278			
09	3270 X	1520	-0-	-1750	-0-	61	1	1445	3	N	13	55
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	139	1	3360	3	N	12	67
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	141	1	3349	3	N	12	79
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	133	1	3198	3	N	3	82
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	143	1	3433	3	N	11	16
*02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	3	N	4	20

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800			
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	105	1	2506	3	Y	-0-	4
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	3	Y	-0-	4
11	2790 N	2196	-0-	-594	-0-	94	1	2100	3	Y	2	6
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	3	Y	-0-	6
01	2635 N	2527	-0-	-108	-0-	97	1	2426	3	Y	4	5
*02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2043	3	Y	-0-	5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5670 X	5219	-0-	-451	-0-	5207 3	12 9	Y	11	18 1	3
10	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5303 3	26 9	Y	24	24 1	3
11	5130 X	5074	-0-	-56	-0-	5051 3	23 9	Y	21	19 1	5
12	5301 X	5065	-0-	-236	-0-	5041 3	24 9	Y	22	23 1	4
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5466 3	28 9	Y	25	25 1	4
02	4788 X	4560	-0-	-228	-0-	4521 3	39 9	Y	35	24 1	15

B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725			
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		Y	-0-		-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		Y	-0-		-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-		-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-		-0-

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010			
09	1080 N	839	-0-	-241	-0-	839 3		Y	-0-		-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-		-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-		-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
09	480 N	330	-0-	-150	-0-	13 1	317 3	N	-0-		15
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 3	N	-0-		15
11	450 N	181	-0-	-269	-0-	7 1	174 3	N	-0-		15
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	N	-0-		15
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	6 1	135 3	N	-0-		15
02	168 N	52	-0-	-116	-0-	2 1	50 3	N	-0-		15

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577			
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
11	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415 3		N	-0-		-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1015	-0-	-411	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
02	1316 N	1221	-0-	-95	-0-	1221 3		N	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226			
09	3810 X	3685	-0-	-125	-0-	172 1	3509 3	Y	4	16 1	6
10	3844 X	3830	-0-	-14	-0-	180 1	3642 3	Y	7		13
11	3750 X	3678	-0-	-72	-0-	187 1	3485 3	Y	5		18
12	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	200 1	3645 3	Y	7	17 1	8
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	232 1	3997 3	Y	7		15
*02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	199 1	3523 3	Y	1	15 1	1

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	91	1	2151	3	Y	-0-			4
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	96	1	2203	3	Y	-0-			4
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	91	1	2037	3	Y	2			6
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2	9	91	1	Y	-0-			6
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2097	3	Y	4	4	1	6
*02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	4	9	82	1	Y	-0-			6

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

09	2520 N	2051	-0-	-469	-0-	2051	3			Y	-0-			-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-			-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-			-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-			-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-			-0-
*02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

09	2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2174	3			Y	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-			-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-			-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-			-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-			-0-
02	2268 N	1571	-0-	-697	-0-	1571	3			Y	-0-			-0-

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

09	2700 X	2280	-0-	-420	-0-	2276	3	4	9	Y	4	6	1	5
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	3	8	9	Y	7	7	1	5
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	3	7	9	Y	6	6	1	5
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2376	3	8	9	Y	7	7	1	5
01	2232 N	1823	-0-	-409	-0-	1815	3	8	9	Y	7	8	1	4
02	2016 N	1785	-0-	-231	-0-	1785	3			Y	-0-	4	1	-0-

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

09	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-			-0-
11	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-			-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-			-0-
01	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			Y	-0-			-0-
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-			-0-

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

09	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	226	1	4611	3	Y	5	14	1	3
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	211	1	4256	3	Y	8			11
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	221	1	4131	3	Y	6			17
12	2635 X	2630	-0-	-5	-0-	136	1	2488	3	Y	5	17	1	5
01	2697 X	1717	-0-	-980	-0-	94	1	1620	3	Y	3			8
02	2436 X	629	-0-	-1807	-0-	34	1	595	3	Y	-0-	8	1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		2490 X	2278	-0-	-212	-0-	2278 3	Y	-0-			-0-
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	Y	-0-			-0-
11		2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2345 3	Y	-0-			-0-
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	Y	-0-			-0-
01		2449 N	2371	-0-	-78	-0-	2371 3	Y	-0-			-0-
02		2184 N	2109	-0-	-75	-0-	2109 3	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842 - 11060
09		1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1654 3	13 9 Y	12	19 1		10
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1690 3	29 9 Y	26	26 1		10
11		1650 N	1578	-0-	-72	-0-	1553 3	25 9 Y	23	20 1		13
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1607 3	26 9 Y	24	24 1		13
01		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1642 3	30 9 Y	27	28 1		12
02		1484 N	1384	-0-	-100	-0-	1384 3	Y	-0-	12 1		-0-

B. M. T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10594 - 10675
09		2760 X	1950	-0-	-810	-0-	1938 3	12 9 Y	11	16 1		13
10		2480 X	2136	-0-	-344	-0-	2110 3	26 9 Y	24	33 1		4
11		2340 X	2164	-0-	-176	-0-	2138 3	26 9 Y	24	17 1		11
12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2483 3	23 9 Y	21	19 1		13
01		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3043 3	33 9 Y	30	22 1		21
02		2016 N	1999	-0-	-17	-0-	1997 3	2 9 Y	2	12 1		11

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186 - 9196
09		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	194 1	4611 3 N	2	38 1		30
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	199 1	4795 3 N	77	62 1		45
11		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	183 1	4342 3 N	4	15 1		34
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	183 1	4408 3 N	1			35
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	201 1	4825 3 N	-0-			35
*02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	181 1	4347 3 N	2			37

B. M. T. C		WELL #:		2	RRCID ->	192069	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	9045 - 9054
09		7380 X	6029	-0-	-1351	-0-	281 1	5738 3 N	9			76
10		6851 X	5963	-0-	-888	-0-	281 1	5668 3 N	13			89
11		7170 X	6129	-0-	-1041	-0-	311 1	5807 3 N	10			99
12		7409 X	7315	-0-	-94	-0-	381 1	6934 3 N	-0-	88 1		11
01		7161 X	6597	-0-	-564	-0-	362 1	6225 3 N	9			20
02		5712 X	4959	-0-	-753	-0-	265 1	4681 3 N	12			32

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	192100	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10659 - 10667
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805 3	4 9 N	4			178
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646 3	1 9 N	1			179
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-			179
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-			179
01		1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576 3	N	-0-			179
02		1484 N	1424	-0-	-60	-0-	1410 3	14 9 N	13	178 1		14



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		85	RRCID ->	192421	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9266 - 9272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	33 1	782 3	N	-0-		20
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	33 1	804 3	N	-0-		20
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	34 1	809 3	N	-0-		20
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	34 1	830 3	N	-0-		20
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	35 1	851 3	N	-0-		20
*02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	33 1	792 3	N	-0-		20

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	192468	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10885 - 10958
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		40
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 3	6 9	N	5		45
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-		45
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		45
01		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3		N	-0-		45
02		476 N	380	-0-	-96	-0-	380 3		N	-0-		45

BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9480 - 9586
09		2909 N	2790	-0-	-119	-0-	2768 3	22 9	Y	20	32 1	12
10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2690 3	47 9	Y	43	42 1	13
11		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2703 3	41 9	Y	37	33 1	17
12		2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2560 3	42 9	Y	38	39 1	16
01		2759 X	2697	-0-	-62	-0-	2650 3	47 9	Y	43	45 1	14
02		2492 X	2428	-0-	-64	-0-	2428 3		Y	-0-	14 1	-0-

B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9727 - 9744
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		Y	-0-		-0-
10		3875 X	3151	-0-	-724	-0-	3151 3		Y	-0-		-0-
11		3750 X	3006	-0-	-744	-0-	3006 3		Y	-0-		-0-
12		3658 X	3030	-0-	-628	-0-	3030 3		Y	-0-		-0-
01		3534 X	2848	-0-	-686	-0-	2848 3		Y	-0-		-0-
02		3024 X	2498	-0-	-526	-0-	2498 3		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		174	RRCID ->	192881	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9157 - 9164
09		2010 N	1879	-0-	-131	-0-	88 1	1789 3	Y	2	8 1	4
							2 9					
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	97 1	1955 3	Y	4		8
							4 9					
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	101 1	1885 3	Y	3		11
							3 9					
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	92 1	1676 3	Y	3	8 1	6
							3 9					
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	118 1	2030 3	Y	4		10
							4 9					
*02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	98 1	1729 3	Y	1	7 1	4
							1 9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4950 X	4623	-0-	-327	-0-	187	1	4436	3	Y	-0-	9
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	213	1	4882	3	Y	1	10
11	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	226	1	5043	3	Y	6	16
12	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	229	1	5127	3	Y	-0-	16
01	4960 X	4936	-0-	-24	-0-	190	1	4734	3	Y	11	17
02	4480 X	4348	-0-	-132	-0-	177	1	4171	3	Y	-0-	17
-----												
B. M. T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180			
09	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	175	1	3569	3	Y	4	5
10	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	195	1	3938	3	Y	8	13
11	4020 X	3706	-0-	-314	-0-	188	1	3512	3	Y	5	18
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	217	1	3964	3	Y	8	8
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	233	1	4012	3	Y	7	15
02	3752 X	3411	-0-	-341	-0-	180	1	3183	3	Y	44	5
-----												
B. M. T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704			
09	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	1210	3			Y	-0-	-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-	-0-
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			Y	-0-	-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-	-0-
01	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			Y	-0-	-0-
02	1400 N	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			Y	-0-	-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903			
09	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	3			Y	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-	-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-	-0-
-----												
DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644			
09	6900 X	5055	-0-	-1845	-0-	148	1	4907	3	N	-0-	3
10	6014 X	5123	-0-	-891	-0-	150	1	4973	3	N	-0-	3
11	5820 X	4683	-0-	-1137	-0-	126	1	4557	3	N	-0-	3
12	6014 X	4211	-0-	-1803	-0-	106	1	4105	3	N	-0-	3
01	6014 X	4397	-0-	-1617	-0-	128	1	4269	3	N	-0-	3
02	4760 X	2596	-0-	-2164	-0-	80	1	2516	3	N	-0-	-0-
-----												
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740			
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	15	1	349	3	Y	-0-	3
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	Y	-0-	3
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	7	1	155	3	Y	-0-	3
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-	3
01	465 N	82	-0-	-383	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	3
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	5	1	124	3	Y	-0-	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8250 X	7686	-0-	-564	-0-	7643 3	43 9	Y		39			139
10	7936 X	7812	-0-	-124	-0-	7784 3	28 9	Y		25	143 1		21
11	7680 X	7536	-0-	-144	-0-	7495 3	41 9	Y		37			58
12	7936 X	7787	-0-	-149	-0-	7712 3	75 9	Y		68			126
01	7936 X	4149	-0-	-3787	-0-	4104 3	45 9	Y		41	158 1		9
02	7168 X	2373	-0-	-4795	-0-	2373 3		Y		-0-			9
-----													
B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635	
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y		-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y		-0-			-0-
11	1110 N	475	-0-	-635	-0-	475 3		Y		-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y		-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y		-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y		-0-			-0-
-----													
B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550	
09	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2011 3	3 9	Y		3			13
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024 3	2 9	Y		2	13 1		2
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2158 3	4 9	Y		4			6
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2175 3	7 9	Y		6			12
01	1984 N	1097	-0-	-887	-0-	1093 3	4 9	Y		4	15 1		1
02	1792 N	593	-0-	-1199	-0-	560 3	33 9	Y		30			31
-----													
B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142	
09	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	354 1	7213 3	Y		7	31 1		8
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	364 1	7348 3	Y		14			22
11	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	383 1	7143 3	Y		10			32
12	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	400 1	7287 3	Y		14	34 1		12
01	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	450 1	7754 3	Y		14			26
*02	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	366 1	6477 3	Y		2	28 1		-0-
-----													
B.M.T.		WELL #:		176	RRCID ->	195147	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9946 - 10018	
09	3450 X	3182	-0-	-268	-0-	3182 3		Y		-0-			-0-
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		Y		-0-			-0-
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3		Y		-0-			-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		Y		-0-			-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		Y		-0-			-0-
*02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		Y		-0-			-0-
-----													
B. M. T. A		WELL #:		7	RRCID ->	195288	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9878 - 10276	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3	Y	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	3	Y	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	1035	3	Y	-0-			-0-
02	1148 N	249	-0-	-899	-0-	249	3	Y	-0-			-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 10218 - 10230

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

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	1579	3	3	9	Y	3	5	1	1
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	3	8	9	Y	7	7	1	1
11	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1550	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1576	3	8	9	Y	7	7	1	2
02	1456 N	1382	-0-	-74	-0-	1382	3			Y	-0-	2	1	-0-

B. M. T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B. M. T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

09	2280 N	2276	-0-	-4	-0-	106	1	2168	3	Y	2	10	1	1
						2	9							
10	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	109	1	2192	3	Y	4			5
						4	9							
11	2340 X	2191	-0-	-149	-0-	111	1	2077	3	Y	3			8
						3	9							
12	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	116	1	2103	3	Y	4	10	1	2
						4	9							
01	2418 X	2359	-0-	-59	-0-	130	1	2225	3	Y	4			6
						4	9							
02	2128 X	1354	-0-	-774	-0-	72	1	1281	3	Y	1	7	1	-0-
						1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	29 1	587 3	Y	2			69
						2 9						
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	605 3	Y	5			74
						6 9						
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	30 1	566 3	Y	1			75
						1 9						
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29 1	539 3	Y	2			77
						2 9						
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	64 1	1107 3	Y	2			79
						2 9						
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	51 1	906 3	Y	2			81
						2 9						

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	108 1	2189 3	Y	2	10 1		2
						2 9						
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111 1	2244 3	Y	4			6
						4 9						
11	2310 N	2145	-0-	-165	-0-	109 1	2033 3	Y	3			9
						3 9						
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	119 1	2158 3	Y	4	10 1		3
						4 9						
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	144 1	2474 3	Y	5			8
						6 9						
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	109 1	1928 3	Y	1	9 1		-0-
						1 9						

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

09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 3	3 9	Y	3			8
						2 9						
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470 3	2 9	Y	2	10 1		-0-
						3 9						
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 3	3 9	Y	3			3
						5 0						
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 3	6 9	Y	5			8
						3 2						
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	320 3	3 9	Y	3	11 1		-0-
						3 2						
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323 3		Y	-0-			-0-

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

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-
						1121 3		Y	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			-0-
						828 3		Y	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-			-0-
						992 3		Y	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-			-0-
						7420 3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	7420	-0-	4320	-0-	4320 3		Y	-0-			-0-
						10621 3		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	9101	-0-	6301	-0-	9101 3		Y	-0-			-0-

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

09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	85 1	2027 3	Y	-0-			4
						92 1	2116 3	Y	-0-			4
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	92 1	2116 3	Y	-0-			4
						93 1	2067 3	Y	2			6
						2 9						
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	96 1	2149 3	Y	-0-			6
						89 1	2221 3	Y	4	4 1		6
						4 9						
*02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	105 1	2492 3	Y	-0-			6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RUNNING W. "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	199033	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9760 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	1390	-0-	-380	-0-	86	1	1304	2	N	-0-			35
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	2	N	-0-			35
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	108	1	1701	2	N	11	44	1	2
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	12	9							
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	Y	2			4
02	1708 N	1613	-0-	-95	-0-	2	9							
						1621	2	8	9	Y	7			11
						136	1	1473	2	Y	4			15
						4	9							
-----														
B. M. T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	200066	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	11236	PERF.	10816 - 10874		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			2
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			2
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			2
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			2
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			2
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			2
-----														
RUNNING, W. "A"		WELL #:		4 L	RRCID ->	200359	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9790 - 9825		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
B. M. T.		WELL #:		145	RRCID ->	201652	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9930 - 10970		
09	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3102	3			Y	-0-			-0-
10	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	3339	3			Y	-0-			-0-
11	3270 X	3133	-0-	-137	-0-	3133	3			Y	-0-			-0-
12	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	3223	3			Y	-0-			-0-
01	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3			Y	-0-			-0-
*02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			Y	-0-			-0-
-----														
RUNNING W. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201862	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9798 - 9836		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	77	2	N	1	2	1	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
						7	1	71	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9600 X	8844	-0-	-756	-0-	8844 3	Y	-0-		-0-
10	9827 X	8841	-0-	-986	-0-	8841 3	Y	-0-		-0-
11	9510 X	8370	-0-	-1140	-0-	8370 3	Y	-0-		-0-
12	9393 X	8384	-0-	-1009	-0-	8384 3	Y	-0-		-0-
01	9145 X	8497	-0-	-648	-0-	8497 3	Y	-0-		-0-
02	8260 X	8214	-0-	-46	-0-	8214 3	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		5
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		5
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		5
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		5
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		5
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3	N	-0-		5

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	201 1	N	66		222
						73 9				
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	217 1	N	3		225
						3 9				
11	3960 X	3622	-0-	-338	-0-	195 1	N	2	122 1	105
						2 9				
12	4092 X	3797	-0-	-295	-0-	207 1	N	2	67 1	40
						2 9				
01	4030 X	2968	-0-	-1062	-0-	168 1	N	12		52
						13 9				
02	3640 X	2813	-0-	-827	-0-	161 1	N	-0-	10 1	42

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3510 X	3359	-0-	-151	-0-	157 1	Y	3	14 1	4
						3 9				
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	162 1	Y	6		10
						7 9				
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	166 1	Y	4		14
						4 9				
12	3379 X	2993	-0-	-386	-0-	155 1	Y	6	15 1	5
						7 9				
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	210 1	Y	7		12
						8 9				
02	3052 X	2833	-0-	-219	-0-	152 1	Y	1	12 1	1
						1 9				

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	211 1	3818 3	N	20	36 1	84
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	22 9	214 1	N	2		86
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	2 9	205 1	N	55		141
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	61 9	207 1	N	1	64 1	78
01	4185 X	3710	-0-	-475	-0-	1 9	210 1	N	12		90
02	3780 X	3288	-0-	-492	-0-	13 9	189 1	N	1	10 1	81
						1 9					
-----											
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701			
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		Y	-0-	-0-	
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3		Y	-0-	-0-	
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		Y	-0-	-0-	
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3		Y	-0-	-0-	
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3		Y	-0-	-0-	
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		Y	-0-	-0-	
-----											
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962			
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		Y	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	
-----											
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282			
09	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	113 1	2293 3	Y	17		80
10	2604 X	2592	-0-	-12	-0-	19 9	118 1	Y	85		165
11	2490 X	2442	-0-	-48	-0-	94 9	124 1	Y	12	107 1	70
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	13 9	134 1	Y	14		84
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	15 9	157 1	Y	11		95
02	2352 X	2305	-0-	-47	-0-	12 9	122 1	Y	15		110
						17 9					
-----											
B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365			
09	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	82 1	1671 3	N	6		52
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	7 9	85 1	N	9		61
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	10 9	87 1	N	7		68
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	8 9	85 1	N	-0-	56 1	12
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	6 9	106 1	N	5		17
02	1596 N	1491	-0-	-105	-0-	9 9	79 1	N	8		25
						9 9					



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3	Y	-0-			-0-
10	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3	Y	-0-			-0-
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3	Y	-0-			-0-
12	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3	Y	-0-			-0-
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3	Y	-0-			-0-
*02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3	Y	-0-			-0-

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176			
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	253	1	4583 3	Y	-0-		-0-
10	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	279	1	4825 3	Y	-0-		-0-
11	5010 X	4851	-0-	-159	-0-	262	1	4589 3	Y	-0-		-0-
12	5177 X	4729	-0-	-448	-0-	258	1	4471 3	Y	-0-		-0-
01	5177 X	4815	-0-	-362	-0-	272	1	4511 3	Y	29		29
						32	9					
02	4620 X	4610	-0-	-10	-0-	265	1	4345 3	Y	-0-	29 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974			
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	220	3	9 9	Y	8	10 1	8
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	254	3	20 9	Y	18	23 1	3
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	238	3	18 9	Y	16	12 1	7
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14 9	Y	13	12 1	8
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	245	3	17 9	Y	15	12 1	11
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-	6 1	5

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668			
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		Y	-0-		-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-		-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-		-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-		-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-		-0-

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367			
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53 3	N	-0-		45
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52 3	N	-0-		45
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52 3	N	-0-		45
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3	N	-0-		45
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28 3	N	-0-		45
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3	N	-0-		45

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292			
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1518 3	Y	11		80
						12	9					
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1537 3	Y	55		135
						61	9					
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	77	1	1432 3	Y	7	86 1	56
						8	9					
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1456 3	Y	8		64
						9	9					
01	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	88	1	1515 3	Y	6		70
						7	9					
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	69	1	1210 3	Y	8		78
						9	9					



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5130 X	5093	-0-	-37	-0-	267 1	4824 3	Y	2			121
							2 9						
10		4867 X	4711	-0-	-156	-0-	257 1	4447 3	Y	6			127
							7 9						
11		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	254 1	4471 3	Y	4	102 1		29
							4 9						
12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	287 1	4989 3	Y	7			36
							8 9						
01		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	292 1	4863 3	Y	7			43
							8 9						
*02		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	273 1	4481 3	Y	4			47
							4 9						
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 48		RRCID -> 226027		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2	N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	N	40			40
							44 9						
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-			40
02		56 N	25	-0-	-31	-0-	4 1	21 2	N	-0-			40
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108				
09		2580 X	1540	-0-	-1040	-0-	441 1	1098 2	N	1			33
							1 9						
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	543 1	1212 2	N	-0-			33
11		2070 N	1527	-0-	-543	-0-	563 1	960 2	N	4			37
							4 9						
12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	682 1	1515 2	N	2			39
							2 9						
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	694 1	1476 2	N	-0-			39
*02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	597 1	1013 2	N	-0-			39
-----													
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312				
09		1290 N	1029	-0-	-261	-0-	64 1	965 2	N	-0-			11
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69 1	1063 2	N	1			12
							1 9						
11		1050 N	958	-0-	-92	-0-	57 1	895 2	N	5	16 1		1
							6 9						
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	56 1	824 2	N	1			2
							1 9						
01		1147 N	874	-0-	-273	-0-	870 2	4 9	N	4			6
02		896 N	869	-0-	-27	-0-	73 1	794 2	N	2			8
							2 9						
-----													
B.M.T.		WELL #: 155		RRCID -> 227042		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950				
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	972 3	19 9	Y	17	28 1		9
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	946 3	42 9	Y	38	38 1		9
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	877 3	35 9	Y	32	30 1		11
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	898 3	37 9	Y	34	35 1		10
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	818 3	42 9	Y	38	39 1		9
*02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-	9 1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	25	1	435	3	N	-0-		31
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	N	1		32
						1	9						
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	24	1	412	3	N	1		33
						1	9						
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-	3 1	30
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	24	1	391	3	N	11		41
						12	9						
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	21	1	349	3	N	30	25 1	46
						33	9						

  

BMT		WELL #:		190	RRCID ->	227965	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8992 - 9280	
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	188	1	3842	3	Y	4	17 1	5
						4	9						
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	196	1	3956	3	Y	8		13
						9	9						
11	3990 X	3964	-0-	-26	-0-	201	1	3757	3	Y	5		18
						6	9						
12	4123 X	4037	-0-	-86	-0-	210	1	3819	3	Y	7	18 1	7
						8	9						
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	243	1	4190	3	Y	8		15
						9	9						
02	3724 X	3532	-0-	-192	-0-	189	1	3342	3	Y	1	15 1	1
						1	9						

  

WARREN, W. K.		WELL #:		4	RRCID ->	230024	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9024 - 9079	
09	3240 X	3040	-0-	-200	-0-	159	1	2881	3	Y	-0-		-0-
10	3348 X	3089	-0-	-259	-0-	169	1	2920	3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	2897	-0-	-253	-0-	156	1	2741	3	Y	-0-		-0-
12	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	164	1	2843	3	Y	-0-		-0-
01	3193 X	2965	-0-	-228	-0-	168	1	2797	3	Y	-0-		-0-
02	2828 X	2773	-0-	-55	-0-	159	1	2612	3	Y	2		2
						2	9						

  

MATA-THOMAS GU		WELL #:		2	RRCID ->	231876	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8842 - 9104	
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	279	1	5050	3	N	1		207
						1	9						
10	5704 X	5253	-0-	-451	-0-	288	1	4964	3	N	1		208
						1	9						
11	5550 X	5080	-0-	-470	-0-	274	1	4804	3	N	2	134 1	76
						2	9						
12	5735 X	5317	-0-	-418	-0-	289	1	5006	3	N	20	1 1	95
						22	9						
01	5735 X	5232	-0-	-503	-0-	296	1	4922	3	N	13		108
						14	9						
02	4984 X	4540	-0-	-444	-0-	261	1	4278	3	N	1	70 1	39
						1	9						

  

BMT		WELL #:		154	RRCID ->	235818	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10108 - 10222
09	2730 X	2615	-0-	-115	-0-	2615	3		Y	-0-		-0-
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		Y	-0-		-0-
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		Y	-0-		-0-
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-		-0-
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		Y	-0-		-0-
*02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270				
09	4860 X	4390	-0-	-470	-0-	205	1	4170	3	Y	14	43
						15	9					
10	4805 X	4537	-0-	-268	-0-	213	1	4303	3	Y	19	62
						21	9					
11	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	225	1	4194	3	Y	18	40
						20	9					
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	249	1	4537	3	Y	23	63
						25	9					
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4732	3	Y	19	43
						21	9					
02	4144 X	3889	-0-	-255	-0-	207	1	3663	3	Y	17	56
						19	9					
-----												
WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476				
09	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	3410	3			Y	-0-	-0-
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			Y	-0-	-0-
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-	-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-	-0-
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-	-0-
*02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3152	3	33	9	Y	30	17
											1	13
-----												
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1615	3	Y	2			31
						2	9							
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	3	Y	4			35
						4	9							
11	1740 N	1604	-0-	-136	-0-	86	1	1516	3	Y	2	29	1	8
						2	9							
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	3	Y	4			12
						4	9							
01	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	94	1	1558	3	Y	5			17
						6	9							
*02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	87	1	1427	3	Y	1			18
						1	9							
-----														
BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246					
09	6240 X	5329	-0-	-911	-0-	279	1	5046	3	N	4			38
						4	9							
10	6665 X	5388	-0-	-1277	-0-	295	1	5093	3	N	-0-			38
						1	9							
11	6240 X	5005	-0-	-1235	-0-	270	1	4735	3	N	-0-			38
						1	9							
12	5828 X	5225	-0-	-603	-0-	285	1	4938	3	N	2	1	1	39
						2	9							
01	5673 X	5097	-0-	-576	-0-	289	1	4796	3	N	11			50
						12	9							
02	5040 X	4316	-0-	-724	-0-	248	1	4068	3	N	-0-	9	1	41
-----														
B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315					
09	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	459	1	9363	3	Y	9	40	1	14
						10	9							
10	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	471	1	9532	3	Y	17			31
						19	9							
11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	448	1	8366	3	Y	11			42
						12	9							
12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	512	1	9335	3	Y	16	40	1	18
						18	9							
01	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	552	1	9511	3	Y	16			34
						18	9							
*02	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	420	1	7433	3	Y	3	31	1	6
						3	9							
-----														
V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352					
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	8	1	11	2	N	1			54
						262	3							
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-			54
						275	3							
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	7	1	15	2	N	1			55
						243	3							
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	2			57
						241	3							
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	7	1	12	2	N	6			63
						230	3							
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	6	1	9	2	N	1			64
						214	3							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	2834	3	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	3132	3	Y	-0-		-0-
11	3420 X	3264	-0-	-156	-0-	3264	3	Y	-0-		-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	Y	-0-		-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	Y	-0-		-0-
02	3052 X	2771	-0-	-281	-0-	2771	3	Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

09	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	74	1	Y	1	7 1	-0-
						1	9				
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	3		3
						3	9				
11	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	79	1	Y	2		5
						2	9				
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	3	7 1	1
						3	9				
01	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	Y	3		4
						3	9				
02	1428 N	1088	-0-	-340	-0-	58	1	Y	1	5 1	-0-
						1	9				

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

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		20
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		20
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	N	-0-		20
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	N	40		60
						44	9				
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		60
02	224 N	126	-0-	-98	-0-	7	1	N	-0-		60

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

09	6570 X	6009	-0-	-561	-0-	5994	3	Y	14		18
10	6603 X	4712	-0-	-1891	-0-	4709	3	Y	3		21
11	6150 X	4070	-0-	-2080	-0-	4056	3	Y	13	24 1	10
12	6355 X	4197	-0-	-2158	-0-	4194	3	Y	3	3 1	10
01	6200 X	4096	-0-	-2104	-0-	4073	3	Y	21	22 1	9
02	5600 X	3683	-0-	-1917	-0-	3683	3	Y	-0-		9

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

09	4710 X	4592	-0-	-118	-0-	241	1	N	1	158 1	11
						1	9				
10	5456 X	5020	-0-	-436	-0-	271	1	N	57		68
						63	9				
11	5430 X	4665	-0-	-765	-0-	251	1	N	4		72
						4	9				
12	5611 X	4726	-0-	-885	-0-	258	1	N	2	57 1	17
						2	9				
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	304	1	N	14		31
						15	9				
*02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	264	1	N	12	10 1	33
						13	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3960 X	3792	-0-	-168	-0-	3792	3			Y	-0-			-0-
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-			-0-
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-			-0-
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-			-0-
01	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-			-0-
*02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3419	3	25	9	Y	23	13	1	10
-----														
B.M.T.		WELL #:		195	RRCID ->	254389	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10543 - 10658		
09	4830 X	3679	-0-	-1151	-0-	3666	3	13	9	Y	12	16	1	11
10	4402 X	3307	-0-	-1095	-0-	3285	3	22	9	Y	20	29	1	2
11	4170 X	3143	-0-	-1027	-0-	3122	3	21	9	Y	19	14	1	7
12	3906 X	3714	-0-	-192	-0-	3695	3	19	9	Y	17	15	1	9
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3751	3	22	9	Y	20	15	1	14
02	3444 X	3398	-0-	-46	-0-	3394	3	4	9	Y	4	9	1	9
-----														
B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027		
09	4620 X	4340	-0-	-280	-0-	4339	3	1	9	Y	1			1
10	4526 X	4498	-0-	-28	-0-	4498	3			Y	-0-			1
11	4380 X	4275	-0-	-105	-0-	4273	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	4403	3			Y	-0-			1
01	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	4120	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	4060 X	3546	-0-	-514	-0-	3546	3			Y	-0-			1
-----														
BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795		
09	2880 X	1955	-0-	-925	-0-	1945	3	10	9	Y	9	15	1	5
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1965	3	21	9	Y	19	19	1	5
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3771	3	18	9	Y	16	15	1	6
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3274	3	19	9	Y	17	18	1	5
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1940	3	21	9	Y	19	20	1	4
02	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1514	3			Y	-0-	4	1	-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632		
09	870 X	845	-0-	-25	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230		
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #:		203	RRCID ->	262096	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9838 - 11584		
09	5070 X	5010	-0-	-60	-0-	5010	3			Y	-0-			-0-
10	5363 X	4854	-0-	-509	-0-	4854	3			Y	-0-			-0-
11	5190 X	4649	-0-	-541	-0-	4649	3			Y	-0-			-0-
12	5115 X	4291	-0-	-824	-0-	4291	3			Y	-0-			-0-
01	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	3			Y	-0-			-0-
02	4676 X	3519	-0-	-1157	-0-	3519	3			Y	-0-			-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
K&H FEE 942				WELL #: 2	RRCID -> 109716	COMPL. DATE 01/21/1984	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 9780	-		9800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1050 N	313	-0-	-737	-0-	313 2	Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		Y	-0-		-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-		-0-	
-----											
K & H FEE "1620"				WELL #: 2	RRCID -> 109769	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10114	-		10128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
K & H FEE "1620"				WELL #: 4	RRCID -> 112590	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10146	-		10166
09	1680 N	1000	-0-	-680	-0-	992 2	8 9 Y	7	7 1		14
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1014 2	13 9 Y	12	14 1		12
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1832 2	26 9 Y	24	17 1		19
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1609 2	18 9 Y	16	25 1		10
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1888 2	31 9 Y	28	19 1		19
*02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2483 2	34 9 Y	31	23 1		27
-----											
K & H FEE "1620"				WELL #: 5 T	RRCID -> 113158	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9730	-		10180
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1383 2	18 9 Y	16	10 1		20
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1341 2	29 9 Y	26	24 1		22
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1367 2	30 9 Y	27	23 1		26
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1526 2	26 9 Y	24	35 1		15
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1359 2	34 9 Y	31	23 1		23
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1356 2	29 9 Y	26	23 1		26
-----											
K & H FEE "1620"				WELL #: 3	RRCID -> 120789	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10108	-		10130
09	2340 N	1629	-0-	-711	-0-	1616 2	13 9 Y	12	10 1		19
10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1577 2	23 9 Y	21	21 1		19
11	2340 X	1335	-0-	-1005	-0-	1315 2	20 9 Y	18	17 1		20
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2647 2	30 9 Y	27	33 1		14
01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1923 2	33 9 Y	30	22 1		22
*02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2100 2	30 9 Y	27	23 1		26
-----											
BRUNI MINERAL "B"				WELL #: 9	RRCID -> 124011	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9126	-		9200
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
BRUNI MINERAL "B"				WELL #: 10	RRCID -> 130132	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9594	-		9650
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	130133	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9945 - 9970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	Y	-0-				-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	Y	-0-				-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	37 1	655 2	Y	-0-				-0-
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	21 1	410 2	Y	-0-				-0-
01		434 N	330	-0-	-104	-0-	14 1	316 2	Y	-0-				-0-
02		532 N	379	-0-	-153	-0-	19 1	360 2	Y	-0-				-0-
-----														
BRUNI-HIRSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130566	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9651 - 9760		
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 - 9926		
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420 - 10500		
09		1950 N	1489	-0-	-461	-0-	83 1	1395 2	Y	10	10 1			9
							11 9							
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	105 1	1718 2	Y	14	19 1			4
							15 9							
11		1770 N	1537	-0-	-233	-0-	82 1	1443 2	Y	11	11 1			4
							12 9							
12		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	70 1	1362 2	Y	14	13 1			5
							15 9							
01		1829 N	1441	-0-	-388	-0-	61 1	1367 2	Y	12	8 1			9
							13 9							
*02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	82 1	1571 2	Y	11	12 1			8
							12 9							
-----														
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	131878	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9570 - 9582		
09		1920 X	1453	-0-	-467	-0-	81 1	1360 2	Y	11	10 1			10
							12 9							
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	100 1	1626 2	Y	13	19 1			4
							14 9							
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	107 1	1867 2	Y	14	14 1			4
							15 9							
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	95 1	1848 2	Y	18	16 1			6
							20 9							
01		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	72 1	1603 2	Y	14	9 1			11
							15 9							
02		1848 N	1676	-0-	-172	-0-	83 1	1581 2	Y	11	14 1			8
							12 9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10070 - 10105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
01		T. A.	61	-0-	61	61	3 1	58 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	51	-0-	51	112	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		11	RRCID ->	132629	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9798 - 9838
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	133188	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10002 - 10032
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	9817 - 9890
09		4290 X	3653	-0-	-637	-0-	204 1	3425 2	Y	22	22 1	21
							24 9					
10		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	232 1	3782 2	Y	62	67 1	16
							68 9					
11		4860 X	4121	-0-	-739	-0-	219 1	3837 2	Y	59	56 1	19
							65 9					
12		5022 X	3849	-0-	-1173	-0-	184 1	3588 2	Y	70	65 1	24
							77 9					
01		5022 X	4029	-0-	-993	-0-	170 1	3787 2	Y	65	40 1	49
							72 9					
02		3836 X	3737	-0-	-99	-0-	183 1	3501 2	Y	48	61 1	36
							53 9					
-----												
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		11	RRCID ->	133790	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9721 - 9744
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	26 1	434 2	Y	-0-		-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 2	Y	-0-		-0-
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60 1	1058 2	Y	-0-		-0-
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	46 1	903 2	Y	-0-		-0-
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	50 1	1105 2	Y	-0-		-0-
*02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	44 1	834 2	Y	-0-		-0-
-----												
HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10073 - 10098
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL B		WELL #: 12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	115 1	1936 2	Y	11	10 1		9
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	165 1	2680 2	Y	20	24 1		5
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	149 1	2613 2	Y	19	18 1		6
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	106 1	2067 2	Y	19	18 1		7
01	2728 N	2422	-0-	-306	-0-	103 1	2299 2	Y	18	11 1		14
02	2464 N	2392	-0-	-72	-0-	118 1	2257 2	Y	15	18 1		11
-----												
BRUNI MINERAL C		WELL #: 8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474			
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46 1	766 2	Y	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1	662 2	Y	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	42 1	744 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	660	-0-	-177	-0-	32 1	628 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	26 1	582 2	Y	-0-			-0-
02	728 N	568	-0-	-160	-0-	28 1	540 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL C		WELL #: 10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990			
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	22 1	372 2	Y	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	65 1	1063 2	Y	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	40 1	698 2	Y	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	747 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	826	-0-	-290	-0-	35 1	791 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	689	-0-	-11	-0-	34 1	655 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL B		WELL #: 13		RRCID -> 139122		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL C		WELL #: 11		RRCID -> 139193		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	9930 X	5220	-0-	-4710	-0-	289 1	78 9	4853 2	Y	71	64 1		63
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	217 1	47 9	3537 2	Y	43	86 1		20
11	6420 X	3818	-0-	-2602	-0-	204 1	46 9	3568 2	Y	42	47 1		15
12	6045 X	4123	-0-	-1922	-0-	198 1	63 9	3862 2	Y	57	52 1		20
01	5394 X	3226	-0-	-2168	-0-	137 1	43 9	3046 2	Y	39	27 1		32
02	4872 X	2450	-0-	-2422	-0-	120 1	28 9	2302 2	Y	25	36 1		21

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

09	690 N	540	-0-	-150	-0-	30 1		510 2	Y	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	60 1		984 2	Y	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51 1		890 2	Y	-0-			-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52 1		1015 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	36 1		800 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	64	-0-	-692	-0-	3 1		61 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

09	10350 X	2390	-0-	-7960	-0-	134 1		2256 2	Y	-0-			-0-
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	123 1		2003 2	Y	20	16 1		4
11	4020 X	3870	-0-	-150	-0-	207 1		3626 2	Y	34	29 1		9
12	4154 X	3264	-0-	-890	-0-	157 1		3066 2	Y	37	33 1		13
01	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	153 1		3419 2	Y	36	22 1		27
02	3612 X	3187	-0-	-425	-0-	157 1		3002 2	Y	25	32 1		20

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16230 X	7600	-0-	-8630	-0-	422 1	7100 2	Y	71	55 1		56
10	12431 X	6346	-0-	-6085	-0-	78 9	5919 2	Y	58	92 1		22
11	12030 X	6037	-0-	-5993	-0-	64 9	5656 2	Y	53	56 1		19
12	9858 X	4597	-0-	-5261	-0-	323 1	4319 2	Y	51	51 1		19
01	7843 X	4208	-0-	-3635	-0-	58 9	3984 2	Y	41	27 1		33
02	7084 X	3740	-0-	-3344	-0-	222 1	3524 2	Y	29	39 1		23
						56 9						
						179 1						
						45 9						
						184 1						
						32 9						
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #: 3-T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294			
09	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1043 2	10 9	Y	9	8 1		15
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1040 2	20 9	Y	18	17 1		16
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1352 2	26 9	Y	24	19 1		21
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1006 2	15 9	Y	14	25 1		10
01	1054 N	933	-0-	-121	-0-	912 2	21 9	Y	19	14 1		15
02	1288 N	908	-0-	-380	-0-	891 2	17 9	Y	15	14 1		16
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164			
09	6960 X	6144	-0-	-816	-0-	360 1	5708 2	Y	69	51 1		92
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	76 9	4606 2	Y	99	100 1		91
11	6630 X	6604	-0-	-26	-0-	109 9	6093 2	Y	137	107 1		121
12	6417 X	6098	-0-	-319	-0-	360 1	5633 2	Y	95	154 1		62
01	6355 X	6129	-0-	-226	-0-	151 9	5612 2	Y	143	104 1		101
*02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	360 1	6359 2	Y	137	111 1		127
						151 9						
-----												
K & H FEE GU "1859"		WELL #: 1		RRCID -> 152939		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7913 - 7982			
09	650 N	-0-	-0-	-650	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 04-281193												
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #: 2		RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476			
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2482 2	21 9	Y	19	14 1		25
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2549 2	39 9	Y	35	31 1		29
11	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2685 2	43 9	Y	39	32 1		36
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2578 2	31 9	Y	28	45 1		19
01	2573 N	2131	-0-	-442	-0-	2094 2	37 9	Y	34	26 1		27
02	2548 N	1949	-0-	-599	-0-	1920 2	29 9	Y	26	25 1		28

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1410 N	936	-0-	-474	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12		961 N	269	-0-	-692	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01		868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

09		4710 X	3290	-0-	-1420	-0-	3284	2	6	9	Y	5	14	1			9
10		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3936	2	17	9	Y	15					24
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4239	2	13	9	Y	12	17	1			19
12		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4039	2	15	9	Y	14	18	1			15
01		3968 X	3477	-0-	-491	-0-	3467	2	10	9	Y	9					24
02		3976 X	3016	-0-	-960	-0-	3014	2	2	9	Y	2					26

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

09		2670 X	2311	-0-	-359	-0-	2299	2	12	9	Y	11	9	1			17
10		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	Y	10	14	1			13
11		2670 X	1641	-0-	-1029	-0-	1626	2	15	9	Y	14	13	1			14
12		2759 X	1121	-0-	-1638	-0-	1113	2	8	9	Y	7	15	1			6
01		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2780	2	31	9	Y	28	17	1			17
02		2156 X	1342	-0-	-814	-0-	1330	2	12	9	Y	11	13	1			15

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

09		3450 X	3330	-0-	-120	-0-	360	1	2939	2	Y	28	22	1			42
							31	9									
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	360	1	2977	2	Y	51	49	1			44
							56	9									
11		3450 X	3422	-0-	-28	-0-	360	1	3003	2	Y	54	46	1			52
							59	9									
12		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	360	1	3263	2	Y	44	68	1			28
							48	9									
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	360	1	3138	2	Y	64	46	1			46
							70	9									
02		3192 X	3004	-0-	-188	-0-	360	1	2594	2	Y	45	42	1			49
							50	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					90
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					90
11		1980 N	1254	-0-	-726	-0-	1254	2			Y	-0-					90
12		2139 N	1462	-0-	-677	-0-	1462	2			Y	-0-					90
01		1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1334	2	37	9	Y	34					124
02		1176 N	1104	-0-	-72	-0-	1090	2	14	9	Y	13					137

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

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

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	10562 - 10590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-		21	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-		24	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-		24	1	428	2	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		22	1	420	2	Y	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-		18	1	391	2	Y	-0-			-0-
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-		41	1	793	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886			
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		82	1	1382	2	Y	9	10	1	10
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		95	1	1545	2	Y	13	19	1	4
11	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		142	1	2485	2	Y	19	17	1	6
12	3100 N	3131	-0-	31	31		151	1	2948	2	Y	29	25	1	10
01	2316 N	2285	-0-	-31	-0-		97	1	2168	2	Y	18	13	1	15
02	2268 N	2025	-0-	-243	-0-		100	1	1911	2	Y	13	17	1	11

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858			
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-		263	1	4422	2	Y	18	14	1	14
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		310	1	5051	2	Y	26	32	1	8
11	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-		324	1	5677	2	Y	28	27	1	9
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		213	1	4156	2	Y	26	25	1	10
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-		249	1	5552	2	Y	30	18	1	22
02	3556 X	3488	-0-	-68	-0-		172	1	3299	2	Y	15	23	1	14

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	175361	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9745 - 9768			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970			
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-		10	1	166	2	Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		6	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-		12	1	260	2	Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		4	1	85	2	Y	-0-			-0-



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERALS "A"		WELL #: 22		RRCID -> 175986		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	102 1	1720 2	Y	11	10 1	9
						12 9					
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	108 1	1760 2	Y	17	21 1	5
						19 9					
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	112 1	1962 2	Y	18	17 1	6
						20 9					
12	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	82 1	1603 2	Y	19	18 1	7
						21 9					
01	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	74 1	1643 2	Y	17	11 1	13
						19 9					
02	1904 N	1342	-0-	-562	-0-	66 1	1265 2	Y	10	14 1	9
						11 9					
-----											
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #: 4		RRCID -> 176492		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	173	-0-	-997	-0-	9 1	164 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	62 1	1177 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 176962		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERALS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968			
09	1620 N	812	-0-	-808	-0-	45 1	767 2	Y	-0-		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70 1	1121 2	Y	-0-		-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	59 1	1020 2	Y	-0-		-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46 1	838 2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	918	-0-	-260	-0-	38 1	880 2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	643	-0-	-365	-0-	33 1	610 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT-CALVILLO		WELL #: 2A		RRCID -> 177298		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11497 PERF. 11057 - 11379			
09	2100 N	435	-0-	-1665	-0-	435 2		N	-0-		57
10	2201 N	1408	-0-	-793	-0-	1408 2		N	-0-		57
11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-		57
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		57
01	1395 N	663	-0-	-732	-0-	663 2		N	-0-		57
02	2492 N	1647	-0-	-845	-0-	1647 2		N	-0-		57
-----											
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #: 3		RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254			
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	26 1	441 2	Y	-0-		-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	Y	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44 1	860 2	Y	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	572 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	22	-0-	-426	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179523	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8714 - 8780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770
09	3780 X	820	-0-	-2960	-0-	820	2		N	-0-		30
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		30
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-		30
12	2232 X	609	-0-	-1623	-0-	609	2		N	-0-		30
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		30
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-		30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9825 - 9850
09	720 N	473	-0-	-247	-0-	27	1	446	2	N	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-	-0-
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	17	1	324	2	N	-0-	-0-
01	527 N	316	-0-	-211	-0-	14	1	302	2	N	-0-	-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	21	1	394	2	N	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22	9	Y	20	14 1 27
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2290	2	45	9	Y	41	36 1 32
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2385	2	50	9	Y	45	36 1 41
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2514	2	40	9	Y	36	55 1 22
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2353	2	56	9	Y	51	36 1 37
*02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	Y	38	35 1 40

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-	1 1	1
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-		1
11	1260 N	273	-0-	-987	-0-	273	2		Y	-0-	1 1	-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		Y	-0-		-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-		-0-
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3270 X	2397	-0-	-873	-0-	131 1	2200 2	Y	60	60 1		58
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	66 9	2629 2	Y	32	73 1		17
11	3240 X	2765	-0-	-475	-0-	35 9	2584 2	Y	30	35 1		12
12	3348 X	1882	-0-	-1466	-0-	148 1	1762 2	Y	26	28 1		10
01	3348 X	2377	-0-	-971	-0-	33 9	2244 2	Y	29	18 1		21
02	2576 X	2067	-0-	-509	-0-	91 1	1943 2	Y	20	26 1		15
						29 9						
						101 1						
						32 9						
						102 1						
						22 9						
-----												
K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
09	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1667 2	52 9	Y	47	53 1		73
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1786 2	25 9	Y	23	54 1		42
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1666 2	22 9	Y	20			62
12	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1615 2	19 9	Y	17			79
01	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1577 2	81 9	Y	74	65 1		88
02	1568 N	1328	-0-	-240	-0-	1303 2	25 9	Y	23	62 1		49
-----												
K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
09	2190 N	1665	-0-	-525	-0-	1651 2	14 9	Y	13	9 1		18
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790 2	12 9	Y	11	15 1		14
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305 2	21 9	Y	19	16 1		17
12	1736 N	1028	-0-	-708	-0-	1016 2	12 9	Y	11	20 1		8
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1588 2	29 9	Y	26	17 1		17
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1439 2	22 9	Y	20	17 1		20
-----												
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
09	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1370 2	55 9	Y	50	59 1		81
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1457 2	26 9	Y	24	60 1		45
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1614 2	29 9	Y	26			71
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1706 2	26 9	Y	24			95
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1540 2	100 9	Y	91	79 1		107
02	1484 N	1065	-0-	-419	-0-	1039 2	26 9	Y	24	73 1		58
-----												
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	927 2	12 9	Y	11	8 1		16
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	651 2	15 9	Y	14	16 1		14
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1403 2	36 9	Y	33	22 1		25
12	961 N	941	-0-	-20	-0-	923 2	18 9	Y	16	29 1		12
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	889 2	25 9	Y	23	17 1		18
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1423 2	34 9	Y	31	23 1		26

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	360 1	1968 2	Y	30	23 1		44
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	360 1	1938 2	Y	31	39 1		36
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	360 1	1963 2	Y	33	32 1		37
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	360 1	2083 2	Y	27	45 1		19
01	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	360 1	1781 2	Y	34	26 1		27
02	2184 N	1922	-0-	-262	-0-	360 1	1534 2	Y	25	23 1		29
-----												
K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1527 2	59 9	Y	54	60 1		81
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1867 2	32 9	Y	29	63 1		47
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1413 2	24 9	Y	22			69
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1618 2	23 9	Y	21			90
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-	38 1		52
02	1344 N	1218	-0-	-126	-0-	1189 2	29 9	Y	26	43 1		35
-----												
K&H FEE "A" 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
09	12780 X	9678	-0-	-3102	-0-	9498 2	180 9	Y	164	90 1		133
10	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11782 2	130 9	Y	118	174 1		77
11	12000 X	9782	-0-	-2218	-0-	9653 2	129 9	Y	117	75 1		119
12	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	10996 2	172 9	Y	156	150 1		125
01	11904 X	10042	-0-	-1862	-0-	9901 2	141 9	Y	128	217 1		36
02	10752 X	10519	-0-	-233	-0-	10390 2	129 9	Y	117	71 1		82
-----												
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134
09	10560 X	6470	-0-	-4090	-0-	6329 2	141 9	Y	128	77 1		110
10	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6238 2	81 9	Y	74	127 1		57
11	9480 X	9120	-0-	-360	-0-	8979 2	141 9	Y	128	71 1		114
12	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8551 2	157 9	Y	143	140 1		117
01	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8392 2	141 9	Y	128	210 1		35
02	8512 X	7601	-0-	-911	-0-	7491 2	110 9	Y	100	63 1		72
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
S.J. MARTIN GU		WELL #:		A 6	RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165
09	2250 N	1983	-0-	-267	-0-	308 1	1675 2	N	-0-			34
10	2635 N	2537	-0-	-98	-0-	404 1	2133 2	N	-0-			34
11	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	434 1	2055 2	N	12			46
						13 9						
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	367 1	2141 2	N	-0-			46
01	2542 N	2107	-0-	-435	-0-	342 1	1765 2	N	-0-			46
02	2324 N	NO RPT	-0-	-2324	-0-			N	NO RPT			46

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
B.M.T.		WELL #:	7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7742 - 7754		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2460 X	2156	-0-	-304	-0-	2152 3	4 9	Y	4	11 1	2
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	720 3	25 9	Y	23	21 1	4
11		3000 N	3284	-0-	284	284	3265 3	19 9	Y	17	15 1	6
12		2941 N	2657	-0-	-284	-0-	2638 3	19 9	Y	17	18 1	5
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2069 3	26 9	Y	24	24 1	5
02		2268 X	1997	-0-	-271	-0-	1997 3		Y	-0-	5 1	-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #:	8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7614 - 7769		
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:	102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7906 - 7916		
09		2370 X	1840	-0-	-530	-0-	1839 3	1 9	Y	1	2 1	1
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1020 3	3 9	Y	3	3 1	1
11		2100 N	1901	-0-	-199	-0-	1898 3	3 9	Y	3	2 1	2
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2562 3	3 9	Y	3	3 1	2
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2490 3	3 9	Y	3	3 1	2
*02		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		Y	-0-	2 1	-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #:	10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8134 - 8212		
09		9300 X	8599	-0-	-701	-0-	8593 3	6 9	Y	5		11
10		9579 X	8872	-0-	-707	-0-	8866 3	6 9	Y	5		16
11		9270 X	8298	-0-	-972	-0-	8298 3		Y	-0-		16
12		9424 X	8945	-0-	-479	-0-	8945 3		Y	-0-		16
01		9424 X	8200	-0-	-1224	-0-	8200 3		Y	-0-		16
*02		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8545 3	155 9	Y	141	111 1	46
-----												
B.M.T.		WELL #:	189	RRCID ->	210428	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8422 - 8487		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #:	12	RRCID ->	212862	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8006 - 8228		
09		2370 N	2304	-0-	-66	-0-	2282 3	22 9	Y	20		29
10		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2430 3	19 9	Y	17		46
11		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		Y	-0-		46
12		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681 3	1 9	Y	1		47
01		2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2432 3		Y	-0-		47
02		2492 N	2061	-0-	-431	-0-	2013 3	48 9	Y	44	65 1	26
-----												
B.M.T. A		WELL #:	13	RRCID ->	212884	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7991 - 8250		
09		3270 X	2809	-0-	-461	-0-	2786 3	23 9	Y	21		27
10		3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2881 3	6 9	Y	5		32
11		3240 X	2670	-0-	-570	-0-	2640 3	30 9	Y	27	43 1	16
12		3348 X	2651	-0-	-697	-0-	2644 3	7 9	Y	6	6 1	16
01		3069 X	2563	-0-	-506	-0-	2516 3	47 9	Y	43	44 1	15
02		2632 X	2101	-0-	-531	-0-	2090 3	11 9	Y	10	6 1	19

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	410	-0-	-130	-0-	408	3	2 9	Y	2		5
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-		5
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	566	3	6 9	Y	5	6 1	4
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2 9	Y	2	2 1	4
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	663	3	10 9	Y	9	9 1	4
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-		4
-----												
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466				
09	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3		Y	-0-		1
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	3	1 9	Y	1		2
11	2550 N	2461	-0-	-89	-0-	2459	3	2 9	Y	2	2 1	2
12	3100 N	3539	-0-	439	-0-	3539	3		Y	-0-		2
01	3074 N	2635	-0-	-439	-0-	2634	3	1 9	Y	1		3
*02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3 9	Y	3	2 1	4
-----												
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479				
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3826	3	1 9	Y	1		4
10	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	3796	3		Y	-0-		4
11	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	3618	3	2 9	Y	2	2 1	4
12	3906 X	3675	-0-	-231	-0-	3675	3		Y	-0-		4
01	3968 X	3496	-0-	-472	-0-	3494	3	2 9	Y	2	2 1	4
02	3584 X	2920	-0-	-664	-0-	2920	3		Y	-0-		4
-----												
BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480				
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563				
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9 9	Y	8		10
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2 9	Y	2		12
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	652	3	10 9	Y	9	15 1	6
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2 9	Y	2	2 1	6
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	709	3	18 9	Y	16	16 1	6
02	616 N	426	-0-	-190	-0-	426	3		Y	-0-		6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T. A		WELL #:		21	RRCID ->	229272	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8338 - 8614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-		-0-	
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-		-0-	
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-		-0-	
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-		-0-	
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-		-0-	
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-		-0-	
-----															
B.M.T.		WELL #:		192	RRCID ->	230685	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7473 - 7479			
09	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1190	3	19	9	Y	17		141	
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	3	8	9	Y	7		148	
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	3			Y	-0-		148	
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	3	1	9	Y	1		149	
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			Y	-0-		149	
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-		149	
-----															
B.M.T. A		WELL #:		23	RRCID ->	231885	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8209 - 8278			
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	273	3	4	9	Y	4		10	
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5		15	
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-		15	
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-		15	
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-		15	
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	3	12	9	Y	11	19	7	
-----															
B.M.T.		WELL #:		180	RRCID ->	233187	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7968 - 8048			
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2946	3	8	9	Y	7	10	4	
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2901	3	15	9	Y	14	14	4	
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2634	3	13	9	Y	12	11	5	
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2532	3	14	9	Y	13	13	5	
01	2852	N	2458	-0-	-394	-0-	2443	3	15	9	Y	14	15	4	
02	2464	N	1978	-0-	-486	-0-	1978	3			Y	-0-	4	1	-0-
-----															
B.M.T.		WELL #:		197	RRCID ->	236541	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7916 - 7930			
09	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2135	3			Y	-0-		-0-	
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-		-0-	
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-		-0-	
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-		-0-	
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-		-0-	
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-		-0-	
-----															
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		6	RRCID ->	238406	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7861 - 8120			
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			Y	-0-	3	1	6
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	3	4	9	Y	4		10	
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1615	3	13	9	Y	12	12	1	10
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	3	2	9	Y	2	2	1	10
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1633	3	2	9	Y	2		12	
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	1430	3	2	9	Y	2	5	1	9
-----															
B.M.T.		WELL #:		191	RRCID ->	246616	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 8315			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2731 3	1 9 Y	1	1
10	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		-0-	1
11	2580 N	2574	-0-	-6	-0-	2573 3	1 9 Y	1	-0-
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		-0-	-0-
01	2666 N	2619	-0-	-47	-0-	2617 3	2 9 Y	2	-0-
02	2408 N	2243	-0-	-165	-0-	2235 3	8 9 Y	7	3
-----									
BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570	
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2470 3	21 9 Y	19	16
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1829 3	30 9 Y	27	5
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2330 3	37 9 Y	34	15
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2261 3	28 9 Y	25	17
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2201 3	31 9 Y	28	22
*02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1905 3	80 9 Y	73	47
-----									
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432	
09	3000 N	2796	-0-	-204	245	2795 3	1 9 Y	1	1
10	3100 N	3021	-0-	-79	166	3021 3		-0-	1
11	2834 X	2668	-0-	-166	-0-	2667 3	1 9 Y	1	-0-
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		-0-	-0-
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2328 3	2 9 Y	2	-0-
*02	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		-0-	-0-
-----									
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420	
09	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	1247 3	30 9 Y	27	37
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930 3	6 9 Y	5	42
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1278 3	41 9 Y	37	23
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1140 3	12 9 Y	11	27
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1122 3	59 9 Y	54	25
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1093 3	2 9 Y	2	21
-----									
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 3	N	-0-	-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274 3	N	-0-	-0-
-----									
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995	
09	1260 N	926	-0-	-334	-0-	926 3	Y	-0-	-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	Y	-0-	-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	Y	-0-	-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	Y	-0-	-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	Y	-0-	-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	Y	-0-	-0-
-----									
B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618	
09	840 X	616	-0-	-224	-0-	616 3	Y	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	Y	-0-	-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 3	Y	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	Y	-0-	-0-
01	620 N	391	-0-	-229	-0-	391 3	Y	-0-	-0-
02	532 N	450	-0-	-82	-0-	450 3	Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T. A		WELL #:		34	RRCID ->	256323	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 7910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAFFIN BAY (FRIO)				04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	196135	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13005 - 13959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	9150 X	8985	-0-	-165	-0-	664	1	8277	3	Y	40	39	1	20
						44	9							
10	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	517	1	8185	3	Y	17	29	1	8
						19	9							
11	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	319	1	8227	3	Y	19	21	1	6
						21	9							
12	8525 X	3430	-0-	-5095	-0-	236	1	3186	3	Y	7	11	1	2
						8	9							
*01	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	621	1	9804	3	Y	51	42	1	11
						56	9							
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT			11

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	196136	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	14570 - 15586	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		6	RRCID ->	198151	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	15322 - 16274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812 - 15316		
09	7830 X	7138	-0-	-692	-0-	529	1	6609	3	Y	-0-		1	
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	459	1	7268	3	Y	22	17	1	6
						24	9							
11	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	271	1	7000	3	Y	24	23	1	7
						26	9							
12	7378 X	2853	-0-	-4525	-0-	196	1	2645	3	Y	11	15	1	3
						12	9							
01	7750 X	4741	-0-	-3009	-0-	280	1	4419	3	Y	38	33	1	8
						42	9							
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT			8

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BAILEY (5340)		05031 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 128411		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5325 - 5409
WALKER, T.S.												
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDERAS DEEP		05194 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
ERIN OIL CO.		253366		WELL #: 1		RRCID -> 178630		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9997 - 10039
CANTU GAS UNIT												
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----												
BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944		WELL #: 3		RRCID -> 188707		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2040 - 2044
COUNTISS, SAM												
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944		WELL #: 1		RRCID -> 116465		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 1817 - 1832
GALLAGHER, J.W.												
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2390 - 2392		
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2379 - 2381		
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COUNTISS, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 - 2398	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CODY		WELL #:		7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BALDWIN (2500)				05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BALDWIN (2830 LAGARTO)				05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944							
BALDWIN, J. C.		WELL #:		9R	RRCID -> 175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BALDWIN (2830 LAGARTO)		//CONT.//		05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944								
COUNTISS, SAM		WELL #:		6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2866	-	2871		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN (2900)				05210 254	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944								
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:		B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 2964	-	2975		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
COUNTISS, SAM		WELL #:		12	RRCID -> 188595	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2922	-	2924		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN (3070 LAGARTO)				05210 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944								
COUNTISS, SAM		WELL #:		8	RRCID -> 220725	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2386	-	2391		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN (3150 LAGARTO)				05210 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944								
COUNTISS, SAM		WELL #:		11	RRCID -> 186798	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3172	-	3176		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----												
BALDWIN (7000)				05210 529	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944								
BALDWIN, J. C.		WELL #:		30	RRCID -> 126439	COMPL. DATE 05/31/1989	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 6910	-	6913		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALDWIN (7100)		05210 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
WENDEL GAS UNIT		WELL #: 1 F		RRCID -> 135937		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7146 - 7151		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944												
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 7414 - 7420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	5121 R	489	-0-	-4632	-0-	8	1	389	2	Y	84	135	1	61
10	1209 #	785	-0-	-424	-0-	92	9	10	1	Y	93			154
11	1170 #	201	-0-	-969	-0-	102	9	4	1	Y	84	151	1	87
12	1209 #	744	-0-	-465	-0-	92	9	21	1	Y	156			243
01	1209 #	479	-0-	-730	-0-	172	9	8	1	Y	146	297	1	92
02	700 #	324	-0-	-376	-0-	161	9	9	1	Y	59			151
						65	9							

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7450 - 7453				
09	8340	15340	-0-	7000	18740	325	1	15013	2	N	2	198	1	-0-
10	8618	15073	-0-	6455	25195	229	1	14809	2	N	32			32
11	8340	5104	-0-	-3236	21959	35	9	205	1	N	54	5	1	81
12	8618	6894	-0-	-1724	20235	59	9	241	1	N	168	192	1	57
01	8618	3908	-0-	-4710	15525	185	9	92	1	N	151	183	1	25
02	7784	3604	-0-	-4180	11345	166	9	125	1	N	-0-			25

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944												
CODY-GALLAGHER		WELL #: 1F		RRCID -> 277550		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8567 - 8574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	6990	908	-0-	-6082	3932	19	1	857	2	N	29			145
10	7223	3318	-0-	-3905	27	32	9	49	1	N	92	173	1	64
11	4351 R	4324	-0-	-27	-0-	101	9	175	1	N	10			74
12	930 #	522	-0-	-408	-0-	11	9	19	1	N	-0-			74
01	3317 #	1772	-0-	-1545	-0-	42	1	1656	2	N	67			141
02	4032 #	351	-0-	-3681	-0-	74	9	9	1	N	72			213
						79	9							

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9300 - 9307				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

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

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

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9526				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	150 1		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			36

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	690 N	506	-0-	-184	-0-	10 1	472 2	N	22	30 1		8
						24 9						
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	5 1	325 2	N	210	191 1		27
						231 9						
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	1 1	40 2	N	20	33 1		14
						22 9						
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	11 1	294 2	N	42			56
						46 9						
01	558 N	265	-0-	-293	-0-	5 1	220 2	N	36	75 1		17
						40 9						
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	204 2	N	14			31
						15 9						

AMOCO BALDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	204068	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)		05276 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894										
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		05276 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	120 1	1912 2	Y	-0-			12
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	124 1	2226 2	Y	-0-			12
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	120 1	1944 3	Y	-0-			12
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	124 1	2017 3	Y	-0-			12
*01	2356 N	2147	-0-	-209	-0-	124 1	2022 3	Y	1	1 1		12
						1 9						
02	1932 N	1900	-0-	-32	-0-	112 1	1785 3	Y	3	1 1	2 8	12
						3 9						





BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894													
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1500 N	1245	-0-	-255	-0-	120	1	1113	2	Y	11				57
10	1271 N	979	-0-	-292	-0-	62	1	917	2	Y	-0-	20	1		37
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	3	Y	5				42
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	3				45
*01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	3	Y	4				49
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1257	3	Y	3	32	1	1 8	19
-----															
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
-----															
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013						
09	3930 X	3743	-0-	-187	-0-	120	1	3567	2	Y	51	49	1		51
10	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	124	1	3792	2	Y	33				84
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	120	1	3653	3	Y	26				110
12	3875 X	3806	-0-	-69	-0-	124	1	3652	3	Y	27	110	1		27
*01	3937 X	3823	-0-	-114	-0-	124	1	3669	3	Y	27				54
02	3556 X	3329	-0-	-227	-0-	112	1	3189	3	Y	25	5	8		74
-----															
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183						
09	3990 X	1648	-0-	-2342	-0-	120	1	1504	2	Y	22				134
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	24	9			Y	-0-				134
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-				134
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	108	1		26
*01	3534 X	162	-0-	-3372	-0-	31	1	131	3	Y	-0-				26
02	1540 X	10	-0-	-1530	-0-	10	3			Y	-0-				26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	219640	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13982 - 14556
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 X	1537	-0-	-263	-0-	120	1	1417	2	N	-0-	-0-
10	1860 X	1496	-0-	-364	-0-	124	1	1372	2	N	-0-	-0-
11	2040 X	1531	-0-	-509	-0-	120	1	1411	3	N	-0-	-0-
12	2108 X	1702	-0-	-406	-0-	124	1	1578	3	N	-0-	-0-
*01	2108 X	1584	-0-	-524	-0-	124	1	1460	3	N	-0-	-0-
02	1428 X	1405	-0-	-23	-0-	112	1	1286	3	N	6	8
						7	9					

BALL		WELL #:		7	RRCID ->	220447	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	10586 - 15142
09	3480 X	2547	-0-	-933	-0-	120	1	2379	2	N	44	92
						48	9					
10	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	124	1	3254	2	N	52	144
						57	9					
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	120	1	2869	3	N	50	194
						55	9					
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	124	1	3021	3	N	53	190 1
						58	9					57
*01	3441 X	2910	-0-	-531	-0-	124	1	2736	3	N	45	102
						50	9					
02	3108 X	2518	-0-	-590	-0-	112	1	2360	3	N	42	113 1
						46	9					4 8
												27

BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	12886 - 16455
09	1740 N	1613	-0-	-127	-0-	120	1	1470	2	Y	21	60
						23	9					
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	124	1	1457	2	Y	11	61 1
						12	9					10
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	3	Y	15	25
						17	9					
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	124	1	1463	3	Y	14	39
						15	9					
*01	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	124	1	1430	3	Y	21	60
						23	9					
02	1512 N	1486	-0-	-26	-0-	112	1	1355	3	Y	17	71 1
						19	9					2 8
												4

CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12002 - 14458
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	120	1	2001	2	Y	10	10 1
						11	9					41
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	Y	7	48
						8	9					
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	Y	14	62
						15	9					
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	124	1	2116	3	Y	15	62 1
						17	9					15
*01	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	124	1	2082	3	Y	15	30
						17	9					
02	2212 N	1975	-0-	-237	-0-	112	1	1841	3	Y	20	2 8
						22	9					48





-----  
 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894  
 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	120	1	3289	2	Y	34				56
10	3255 X	3161	-0-	-94	-0-	124	1	3003	2	Y	31	51	1		36
11	3000 X	2778	-0-	-222	-0-	120	1	2627	3	Y	28	52	1		12
12	3565 X	2872	-0-	-693	-0-	124	1	2713	3	Y	32				44
*01	3565 X	2822	-0-	-743	-0-	124	1	2665	3	Y	30	54	1		20
02	3220 X	2516	-0-	-704	-0-	112	1	2370	3	Y	31	5	8		46

-----  
 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952  
 -----

09	4920 X	4796	-0-	-124	-0-	120	1	4653	2	Y	21				54
10	5084 X	4739	-0-	-345	-0-	124	1	4587	2	Y	25	42	1		37
11	4470 X	4150	-0-	-320	-0-	120	1	4000	3	Y	27	50	1		14
12	4960 X	4337	-0-	-623	-0-	124	1	4181	3	Y	29				43
*01	4960 X	4147	-0-	-813	-0-	124	1	3995	3	Y	25	46	1		22
02	4480 X	3801	-0-	-679	-0-	112	1	3661	3	Y	25	2	8		45

-----  
 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914  
 -----

09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	120	1	3300	2	Y	2				43
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	124	1	3733	2	Y	-0-				43
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	120	1	2939	3	Y	1	2	1		42
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3083	3	Y	-0-				42
*01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	124	1	3067	3	Y	-0-				42
*02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	3031	3	Y	4	4	8		42

-----  
 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992  
 -----

09	3750 X	3633	-0-	-117	-0-	120	1	3445	2	Y	62				108
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	Y	60	97	1		71
11	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	120	1	3164	3	Y	46	89	1		28
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3400	3	Y	61				89
*01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	124	1	3338	3	Y	47	86	1		50
02	3136 X	3108	-0-	-28	-0-	112	1	2931	3	Y	59	3	8		106

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	162	1	1675	2	Y	-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	159	1	1567	2	Y	-0-
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	156	1	1517	2	Y	-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	2	Y	-0-
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	Y	-0-
*02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	143	1	1475	2	Y	-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949												
09		5010 X	4285	-0-	-725	-0-	372	1	3846	2	Y	68
							67	9				
10		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	463	1	4557	2	Y	74
							81	9				
11		4770 X	4501	-0-	-269	-0-	414	1	4022	2	Y	68
							65	9				
12		4619 X	4532	-0-	-87	-0-	351	1	4102	2	Y	76
							79	9				
01		4929 X	4229	-0-	-700	-0-	373	1	3780	2	Y	82
							76	9				
02		4452 X	3841	-0-	-611	-0-	335	1	3444	2	Y	79
							62	9				

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966												
09		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	397	1	4098	2	Y	122
							122	9				
10		4402 X	3179	-0-	-1223	-0-	283	1	2783	2	Y	118
							113	9				
11		4260 X	3205	-0-	-1055	-0-	288	1	2800	2	Y	116
							117	9				
12		4402 X	3243	-0-	-1159	-0-	244	1	2859	2	Y	133
							140	9				
01		4402 X	2981	-0-	-1421	-0-	256	1	2590	2	Y	146
							135	9				
02		3976 X	2842	-0-	-1134	-0-	242	1	2490	2	Y	142
							110	9				

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066												
09		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	170	1	1762	2	Y	1
							1	9				
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	190	1	1871	2	Y	1
							1	9				
11		1980 N	1525	-0-	-455	-0-	142	1	1382	2	Y	1
							1	9				
12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	207	1	2418	2	Y	1
							1	9				
01		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2602	2	Y	1
							1	9				
*02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	176	1	1817	2	Y	1
							1	9				

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11922 - 12017

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4442	-0-	-268	-0-	390 1	4032 2	Y	18	18 1	19
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	20 9	4609 2	Y	16	17 1	18
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	18 9	4317 2	Y	17	17 1	18
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	444 1	4334 2	Y	20	18 1	20
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	19 9	4446 2	Y	20	18 1	22
02	4312 X	4297	-0-	-15	-0-	370 1	3900 2	Y	16	17 1	21
						22 9					
						18 9					

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741  
 BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

09	210 X	170	-0-	-40	-0-	33 1	134 2	N	3	41 1	7
10	217 X	166	-0-	-51	-0-	3 9	140 2	N	2		9
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	24 1	117 2	N	-0-		9
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	2 9	242 2	N	4		13
*01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	35 1	293 2	N	8		21
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-	54 1		N	NO RPT		21
						4 9					
						63 1					
						9 9					

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

09	4650 X	4497	-0-	-153	-0-	897 1	3592 2	N	7	124 1	3
10	4991 X	4416	-0-	-575	-0-	8 9	3769 2	N	10		13
11	4830 X	4174	-0-	-656	-0-	636 1	3208 2	N	-0-		13
12	4991 X	4298	-0-	-693	-0-	11 9	3512 2	N	8		21
01	4712 X	4167	-0-	-545	-0-	966 1	3413 2	N	15		36
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	777 1		N	NO RPT		36
						9 9					
						737 1					
						17 9					

BARRERA (LOBO)													//CONT.//		05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954											
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7779 - 7881	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
*06		3000 X	2168	-0-	-832	-0-			76	1	2090	2	N	2		2	1		55					
									2	9														
*07		3038 X	2823	-0-	-215	-0-			84	1	2738	2	N	1					56					
									1	9														
*08		3348 X	2743	-0-	-605	-0-			82	1	2659	2	N	2		2	1		56					
									2	9														
*09		3210 X	2519	-0-	-691	-0-			78	1	2439	2	N	2		3	1		55					
									2	9														
*10		3317 X	2637	-0-	-680	-0-			76	1	2559	2	N	2					57					
									2	9														
*11		2760 X	2215	-0-	-545	-0-			66	1	2148	2	N	1		3	1		55					
									1	9														
*12		2852 X	2812	-0-	-40	-0-			69	1	2741	2	N	2					57					
									2	9														
*01		2759 X	1812	-0-	-947	-0-			57	1	1753	2	N	2		3	1		56					
									2	9														
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-							N	NO RPT					56					
-----																								
M.M.A. CATTLE CO.													WELL #:		8		RRCID -> 178423		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6902 - 7699	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
-----																								
M.M.A. CATTLE CO.													WELL #:		9		RRCID -> 183997		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8634 - 8673	
*06		210 N	210	-0-	-0-	-0-			13	1	197	2	Y	-0-					90					
*07		537 N	537	-0-	-0-	-0-			25	1	512	2	Y	-0-					90					
*08		670 N	670	-0-	-0-	-0-			35	1	635	2	Y	-0-					90					
*09		477 N	477	-0-	-0-	-0-			28	1	449	2	Y	-0-					90					
*10		968 N	968	-0-	-0-	-0-			49	1	919	2	Y	-0-					90					
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-			101	1	864	2	Y	-0-					90					
*12		822 N	822	-0-	-0-	-0-			93	1	729	2	Y	-0-					90					
*01		961 N	800	-0-	-161	-0-			105	1	695	2	Y	-0-					90					
02		814 N	NO RPT	-0-	-814	-0-							Y	NO RPT					90					
-----																								
M. M. A. CATTLE CO.													WELL #:		11		RRCID -> 207832		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8412 - 8644	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
-----																								
BARRERA (LOBO 6)													//CONT.//		05813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC													251741											
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.													WELL #:		2		RRCID -> 247329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8132 - 8162	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		11	1		9					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					9					



BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8030 - 8080	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1128 1	4515 2	N	-0-		149	
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	1045 1	6188 2	N	1		150	
11	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	1437 1	4770 2	N	24	161 1	13	
12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1214 1	5489 2	N	3		16	
*01	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1345 1	6223 2	N	16		32	
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			N	NO RPT		32	
-----												
LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 6768 - 6822	
09	1320 X	651	-0-	-669	-0-	651 2		N	-0-		25	
10	744 X	702	-0-	-42	-0-	702 2		N	-0-		25	
11	660 X	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-		25	
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	674 1	746 2	N	-0-		25	
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	409 1	860 2	N	-0-		25	
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT		25	
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8206 - 8250
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7625 - 8146	
*06	690 X	346	-0-	-344	-0-	12 1	333 2	N	1	2 1	1	
*07	713 X	430	-0-	-283	-0-	13 1	415 2	N	2		3	
*08	744 X	424	-0-	-320	-0-	13 1	409 2	N	2	2 1	3	
*09	720 X	525	-0-	-195	-0-	16 1	508 2	N	1	3 1	1	
*10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	23 1	783 2	N	2		3	
*11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	16 1	529 2	N	-0-	3 1	-0-	
*12	558 X	254	-0-	-304	-0-	6 1	248 2	N	-0-		-0-	
*01	806 X	182	-0-	-624	-0-	6 1	176 2	N	-0-		-0-	
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164806	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8200	- 8542		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	10 1	271 2	N	2	2 1	99
						2 9					
*07	248 X	173	-0-	-75	-0-	5 1	167 2	N	1		100
						1 9					
*08	248 X	151	-0-	-97	-0-	4 1	145 2	N	2	2 1	100
						2 9					
*09	270 X	134	-0-	-136	-0-	4 1	128 2	N	2	3 1	99
						2 9					
*10	279 X	135	-0-	-144	-0-	4 1	129 2	N	2		101
						2 9					
11	270 X	105	-0-	-165	-0-	3 1	101 2	N	1	3 1	99
						1 9					
*12	186 X	124	-0-	-62	-0-	3 1	119 2	N	2		101
						2 9					
*01	155 X	123	-0-	-32	-0-	4 1	117 2	N	2	3 1	100
						2 9					
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		100
-----											
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8298	- 8326		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	52 1	1413 2	N	1	2 1	29
						1 9					
*07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	53 1	1742 2	N	2		31
						2 9					
*08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	56 1	1797 2	N	1	2 1	30
						1 9					
*09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	52 1	1631 2	N	2	3 1	29
						2 9					
*10	1829 X	1726	-0-	-103	-0-	50 1	1674 2	N	2		31
						2 9					
*11	1800 X	1522	-0-	-278	-0-	45 1	1476 2	N	1	3 1	29
						1 9					
*12	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	44 1	1725 2	N	2		31
						2 9					
*01	1860 X	1388	-0-	-472	-0-	44 1	1342 2	N	2	3 1	30
						2 9					
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT		30
-----											
BARTELL PASS (FRIO G)				05919 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID -> 104615	COMPL. DATE 03/22/1993	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 8813	- 8848		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTLELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 125		WELL #: 1		RRCID -> 198587		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8250 X	8142	-0-	-108	-0-	250 1	7638 2	Y	231 233 1	59
						254 9				
10	8525 X	7619	-0-	-906	-0-	279 1	7079 2	Y	237 208 1	88
						261 9				
11	8250 X	7204	-0-	-1046	-0-	273 1	6675 2	Y	233 273 1	48
						256 9				
12	8525 X	6518	-0-	-2007	-0-	261 1	5995 2	Y	238 211 1	75
						262 9				
01	8525 X	6282	-0-	-2243	-0-	261 1	5756 2	Y	241 232 1	84
						265 9				
02	6300 X	5519	-0-	-781	-0-	243 1	5041 2	Y	214 235 1	63
						235 9				

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

STATE TRACT 117		WELL #: 1		RRCID -> 058974		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/09/2016 - P/A 10/09/2016										

STATE TRACT 118		WELL #: 1		RRCID -> 110518		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 10204 - 10714		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214167		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110		
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	42 1	516 3	N	-0-	3
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32 1	521 3	N	-0-	3
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	28 1	400 3	N	-0-	3
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	33 1	459 3	N	-0-	1
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	29 1	455 3	N	-0-	1
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 3	N	-0-	1

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 47		RRCID -> 246610		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795		
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 3	N	-0-	-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54 1	1054 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	981	-0-	-189	-0-	48 1	933 3	N	-0-	-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	48 1	912 3	N	-0-	-0-
01	1116 N	979	-0-	-137	-0-	49 1	930 3	N	-0-	-0-
02	924 N	851	-0-	-73	-0-	39 1	812 3	N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD		//CONT.//		05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
OXY USA INC.				630591									
HEREFORD -T-				WELL #:	18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7796 - 7980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	132	-0-	-768	-0-	132	2		N	-0-			1
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			1
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			1
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			1
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			1
02	1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1041	2		N	-0-			1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)				05993 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
BATTLECAT OIL & GAS, LLC				056381									
HACHAR				WELL #:	1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8150 - 12502	
09	3090 #	2233	-0-	-857	-0-	2211	2	22	9	N	20		73
10	2418 #	2281	-0-	-137	-0-	2250	2	31	9	N	28		101
11	2310 #	2192	-0-	-118	-0-	2161	2	31	9	N	28		129
12	2449 #	2214	-0-	-235	-0-	2190	2	24	9	N	22		151
01	2356 #	2199	-0-	-157	-0-	2168	2	31	9	N	28		179
*02	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22	9	N	20	168 1	31

OXY USA INC.				630591						CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-				WELL #:	23 T	RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8243 - 8250	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

BASHARA-HEREFORD (6900)				05993 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
OXY USA INC.				630591									
HEREFORD, L.M.				WELL #:	29	RRCID ->	125962	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6960 - 7432	
09	4260 #	4140	-0-	-120	-0-	4139	2	1	9	N	1		193
10	4402 #	4348	-0-	-54	-0-	4348	2			N	-0-		193
11	4380 #	3904	-0-	-476	-0-	3904	2			N	-0-		193
12	4526 #	4109	-0-	-417	-0-	4109	2			N	-0-		193
*01	4526 #	3896	-0-	-630	-0-	3889	2	7	9	N	6		199
*02	3920 #	3801	-0-	-119	-0-	3801	2			N	-0-		199

BASHARA-HEREFORD (7300)			05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	11	RRCID ->	130007	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6939 - 7476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	3484	-0-	-56	-0-	325	1	3159 3	N	-0-		100
10	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	302	1	3121 3	N	-0-		100
11	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	144	1	2590 3	N	-0-		100
12	3596 X	3129	-0-	-467	-0-	242	1	2887 3	N	-0-		100
01	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	156	1	3278 3	N	-0-		100
02	3248 X	2847	-0-	-401	-0-	173	1	2674 3	N	-0-		100
-----												
MARTINEZ, D.			WELL #:	5	RRCID ->	130327	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7147 - 7517
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLOCK, ANNA			WELL #:	3	RRCID ->	130731	COMPL. DATE	04/17/1989	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6753 - 7467
09	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	283	1	9181 3	N	46		92
10	7843 X	6859	-0-	-984	-0-	51	9	6593 3	N	37		129
11	7590 X	5554	-0-	-2036	-0-	41	9	5289 3	N	11	124 1	16
12	7843 X	6645	-0-	-1198	-0-	253	1	6328 3	N	49		65
01	7843 X	5720	-0-	-2123	-0-	12	9	5444 3	N	16		81
02	7084 X	5079	-0-	-2005	-0-	263	1	4816 3	N	30		111
						54	9					
						258	1					
						18	9					
						230	1					
						33	9					
-----												
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	12	RRCID ->	131667	COMPL. DATE	08/07/1989	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6950 - 7308
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		12
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		12
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		12
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801 3	N	-0-		12
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179 3	N	-0-		12
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214 3	N	-0-		12
-----												
MARTINEZ, D.			WELL #:	7	RRCID ->	138643	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7530 - 8388
09	450 X	354	-0-	-96	-0-	354	3		N	-0-		27
10	651 N	295	-0-	-356	-0-	295	3		N	-0-		27
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		27
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		27
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		27
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		27
-----												
MARTINEZ, D.			WELL #:	8	RRCID ->	139656	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7706 - 8156
09	6570 X	5631	-0-	-939	-0-	5630	3	1 9	N	1		36
10	5084 X	4360	-0-	-724	-0-	4360	3		N	-0-		36
11	4920 X	3094	-0-	-1826	-0-	3083	3	11 9	N	10		46
12	5084 X	3116	-0-	-1968	-0-	3116	3		N	-0-		46
01	5084 X	2265	-0-	-2819	-0-	2265	3		N	-0-		46
02	4592 X	2444	-0-	-2148	-0-	2444	3		N	-0-		46

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7140 X	7072	-0-	-68	-0-	7069 3	3 9	N	3			120
10	7316 X	7055	-0-	-261	-0-	7047 3	8 9	N	7			127
11	6810 X	5985	-0-	-825	-0-	5977 3	8 9	N	7			134
12	7316 X	5938	-0-	-1378	-0-	5934 3	4 9	N	4	125 1		13
01	7316 X	4290	-0-	-3026	-0-	4278 3	12 9	N	11			24
02	6608 X	5355	-0-	-1253	-0-	5349 3	6 9	N	5			29

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328				
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			55
10	713 N	573	-0-	-140	-0-	573 3		N	-0-			55
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			55
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			55
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			55
02	560 N	318	-0-	-242	-0-	318 3		N	-0-			55

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890				
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

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

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

09	720 X	717	-0-	-3	-0-	33	1	684	3	N	-0-			50
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	N	-0-			50
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	3	N	-0-			50
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	N	-0-			50
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	3	N	-0-			50
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	35	1	790	3	N	-0-			50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	3	N	-0-			58
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	3	N	-0-			58
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	51	1	1044	3	N	-0-			58
12	1240 N	930	-0-	-310	-0-	45	1	885	3	N	-0-			58
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	N	-0-			58
02	1036 N	942	-0-	-94	-0-	42	1	900	3	N	-0-			58

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

09	2430 X	2311	-0-	-119	-0-	108	1	2202	3	N	1			1
						1	9							
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	110	1	2040	3	N	-0-			1
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2461	3	N	-0-			1
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	3	N	-0-			1
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	3	N	-0-			1
*02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	63	1	1445	3	N	-0-			1

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

09	510 X	165	-0-	-345	-0-	8	1	157	3	N	-0-			111
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-			111
11	270 N	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	3	N	-0-			111
12	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-			111
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			111
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			111

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1140	N	1140	-0-	-0-	47	1	1093	3	N	-0-	23
10	744	N	647	-0-	-97	29	1	618	3	N	-0-	23
11	720	N	546	-0-	-174	25	1	521	3	N	-0-	23
12	744	N	284	-0-	-460	14	1	270	3	N	-0-	23
01	698	N	698	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-	23
02	504	N	465	-0-	-39	21	1	444	3	N	-0-	23
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654				
09	194	N	194	-0-	-0-	28	1	166	3	N	-0-	-0-
10	558	N	78	-0-	-480	11	1	67	3	N	-0-	-0-
11	360	N	36	-0-	-324	5	1	31	3	N	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28					N	-0-	-0-
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058				
09	240	N	179	-0-	-61	7	1	172	3	N	-0-	-0-
10	217	N	182	-0-	-35	8	1	174	3	N	-0-	-0-
11	300	N	234	-0-	-66	11	1	223	3	N	-0-	-0-
12	186	N	172	-0-	-14	8	1	164	3	N	-0-	-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-	-0-
02	224	N	205	-0-	-19	9	1	196	3	N	-0-	-0-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012				
09	660	N	480	-0-	-180	22	1	458	3	N	-0-	-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	38	1	707	3	N	-0-	-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-	-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-	-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	21	1	535	3	N	-0-	-0-
02	616	N	581	-0-	-35	24	1	557	3	N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419				
09	2010	X	1143	-0-	-867	48	1	1095	3	N	-0-	60
10	1984	N	1136	-0-	-848	51	1	1085	3	N	-0-	60
11	1650	N	1156	-0-	-494	53	1	1103	3	N	-0-	60
12	1282	N	1282	-0-	-0-	62	1	1220	3	N	-0-	60
01	1790	N	1790	-0-	-0-	78	1	1712	3	N	-0-	60
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	49	1	1061	3	N	3	63
						3	9					
-----												
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	9 1	216 3	N	-0-		15
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	8 1	181 3	N	-0-		15
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-		15
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	9 1	177 3	N	-0-		15
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-		15
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7 1	156 3	N	-0-		15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484				
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58 1	930 3	Y	2	3 1	6
							2 9					
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	57 1	892 3	Y	2		8
							2 9					
11	1050	N	805	-0-	-245	-0-	53 1	749 3	Y	3		11
							3 9					
12	1023	N	753	-0-	-270	-0-	50 1	703 3	Y	-0-	8 1	3
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49 1	780 3	Y	-0-		3
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52 1	819 3	Y	-0-		3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638				
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	49 1	778 3	Y	2	3 1	7
							2 9					
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52 1	805 3	Y	2		9
							2 9					
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	52 1	734 3	Y	2		11
							2 9					
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58 1	818 3	Y	-0-	7 1	4
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57 1	891 3	Y	-0-		4
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52 1	807 3	Y	-0-		4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324				
09	3000	N	3470	-0-	470	1782	204 1	3264 3	Y	2	3 1	7
							2 9					
10	4966	X	3184	-0-	-1782	-0-	192 1	2990 3	Y	2		9
							2 9					
11	4260	X	1739	-0-	-2521	-0-	114 1	1623 3	Y	2		11
							2 9					
12	4402	X	2663	-0-	-1739	-0-	176 1	2487 3	Y	-0-	7 1	4
01	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	254 1	4005 3	Y	-0-		4
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	222 1	3468 3	Y	-0-		4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2845	-0-	-425	-0-	167	1	2676	3	Y	2	3 1	7
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	153	1	2379	3	Y	2		9
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	136	1	1934	3	Y	2		11
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	154	1	2171	3	Y	12	7 1	16
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2227	3	Y	14		30
*02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	143	1	2240	3	Y	13		43

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

09	1980 X	1811	-0-	-169	-0-	75	1	1736	3	N	-0-		35
10	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	82	1	1738	3	N	-0-		35
11	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	76	1	1579	3	N	-0-		35
12	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	3	N	-0-		35
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	3	N	-0-		35
02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	65	1	1400	3	N	-0-		35

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

09	1260 N	819	-0-	-441	-0-	48	1	768	3	Y	3	3 1	7
10	1581 X	825	-0-	-756	-0-	50	1	773	3	Y	2		9
11	1260 X	607	-0-	-653	-0-	40	1	566	3	Y	1		10
12	961 X	794	-0-	-167	-0-	53	1	741	3	Y	-0-	7 1	3
01	961 X	427	-0-	-534	-0-	25	1	402	3	Y	-0-		3
02	756 X	89	-0-	-667	-0-	5	1	84	3	Y	-0-		3

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

09	1230 X	1109	-0-	-121	-0-	48	1	1061	3	N	-0-		54
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	55	1	1126	3	N	-0-		54
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	55	1	1080	3	N	-0-		54
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	N	-0-		54
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	N	-0-		54
02	1064 N	811	-0-	-253	-0-	38	1	773	3	N	-0-		54

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

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

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

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



BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	1	1	22	3	Y	11	15	1	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

09	4560 X	3958	-0-	-602	-0-	233	1	3723	3	Y	2	3	1	7
10	4712 X	4678	-0-	-34	-0-	282	1	4394	3	Y	2			9
11	4560 X	2988	-0-	-1572	-0-	196	1	2790	3	Y	2			11
12	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	292	1	4118	3	Y	29	7	1	33
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	282	1	4443	3	Y	33			66
02	4228 X	3060	-0-	-1168	-0-	182	1	2845	3	Y	30			96

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

09	2370 X	2237	-0-	-133	-0-	2237	3			N	-0-			20
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			20
11	2400 N	2099	-0-	-301	-0-	2099	3			N	-0-			20
12	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	2156	3			N	-0-			20
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-			20
02	1960 N	1945	-0-	-15	-0-	1945	3			N	-0-			20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1759	3	N	-0-		-0-
10		1798 N	1782	-0-	-16	-0-	80	1	1702	3	N	-0-		-0-
11		1740 N	1704	-0-	-36	-0-	79	1	1625	3	N	-0-		-0-
12		1798 N	1320	-0-	-478	-0-	63	1	1257	3	N	-0-		-0-
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	3	N	-0-		-0-
*02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	3	N	-0-		-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	3	Y	2	3 1	7
							2	9						
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	3	Y	2		9
							2	9						
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	115	1	1638	3	Y	2		11
							2	9						
12	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	124	1	1746	3	Y	5	7 1	9
							6	9						
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	117	1	1846	3	Y	5		14
							6	9						
02	1652	N	1384	-0-	-268	-0-	83	1	1295	3	Y	5		19
							6	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

09	4020	X	3649	-0-	-371	-0-	214	1	3425	3	Y	9	13 1	27
							10	9						
10	4154	X	3216	-0-	-938	-0-	193	1	3014	3	Y	8		35
							9	9						
11	4020	X	3084	-0-	-936	-0-	202	1	2872	3	Y	9		44
							10	9						
12	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	220	1	3096	3	Y	4	29 1	19
							4	9						
01	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	220	1	3473	3	Y	6		25
							7	9						
02	3416	X	3201	-0-	-215	-0-	192	1	3003	3	Y	5		30
							6	9						

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3360	-0-	-180	-0-	197	1	3161	3	Y	2	3	1	7
						2	9							
10	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	202	1	3151	3	Y	2			9
						2	9							
11	3600 X	2605	-0-	-995	-0-	171	1	2432	3	Y	2			11
						2	9							
12	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	244	1	3444	3	Y	-0-	8	1	3
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	230	1	3624	3	Y	-0-			3
*02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	208	1	3247	3	Y	-0-			3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	3	Y	3	3	1	7
						3	9							
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	112	1	1747	3	Y	2			9
						2	9							
11	1680 N	1521	-0-	-159	-0-	100	1	1420	3	Y	1			10
						1	9							
12	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	126	1	1777	3	Y	-0-	7	1	3
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	118	1	1866	3	Y	-0-			3
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	3	Y	-0-			3

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

09	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	460	1	7361	3	Y	2	3	1	7
						2	9							
10	7409 X	7234	-0-	-175	-0-	436	1	6796	3	Y	2			9
						2	9							
11	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	492	1	6989	3	Y	2			11
						2	9							
12	7409 X	7295	-0-	-114	-0-	483	1	6812	3	Y	-0-	7	1	4
01	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	470	1	7405	3	Y	-0-			4
*02	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	422	1	6601	3	Y	-0-			4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	3	Y	2	3 1	6
						2	9						
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	3	Y	2		8
						2	9						
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	2		10
						2	9						
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	3	Y	-0-	7 1	3
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	Y	-0-		3
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	61	1	958	3	Y	-0-		3

FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

09	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	312	1	6008	3	Y	21	22 1	22
						23	9						
10	6634 X	6370	-0-	-264	-0-	308	1	6022	3	Y	36	47 1	11
						40	9						
11	6600 X	6320	-0-	-280	-0-	310	1	5992	3	Y	16	13 1	14
						18	9						
12	6820 X	6596	-0-	-224	-0-	329	1	6219	3	Y	44	33 1	25
						48	9						
01	6541 X	6399	-0-	-142	-0-	318	1	6029	3	Y	47	46 1	26
						52	9						
02	5908 X	5756	-0-	-152	-0-	264	1	5459	3	Y	30	34 1	22
						33	9						

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

09	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	648	1	3813	3	Y	7		77
						8	9						
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	690	1	4106	3	Y	10		87
						11	9						
11	4740 X	4546	-0-	-194	-0-	659	1	3876	3	Y	10		97
						11	9						
12	4898 X	4140	-0-	-758	-0-	638	1	3488	3	Y	13		110
						14	9						
01	4805 X	4412	-0-	-393	-0-	639	1	3753	3	Y	18		128
						20	9						
*02	4340 X	3920	-0-	-420	-0-	567	1	3353	3	Y	-0-	86 1 5 6	37

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3560	-0-	-340	-0-	175	1	3362	3	Y	21	23	1	26
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	23	9	196	1	Y	37	47	1	16
11	4020 X	3810	-0-	-210	-0-	41	9	187	1	Y	17	14	1	19
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	19	9	227	1	Y	44	33	1	30
01	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	48	9	198	1	Y	47	47	1	30
02	3668 X	3368	-0-	-300	-0-	52	9	154	1	Y	30	35	1	25
						33	9							
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509														
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	28	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	27	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	23	1	140	3	Y	-0-			-0-
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-		88213				Y	-0-	59	1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		88213				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		88213				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		88213				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		88213				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		88213				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		88213				Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306														
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	34	1	645	3	Y	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	34	1	653	3	Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	29	1	597	3	Y	-0-			-0-





BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	6930 X	1525	-0-	-5405	-0-	74 1	1428 3	Y	21	22 1	24
						23 9					
10	2046 X	1945	-0-	-101	-0-	93 1	1812 3	Y	36	46 1	14
						40 9					
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	91 1	1768 3	Y	16	13 1	17
						18 9					
12	1829 X	1752	-0-	-77	-0-	86 1	1618 3	Y	44	33 1	28
						48 9					
01	1953 X	1824	-0-	-129	-0-	91 1	1723 3	Y	9	22 1	15
						10 9					
02	1764 N	1618	-0-	-146	-0-	74 1	1544 3	Y	-0-	15 1	-0-
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587			
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	15 1	166 3	Y	7		7
						8 9					
-----											
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288			
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	654 1	3843 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5084 X	4698	-0-	-386	-0-	677 1	4021 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4950 X	4264	-0-	-686	-0-	619 1	3645 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	4418	-0-	-697	-0-	682 1	3736 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5115 X	4655	-0-	-460	-0-	677 1	3978 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4256 X	4006	-0-	-250	-0-	580 1	3426 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
M.L.E.I. ; BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627			
09	1740 N	1456	-0-	-284	-0-	144 1	1312 3	Y	-0-	-0-	2
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	155 1	1808 3	Y	-0-	-0-	2
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	169 1	1981 3	Y	-0-	-0-	2
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	283 1	1615 3	Y	-0-	-0-	2
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	161 1	1804 3	Y	-0-	-0-	2
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	118 1	1414 3	Y	-0-	-0-	2
-----											
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816			
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2165 2	372 3	Y	-0-	-0-	12
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	1985 2	627 3	Y	-0-	-0-	12
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2361 2	536 3	Y	-0-	-0-	12
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2201 2	710 3	Y	-0-	-0-	12
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2291 2	706 3	Y	-0-	-0-	12
*02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1815 2	562 3	Y	-0-	-0-	12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7982 - 8158		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3349 2	576 3	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	2966 2	937 3	Y	-0-			-0-
11	4470 X	3272	-0-	-1198	-0-	2666 2	606 3	Y	-0-			-0-
12	4464 X	3154	-0-	-1310	-0-	2385 2	769 3	Y	-0-			-0-
01	4309 X	1016	-0-	-3293	-0-	776 2	240 3	Y	-0-			-0-
02	3668 X	744	-0-	-2924	-0-	568 2	176 3	Y	-0-			-0-
-----												
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 7773 - 8296		
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	143 2	25 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	136 2	43 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	117 2	26 3	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	154 2	50 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	128 2	39 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	102 2	31 3	Y	-0-			-0-
-----												
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150832		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7686 - 8126		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7180 - 7456		
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	90 1	1741 3	Y	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	95 1	1846 3	Y	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	94 1	1814 3	Y	-0-			-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	85 1	1602 3	Y	-0-			-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	107 1	2025 3	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1769	-0-	-23	-0-	81 1	1688 3	Y	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 7388 - 7470		
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	58 1	446 3	Y	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47 1	409 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	48 1	401 3	Y	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	53 1	464 3	Y	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50 1	444 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	20 1	358 3	Y	-0-			-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7150 - 7242		
09	4230 X	3989	-0-	-241	-0-	196 1	3769 3	Y	22	22 1		19
10	4371 X	4335	-0-	-36	-0-	209 1	4086 3	Y	36	46 1		9
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	211 1	4069 3	Y	17	14 1		12
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	247 1	4660 3	Y	43	33 1		22
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	218 1	4134 3	Y	46	46 1		22
02	4004 X	3833	-0-	-171	-0-	175 1	3625 3	Y	30	34 1		18
						33 9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-
-----											
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734		
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	44	1	854	3	Y	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	Y	-0-
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	3	Y	-0-
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	32	1	663	3	Y	-0-
-----											
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	Y	-0-
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995			TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548		
09	4290 X	4257	-0-	-33	-0-	3632	2	625	3	N	-0-
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	3330	2	1052	3	N	-0-
11	4230 X	4142	-0-	-88	-0-	3375	2	767	3	N	-0-
12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	3438	2	1109	3	N	-0-
01	4371 X	4343	-0-	-28	-0-	3320	2	1023	3	N	-0-
02	3948 X	3917	-0-	-31	-0-	2990	2	927	3	N	-0-
-----											
VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346		
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	3803	2	654	3	Y	14
						15	9				37
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3105	2	981	3	Y	22
						24	9				
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	3667	2	833	3	Y	13
						14	9				33
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	3320	2	1071	3	Y	26
						29	9				
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3224	2	995	3	Y	8
						9	9				
*02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	2596	2	805	3	Y	2
						2	9				39

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	23 1	452 3	Y	-0-	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	22 1	418 3	Y	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	Y	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27 1	512 3	Y	-0-	-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21 1	436 3	Y	-0-	-0-
-----										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417		
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	Y	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	Y	-0-	-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	Y	-0-	-0-
-----										
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536		
09	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	518 1	9969 3	Y	-0-	-0-
10	11532 X	10610	-0-	-922	-0-	516 1	10094 3	Y	-0-	-0-
11	11160 X	9796	-0-	-1364	-0-	482 1	9314 3	Y	-0-	-0-
12	11377 X	9797	-0-	-1580	-0-	492 1	9305 3	Y	-0-	-0-
01	10881 X	9579	-0-	-1302	-0-	478 1	9060 3	Y	37	25 1 12
02	9800 X	8374	-0-	-1426	-0-	41 9	7957 3	Y	30	27 1 15
						33 9				
-----										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 157816		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160		
09	3000 X	2519	-0-	-481	-0-	193 1	2326 3	Y	-0-	4
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	153 1	2503 3	Y	-0-	4
11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	162 1	2378 3	Y	-0-	4
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	183 1	2524 3	Y	-0-	1
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	144 1	2287 3	Y	-0-	1
*02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	174 1	2059 3	Y	-0-	1
-----										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609		
09	3270 X	2949	-0-	-321	-0-	146 1	2803 3	Y	-0-	-0-
10	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	151 1	2951 3	Y	-0-	-0-
11	3270 X	3095	-0-	-175	-0-	152 1	2943 3	Y	-0-	-0-
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	168 1	3184 3	Y	-0-	-0-
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	159 1	3006 3	Y	24	16 1 8
						26 9				
*02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	136 1	2828 3	Y	30	24 1 14
						33 9				

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	166 1	3202 3	Y	-0-		-0-
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	169 1	3298 3	Y	-0-		-0-
11		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	155 1	2999 3	Y	-0-		-0-
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	96 1	1820 3	Y	-0-		-0-
01		746 X	746	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3	Y	-0-		-0-
*02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	143 1	2973 3	Y	-0-		-0-
-----												
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218												
09		720 N	642	-0-	-78	-0-	64 1	578 3	Y	-0-		3
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	50 1	588 3	Y	-0-		3
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	50 1	586 3	Y	-0-		3
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	106 1	604 3	Y	-0-		3
01		651 N	649	-0-	-2	-0-	53 1	596 3	Y	-0-		3
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	46 1	552 3	Y	-0-		3
-----												
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476												
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	47 1	904 3	Y	-0-		-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	47 1	914 3	Y	-0-		-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	44 1	843 3	Y	-0-		-0-
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	47 1	880 3	Y	-0-		-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 1	815 3	Y	-0-		-0-
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	35 1	722 3	Y	-0-		-0-
-----												
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706												
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	55 1	617 3	Y	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511												
09		2040 N	1922	-0-	-118	-0-	95 1	1827 3	Y	-0-		-0-
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	98 1	1909 3	Y	-0-		-0-
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	95 1	1841 3	Y	-0-		-0-
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	98 1	1862 3	Y	-0-		-0-
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	101 1	1917 3	Y	-0-		-0-
*02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	86 1	1789 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186												
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	119 2	N	-0-		-0-
							20 3					
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-		-0-
							30 3					
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-
							14 3					
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	N	-0-		-0-
							23 3					
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-		-0-
							32 3					
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	N	-0-		-0-
							33 3					

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	181	1	2989	3	N	26			46
						29	9							
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	196	1	3202	3	N	-0-			46
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	176	1	3153	3	N	17			63
						19	9							
12	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	148	1	2265	3	N	39	57	1	45
						43	9							
01	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	159	1	2621	3	N	11			56
						12	9							
*02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	145	1	2834	3	N	18	44	1	30
						20	9							
-----														
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939														
09	6930 X	6239	-0-	-691	-0-	477	1	5753	3	N	8			25
						9	9							
10	6820 X	6256	-0-	-564	-0-	361	1	5886	3	N	8			33
						9	9							
11	6480 X	6183	-0-	-297	-0-	394	1	5781	3	N	7			40
						8	9							
12	6448 X	5675	-0-	-773	-0-	384	1	5291	3	N	-0-	37	1	3
01	6448 X	4879	-0-	-1569	-0-	288	1	4552	3	N	35			38
						39	9							
02	5824 X	3060	-0-	-2764	-0-	239	1	2821	3	N	-0-			38
-----														
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416														
09	3060 X	2731	-0-	-329	-0-	209	1	2522	3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2564	-0-	-350	-0-	148	1	2416	3	N	-0-			-0-
11	2760 X	2747	-0-	-13	-0-	175	1	2572	3	N	-0-			-0-
12	2759 X	2744	-0-	-15	-0-	186	1	2558	3	N	-0-			-0-
01	2573 N	2523	-0-	-50	-0-	150	1	2373	3	N	-0-			-0-
02	2576 N	2100	-0-	-476	-0-	165	1	1935	3	N	-0-			-0-
-----														
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712														
09	4350 X	1495	-0-	-2855	-0-	79	1	1416	3	N	-0-			8
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	251	1	4630	3	N	4	8	1	4
						4	9							
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	260	1	3882	3	N	8	7	1	5
						9	9							
12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	3	N	7	5	1	7
						8	9							
01	4495 X	3635	-0-	-860	-0-	224	1	3394	3	N	15	13	1	9
						17	9							
02	4060 X	3386	-0-	-674	-0-	277	1	3047	3	N	56	24	1	41
						62	9							
-----														
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870														
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	85	1	1523	3	Y	2			11
						2	9							
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2586	3	Y	4			15
						4	9							
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	169	1	2520	3	Y	5			20
						6	9							
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	210	1	2788	3	Y	-0-			20
01	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	153	1	2315	3	Y	-0-			20
02	2520 X	2019	-0-	-501	-0-	169	1	1850	3	Y	-0-			20

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	123	1	1488	3	N	-0-	3
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1589	3	N	-0-	3
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	3	N	-0-	3
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	114	1	1569	3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	95	1	1501	3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1411	-0-	-129	-0-	110	1	1301	3	N	-0-	-0-
-----												
VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073			
09	7800 X	7652	-0-	-148	-0-	6526	2	1123	3	Y	3	6
10	7998 X	7610	-0-	-388	-0-	5778	2	1826	3	Y	5	11
11	7740 X	7298	-0-	-442	-0-	5945	2	1351	3	Y	2	6
12	7998 X	7820	-0-	-178	-0-	5909	2	1905	3	Y	5	11
01	7967 X	7810	-0-	-157	-0-	5964	2	1839	3	Y	6	17
02	7140 X	7018	-0-	-122	-0-	5350	2	1658	3	Y	9	8
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575			
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972			
09	2220 X	2089	-0-	-131	-0-	103	1	1986	3	N	-0-	-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	3	N	-0-	-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	3	N	-0-	-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	107	1	2023	3	N	-0-	-0-
01	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	112	1	2117	3	N	-0-	-0-
02	2016 N	1995	-0-	-21	-0-	92	1	1903	3	N	-0-	-0-
-----												
VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348			
09	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	12109	2	2080	3	N	3	4
10	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	11351	2	3587	3	N	5	9
11	14280 X	13205	-0-	-1075	-0-	10760	2	2443	3	N	2	4
12	14756 X	14492	-0-	-264	-0-	10952	2	3533	3	N	6	10
01	14756 X	14331	-0-	-425	-0-	10938	2	3372	3	N	19	29
02	13328 X	12613	-0-	-715	-0-	9613	2	2980	3	N	18	14



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	2356	-0-	-104	-0-	2010	2	346	3	N	-0-	-0-
10	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	1548	2	489	3	N	-0-	-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1768	2	402	3	N	-0-	-0-
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	1712	2	552	3	N	-0-	-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1727	2	533	3	N	-0-	-0-
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	1846	2	573	3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-	-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134					
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	110	1	2351	3	N	11	11 1	14
						12	9						
10	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	109	1	2096	3	N	16	22 1	8
						18	9						
11	2190 X	2007	-0-	-183	-0-	97	1	1903	3	N	6	11 1	3
						7	9						
12	2263 X	1945	-0-	-318	-0-	106	1	1824	3	N	14	11 1	6
						15	9						
01	2542 X	1877	-0-	-665	-0-	110	1	1752	3	N	14	12 1	8
						15	9						
02	2296 X	1618	-0-	-678	-0-	99	1	1512	3	N	6	13 1	1
						7	9						

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696					
09	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	128	1	1168	3	Y	-0-	-0-	3
10	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	137	1	1589	3	Y	-0-	-0-	3
11	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	3	Y	-0-	-0-	3
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	270	1	1542	3	Y	-0-	-0-	3
01	1736 X	1584	-0-	-152	-0-	129	1	1455	3	Y	-0-	-0-	3
02	1568 X	1068	-0-	-500	-0-	82	1	986	3	Y	-0-	-0-	3

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512					
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	128	1	2454	3	Y	21	20 1	18
						23	9						
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	135	1	2637	3	Y	36	44 1	10
						40	9						
11	2670 N	2635	-0-	-35	-0-	129	1	2487	3	Y	17	13 1	14
						19	9						
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	119	1	2251	3	Y	43	32 1	25
						47	9						
01	2821 N	2499	-0-	-322	-0-	124	1	2349	3	Y	24	32 1	17
						26	9						
02	2464 N	2409	-0-	-55	-0-	111	1	2298	3	Y	-0-	17 1	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
OXY USA INC. 630591													
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1380 X	1301	-0-	-79	-0-	1301	2	N	-0-			2
10		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			2
11		1380 X	1199	-0-	-181	-0-	1199	2	N	-0-			2
12		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			2
01		1457 X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2	N	-0-			2
02		1316 X	1242	-0-	-74	-0-	1242	2	N	-0-			2
-----													
HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458													
09		2160 X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2	N	-0-			3
10		2232 X	2205	-0-	-27	-0-	2205	2	N	-0-			3
11		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			3
12		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-			3
01		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-			3
*02		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			3
-----													
HEREFORD, L.M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143													
09		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
10		248 X	172	-0-	-76	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11		420 X	95	-0-	-325	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12		434 X	130	-0-	-304	-0-	130	2	N	-0-			-0-
01		434 X	172	-0-	-262	-0-	172	2	N	-0-			-0-
*02		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
-----													
HEREFORD, L.M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644													
09		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			1
10		868 X	776	-0-	-92	-0-	776	2	N	-0-			1
11		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			1
12		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			1
01		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			1
*02		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			1
-----													
HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846													
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2	N	-0-			4
10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-			4
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-			4
12		6820 X	4706	-0-	-2114	-0-	4706	2	N	-0-			4
01		6820 X	4414	-0-	-2406	-0-	4414	2	N	-0-			4
02		6160 X	3834	-0-	-2326	-0-	3834	2	N	-0-			4
-----													
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689													
09		540 X	466	-0-	-74	-0-	466	2	N	-0-			1
10		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			1
11		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			1
12		558 X	514	-0-	-44	-0-	514	2	N	-0-			1
01		589 X	560	-0-	-29	-0-	560	2	N	-0-			1
02		588 X	507	-0-	-81	-0-	507	2	N	-0-			1
-----													
HEREFORD, L.M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375													
09		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
10		465 X	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-			-0-
11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
01		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
*02		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	660 X	629	-0-	-31	-0-	629 2	N	-0-		1
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		1
11	750 X	669	-0-	-81	-0-	669 2	N	-0-		1
12	775 X	579	-0-	-196	-0-	579 2	N	-0-		1
01	775 X	498	-0-	-277	-0-	498 2	N	-0-		1
02	672 X	601	-0-	-71	-0-	601 2	N	-0-		1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682		
09	690 X	599	-0-	-91	-0-	599 2	N	-0-		1
10	651 X	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-		1
11	630 X	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-		1
12	651 X	621	-0-	-30	-0-	621 2	N	-0-		1
01	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		1
*02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188		
09	990 X	925	-0-	-65	-0-	925 2	N	-0-		1
10	1023 X	948	-0-	-75	-0-	948 2	N	-0-		1
11	990 X	872	-0-	-118	-0-	872 2	N	-0-		1
12	992 X	969	-0-	-23	-0-	969 2	N	-0-		1
01	992 X	910	-0-	-82	-0-	910 2	N	-0-		1
*02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613		
09	4020 X	3730	-0-	-290	-0-	3730 2	N	-0-		5
10	4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854 2	N	-0-		5
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2	N	-0-		5
12	3844 X	3663	-0-	-181	-0-	3663 2	N	-0-		5
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2	N	-0-		5
02	3640 X	3528	-0-	-112	-0-	3528 2	N	-0-		5
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375		
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-		1
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	Y	-0-		1
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	Y	-0-		1
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 2	Y	-0-		1
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	Y	-0-		1
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	Y	-0-		1
-----										
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740		
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		2
10	1643 X	1634	-0-	-9	-0-	1634 2	N	-0-		2
11	2160 X	1569	-0-	-591	-0-	1569 2	N	-0-		2
12	2232 X	1613	-0-	-619	-0-	1613 2	N	-0-		2
01	2232 X	1504	-0-	-728	-0-	1504 2	N	-0-		2
*02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2	N	-0-		2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1020 X	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-			1
10	868 X	847	-0-	-21	-0-	847	2	N	-0-			1
11	1320 X	848	-0-	-472	-0-	848	2	N	-0-			1
12	1364 X	941	-0-	-423	-0-	941	2	N	-0-			1
01	1364 X	935	-0-	-429	-0-	935	2	N	-0-			1
02	952 X	804	-0-	-148	-0-	804	2	N	-0-			1
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591				
09	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2	N	-0-			2
10	1736 X	1685	-0-	-51	-0-	1685	2	N	-0-			2
11	1650 X	1541	-0-	-109	-0-	1541	2	N	-0-			2
12	1612 X	1569	-0-	-43	-0-	1569	2	N	-0-			2
01	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2	N	-0-			2
02	1512 X	1145	-0-	-367	-0-	1145	2	N	-0-			2
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326				
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	2	N	-0-			1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			1
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2	N	-0-			1
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2	N	-0-			1
01	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2	N	-0-			1
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			1
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141				
09	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812				
09	3270 X	2907	-0-	-363	-0-	2907	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2800	-0-	-168	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833				
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-			1
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-			1
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-			1
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2	Y	-0-			1
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-			1
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	Y	-0-			1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834				
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-			1
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-			1
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			1
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			1
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			1
02	588 N	503	-0-	-85	-0-	503 2		N	-0-			1
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732				
09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 2		N	-0-			6
10	5239 X	5183	-0-	-56	-0-	5183 2		N	-0-			6
11	5010 X	4583	-0-	-427	-0-	4583 2		N	-0-			6
12	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	5144 2		N	-0-			6
01	5394 X	4572	-0-	-822	-0-	4572 2		N	-0-			6
02	4872 X	4147	-0-	-725	-0-	4147 2		N	-0-			6
-----												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEREFORD, L.M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384				
09	90 X	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589								
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785								
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-					1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					1
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2		N	-0-					1
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-					1
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-					1
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					1
-----																
HEREFORD, L. M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614								
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-					3
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-					3
11	1830	N	1397	-0-	-433	-0-	1397	2		N	-0-					3
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2		N	-0-					3
01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2		N	-0-					3
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-					3
-----																
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062								
09	1020	X	856	-0-	-164	-0-	856	2		N	-0-					1
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-					1
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					1
12	961	X	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-					1
01	992	X	850	-0-	-142	-0-	850	2		N	-0-					1
*02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-					1
-----																
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482								
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					-0-
10	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-					-0-
11	240	X	164	-0-	-76	-0-	164	2		N	-0-					-0-
12	310	X	156	-0-	-154	-0-	156	2		N	-0-					-0-
01	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	2		N	-0-					-0-
02	280	X	231	-0-	-49	-0-	231	2		N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
11	240	N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
12	248	N	201	-0-	-47	201	2	N	-0-			-0-
01	248	N	137	-0-	-111	137	2	N	-0-			-0-
02	224	N	107	-0-	-117	107	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406				
09	4680	X	2979	-0-	-1701	2979	2	N	-0-			6
10	4825	X	4825	-0-	-0-	4825	2	N	-0-			6
11	5484	X	5484	-0-	-0-	5484	2	N	-0-			6
12	5877	X	5877	-0-	-0-	5877	2	N	-0-			6
01	5925	X	5925	-0-	-0-	5925	2	N	-0-			6
*02	5592	X	5592	-0-	-0-	5592	2	N	-0-			6

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954				
09	810	X	745	-0-	-65	745	2	N	-0-			1
10	837	X	784	-0-	-53	784	2	N	-0-			1
11	933	X	933	-0-	-0-	933	2	N	-0-			1
12	806	X	715	-0-	-91	715	2	N	-0-			1
01	950	X	950	-0-	-0-	950	2	N	-0-			1
*02	883	X	883	-0-	-0-	883	2	N	-0-			1

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807				
09	1719	X	1719	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			1
10	2148	X	2148	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			1
11	1827	X	1827	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			1
12	2173	X	2173	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			1
01	2139	X	2014	-0-	-125	2014	2	N	-0-			1
02	1932	X	1841	-0-	-91	1841	2	N	-0-			1

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
09	4509	X	4509	-0-	-0-	4509	2	N	-0-			151
10	4450	X	4450	-0-	-0-	4450	2	N	-0-			151
11	4353	X	4353	-0-	-0-	4353	2	N	-0-			151
12	4738	X	4738	-0-	-0-	4738	2	N	-0-			151
01	5398	X	5398	-0-	-0-	5398	2	N	-0-			151
02	4200	X	4067	-0-	-133	4067	2	N	-0-			151

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, L.M.-B-		WELL #:		54	RRCID ->	251314	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7570 - 8040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7793 - 7868
09	3090 X	1154	-0-	-1936	-0-	24	1	1130	2	N	-0-	29
10	3193 X	1584	-0-	-1609	-0-	40	1	1544	2	N	-0-	29
11	1440 X	892	-0-	-548	-0-	27	1	865	2	N	-0-	29
12	1488 X	1038	-0-	-450	-0-	34	1	1004	2	N	-0-	29
01	1581 X	1124	-0-	-457	-0-	38	1	1086	2	N	-0-	29
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT	29

BEAURLINE (VICKSBURG L)				06546 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	082569	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11879 - 11902
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	135	-0-	135	135	23	1	106	2	Y	5	5 1
						6	9					
12	14B2 EXT	56	-0-	56	191	11	1	45	2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	47	-0-	47	238	7	1	40	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	281	-0-	281	519	48	1	233	2	Y	-0-	-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)				06546 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	12060 - 12140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	248	-0-	248	248	41	1	207	2	N	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12189 - 12247
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	987	-0-	987	987	178	1	809	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1508	-0-	1508	2495	287	1	1221	2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	135	-0-	135	2630	20	1	115	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	2689	10	1	49	2	Y	-0-	-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)				06546 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	13987	PERF.	12105 - 12225
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	333	-0-	333	333	60	1	273	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	599	-0-	599	932	114	1	485	2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	988	8	1	48	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	46	-0-	46	1034	8	1	38	2	Y	-0-	-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 141490		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7321 - 7345				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 143969		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7390 - 7404				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 197065		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7443 - 7587				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 134023		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4610 - 4855				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6842 - 6916
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7300 - 8186
09		480 N	394	-0-	-86	-0-	16	1	N	1		1
							1	9				
10		589 N	390	-0-	-199	-0-	15	1	N	-0-		1
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	1 1	-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1		1
							1	9				
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		1
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-16	-0-			N	NO RPT		1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524 - 7654
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		2
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		2
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	1	3 1	-0-
							1	9				
12		651 N	625	-0-	-26	-0-	25	1	Y	1		1
							1	9				
01		713 N	607	-0-	-106	-0-	24	1	Y	-0-		1
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7483 - 7632
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6726 - 6987
09		2580 X	2182	-0-	-398	-0-	177	1	N	6	8 1	7
							7	9				
10		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	211	1	N	8	7 1	8
							9	9				
11		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	259	1	N	11	7 1	12
							12	9				
12		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	242	1	N	9		21
							10	9				
01		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	246	1	N	11	12 1	20
							12	9				
02		2529 X	NO RPT	-0-	-2529	-0-			N	NO RPT		20

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		240 N	108	-0-	-132	-0-	9 1	99 2	N		-0-			-0-
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	12 1	175 2	N		-0-			-0-
11		210 N	148	-0-	-62	-0-	14 1	134 2	N		-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 2	N		-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	N		-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N		NO RPT			-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	115 1	1302 2	N		5	7 1		6
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	114 1	1689 2	N		8	6 1		8
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	128 1	1258 2	N		5	7 1		6
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	136 1	1487 2	N		5			11
01		1395 N	884	-0-	-511	-0-	70 1	805 2	N		8	6 1		13
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N		NO RPT			13

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

09		2250 N	1939	-0-	-311	-0-	158 1	1781 2	N		-0-	1 1		1
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	164 1	2430 2	N		2	1 1		2
11		1890 N	1796	-0-	-94	-0-	166 1	1630 2	N		-0-	1 1		1
12		2015 N	1973	-0-	-42	-0-	165 1	1807 2	N		1			2
01		2418 N	2125	-0-	-293	-0-	169 1	1955 2	N		1	1 1		2
02		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N		NO RPT			2

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	164 1	1848 2	N		-0-	1 1		1
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	140 1	2072 2	N		2	1 1		2
11		1650 N	1402	-0-	-248	-0-	129 1	1273 2	N		-0-	1 1		1
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	147 1	1615 2	N		1			2
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	154 1	1781 2	N		1	1 1		2
02		1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			N		NO RPT			2

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	143216	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	1		1
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	N	2	1 1	2
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-	1 1	1
12	558 N	311	-0-	-247	-0-	26	1	284	2	N	1		2
01	713 N	298	-0-	-415	-0-	24	1	274	2	N	-0-	1 1	1
02	190 N	NO RPT	-0-	-190	-0-					N	NO RPT		1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	143688	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7430 - 7524	
09	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	316	1	3565	2	N	15	15 1	18
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	318	1	4701	2	N	16	17 1	17
11	4290 X	3313	-0-	-977	-0-	305	1	2996	2	N	11	15 1	13
12	4030 X	3576	-0-	-454	-0-	298	1	3268	2	N	9		22
01	4650 X	3718	-0-	-932	-0-	295	1	3411	2	N	11	13 1	20
02	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT		20
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	143897	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7994 - 8160	
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	7	1	169	2	N	3	3 1	1
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	6	1	155	2	N	2	2 1	1
11	300 N	96	-0-	-204	-0-	4	1	90	2	N	2	2 1	1
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	5	1	108	2	N	1	2 1	-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	110	2	N	2	1 1	1
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7707 - 7980	
09	2850 X	2552	-0-	-298	-0-	103	1	2442	2	N	6	13 1	3
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	137	1	3557	2	N	4	4 1	3
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2904	2	N	23	11 1	15
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	120	1	2866	2	N	26	30 1	11
01	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	114	1	2744	2	N	15	12 1	14
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT		14

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8018 - 8172	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	7 1	161 2	N	2	2	1 1		1
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	2 9	213 2	N	2	2	1 1		2
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	211 2	N	1	1	2 1		1
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 9	198 2	N	1	1	2 1		-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	188 2	N	2	2	1 1		1
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	1 9		N		NO RPT			1
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7706 - 7972	
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	26 1	614 2	N	4	4	4 1		2
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	4 9	710 2	N	4	4	3 1		3
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	27 1	616 2	N	4	4	4 1		3
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	4 9	628 2	N	3	3	5 1		1
01	713 N	617	-0-	-96	-0-	25 1	590 2	N	2	2	1 1		2
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-	2 9		N		NO RPT			2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	7502 - 7780	
09	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	45 1	1066 2	N	4	4	5 1		2
10	1488 N	104	-0-	-1384	-0-	4 9	99 2	N	1	1	2 1		1
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	4 1		N	-0-	-0-	1 1		-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	1 9		N	-0-	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7418 - 8418	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7461 - 7744	
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	73 1	1743 2	N	40	38	1		20
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	44 9	1865 2	N	37	29	1		28
11	1230 N	787	-0-	-443	-0-	72 1	736 2	N	18	34	1		12
12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	41 9	1403 2	N	14	20	1		6
01	1643 N	1106	-0-	-537	-0-	31 1	1054 2	N	7	6	1		7
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	20 9		N	NO RPT	NO RPT			7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7611 - 7801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4345 X	4345	-0-	-0-	174 1	4142 2	N	26	34 1		13
						29 9						
10		3627 X	2697	-0-	-930	99 1	2574 2	N	22	19 1		16
						24 9						
11		4937 X	4937	-0-	-0-	192 1	4694 2	N	46	33 1		29
						51 9						
12		4784 X	4784	-0-	-0-	191 1	4562 2	N	28	45 1		12
						31 9						
01		4441 X	4441	-0-	-0-	176 1	4236 2	N	26	13 1		25
						29 9						
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276			N	NO RPT			25
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7219 - 7235
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770 - 7322
09		3908 X	3908	-0-	-0-	15 1	3893 2	Y	-0-	2 1		-0-
10		4966 X	4966	-0-	-0-	15 1	4951 2	Y	-0-			-0-
11		3787 X	3787	-0-	-0-	14 1	3773 2	Y	-0-			-0-
12		4090 X	4090	-0-	-0-	22 1	4068 2	Y	-0-			-0-
01		4240 X	4240	-0-	-0-	13 1	4227 2	Y	-0-			-0-
02		89 X	NO RPT	-0-	-89			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6788 - 6816
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7294 - 7270
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	146062	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6980 - 7170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25 1	4 9	583 2	N	4	4 1		2
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	29 1	4 9	746 2	N	4	3 1		3
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	29 1	4 9	700 2	N	4	4 1		3
12	620 N	541	-0-	-79	-0-	22 1	2 9	517 2	N	2	4 1		1
01	775 N	518	-0-	-257	-0-	21 1	2 9	495 2	N	2	1 1		2
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT			2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	146338	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8623 - 8721	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24 1	17 9	575 2	N	15	16 1		7
10	1023 N	259	-0-	-764	-0-	9 1	7 9	243 2	N	6	9 1		4
11	1050 N	138	-0-	-912	-0-	5 1	1 9	132 2	N	1	4 1		1
12	651 N	101	-0-	-550	-0-	4 1	2 9	95 2	N	2	2 1		1
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	33 1	2 9	778 2	N	2	1 1		2
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			2
-----													
G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID ->	146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7416 - 8204	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	176 1	6 9	1061 2	Y	5	7 1		6
10	930 N	220	-0-	-710	-0-	211 1		9 9	Y	8	6 1		8
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	194 1	12 9	1062 2	Y	11	7 1		12
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	199 1	10 9	1135 2	Y	9			21
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	184 1	12 9	1076 2	Y	11	12 1		20
02	763 N	NO RPT	-0-	-763	-0-				Y	NO RPT			20
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	146868	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	7288 - 8530	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23 1	4 9	544 2	N	4	4 1		2
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20 1	3 9	522 2	N	3	3 1		2
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26 1	6 9	625 2	N	5	4 1		3
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26 1	2 9	618 2	N	2	4 1		1
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	524 2	N	2	1 1		2
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
G.B.G.L. & C.		WELL #:		6	RRCID -> 146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979	-	7678	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	167	1	1010	2	Y	6	18	1	11
10	1147 N	174	-0-	-973	-0-	168	1	6	9	Y	5	1	1	15
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	175	1	955	2	Y	11	18	1	8
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	195	1	1110	2	Y	4			12
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	195	1	1139	2	Y	16	5	1	23
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-	18	9			Y	NO RPT			23
-----														
G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8	RRCID -> 148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940	-	7216	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	41	1	245	2	Y	-0-	1	1	1
10	372 N	49	-0-	-323	-0-	49	1			Y	-0-	1	1	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	282 N	NO RPT	-0-	-282	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID -> 150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692	-	8522	
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	251	1	5957	2	N	2	1	1	1
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	222	1	5755	2	N	27	8	1	20
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	137	1	3351	2	N	42	35	1	27
12	2542 X	1955	-0-	-587	-0-	78	1	1853	2	N	22	40	1	9
01	2542 X	1499	-0-	-1043	-0-	59	1	1423	2	N	15	10	1	14
02	1999 X	NO RPT	-0-	-1999	-0-	17	9			N	NO RPT			14
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID -> 150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036	-	8178	
09	4050 X	3688	-0-	-362	-0-	149	1	3537	2	N	2			9
10	4185 X	3903	-0-	-282	-0-	145	1	3755	2	N	3			12
11	4050 X	3675	-0-	-375	-0-	144	1	3521	2	N	9	16	1	5
12	4154 X	3171	-0-	-983	-0-	127	1	3038	2	N	5			10
01	3906 X	3311	-0-	-595	-0-	132	1	3171	2	N	7			17
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	8	9			N	NO RPT			17
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID -> 150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603	-	7852	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	1			2
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-			2
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	N	4	4	1	2
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	1			3
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-			3
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			3



-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	131	RRCID ->	150817	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7718 - 7726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		780 N	547	-0-	-233	-0-	22 1	522 2	N	3		3 1		2
							3 9							
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	29 1	759 2	N	4		3 1		3
							4 9							
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	27 1	664 2	N	4		4 1		3
							4 9							
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	22 1	529 2	N	2		4 1		1
							2 9							
01		806 N	634	-0-	-172	-0-	25 1	607 2	N	2		1 1		2
							2 9							
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT				2
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	129	RRCID ->	151393	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7482 - 8070		
09		1830 X	1551	-0-	-279	-0-	63 1	1487 2	N	1				4
							1 9							
10		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	71 1	1831 2	N	2				6
							2 9							
11		1830 X	1739	-0-	-91	-0-	68 1	1667 2	N	4		8 1		2
							4 9							
12		1891 X	1767	-0-	-124	-0-	71 1	1693 2	N	3				5
							3 9							
01		1891 X	1676	-0-	-215	-0-	67 1	1605 2	N	4				9
							4 9							
02		1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-			N	NO RPT				9
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	144	RRCID ->	162556	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	7900 - 8015		
09		1530 X	1431	-0-	-99	-0-	57 1	1352 2	N	20		20 1		10
							22 9							
10		1643 X	1374	-0-	-269	-0-	50 1	1305 2	N	17		14 1		13
							19 9							
11		1590 X	1405	-0-	-185	-0-	54 1	1326 2	N	23		21 1		15
							25 9							
12		1643 X	1167	-0-	-476	-0-	46 1	1107 2	N	13		22 1		6
							14 9							
01		1488 X	1165	-0-	-323	-0-	46 1	1106 2	N	12		6 1		12
							13 9							
02		1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT				12
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	146	RRCID ->	162843	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7800 - 7912		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		149	RRCID ->	163526	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8851 - 8916
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	902	-0-	-418	-0-	36 1	865 2	N	1			5
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	90 1	2326 2	N	1			6
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	47 1	1142 2	N	4	8 1		2
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	53 1	1231 2	N	3			5
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	71 1	1710 2	N	3			8
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-	3 9		N	NO RPT			8
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	163983	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7290 - 7936
09	330 X	306	-0-	-24	-0-	12 1	290 2	N	4	3 1		2
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	19 1	480 2	N	3	2 1		3
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	16 1	388 2	N	4	4 1		3
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	16 1	394 2	N	3	5 1		1
01	496 X	303	-0-	-193	-0-	12 1	289 2	N	2	1 1		2
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-	2 9		N	NO RPT			2
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560
09	810 N	674	-0-	-136	-0-	27 1	643 2	N	4	4 1		2
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	755 2	N	4	3 1		3
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	26 1	628 2	N	4	4 1		3
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	27 1	651 2	N	3	5 1		1
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	30 1	709 2	N	2	1 1		2
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-	2 9		N	NO RPT			2
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7856 - 7936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997										TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520 - 8146
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54 1	1251 2	N	1	3	
							1 9					
10	1550	N	920	-0-	-630	-0-	34 1	885 2	N	1	4	
							1 9					
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	62 1	1514 2	N	4 6 1	2	
							4 9					
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	49 1	1171 2	N	3	5	
							3 9					
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	53 1	1280 2	N	-0-	5	
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			N	NO RPT	5	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 8630
09	3000	N	3132	-0-	132	132	125 1	2971 2	N	33 26 1	16	
							36 9					
10	2991	N	2859	-0-	-132	-0-	105 1	2718 2	N	33 25 1	24	
							36 9					
11	2850	N	1442	-0-	-1408	-0-	56 1	1378 2	N	7 27 1	4	
							8 9					
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128 1	3050 2	N	19 15 1	8	
							21 9					
01	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	51 1	1215 2	N	18 9 1	17	
							20 9					
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			N	NO RPT	17	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 7456
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7889 - 7905
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----																
BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2	1	1			1
						2	9									
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	1					1
						1	9									
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					1
-----																
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318																
09	300 X	152	-0-	-148	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-
10	310 X	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
11	300 X	132	-0-	-168	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
12	186 X	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736																
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	4	4	1			2
						4	9									
10	713 X	665	-0-	-48	-0-	24	1	631	2	N	9	4	1			7
						10	9									
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	2	N	6	9	1			4
						7	9									
12	1798 X	722	-0-	-1076	-0-	29	1	681	2	N	11	10	1			5
						12	9									
01	1798 X	508	-0-	-1290	-0-	20	1	480	2	N	7	5	1			7
						8	9									
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					7
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	36 1	855 2	N	14	9 1		7
10	961 X	865	-0-	-96	-0-	15 9	824 2	N	8	9 1		6
11	930 X	882	-0-	-48	-0-	32 1	842 2	N	5	8 1		3
12	961 X	929	-0-	-32	-0-	9 9	889 2	N	2	4 1		1
01	930 X	842	-0-	-88	-0-	34 1	806 2	N	2	1 1		2
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	2 9		N	NO RPT			2
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782
09	1110 X	778	-0-	-332	-0-	32 1	742 2	N	4	4 1		2
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	4 9	1072 2	N	4	3 1		3
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	41 1	1092 2	N	4	4 1		3
12	1054 X	914	-0-	-140	-0-	46 1	869 2	N	8	7 1		4
01	1116 X	565	-0-	-551	-0-	4 9	537 2	N	5	4 1		5
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-	36 1		N	NO RPT			5
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
09	1590 X	414	-0-	-1176	-0-	17 1	395 2	N	2	3 1		1
10	1643 X	388	-0-	-1255	-0-	2 9	370 2	N	4	2 1		3
11	570 X	301	-0-	-269	-0-	14 1	286 2	N	3	4 1		2
12	465 X	347	-0-	-118	-0-	12 1	331 2	N	2	3 1		1
01	434 X	362	-0-	-72	-0-	3 9	346 2	N	2	1 1		2
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-	14 1		N	NO RPT			2
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171										COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172										COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297										COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580
09	210	X	102	-0-	-108	-0-	4	1	96	2	N	2	2	1	1
							2	9							
10	155	X	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	2	N	2	1	1	2
							2	9							
11	150	X	129	-0-	-21	-0-	5	1	121	2	N	3	3	1	2
							3	9							
12	155	X	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-	2	1	-0-
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	5	1	113	2	N	2	1	1	1
							2	9							
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433										COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	Y	2	19	1	7
							2	9							
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	Y	3			10
							3	9							
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	Y	1	9	1	2
							1	9							
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	Y	18			20
							20	9							
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	420	2	Y	4	16	1	8
							4	9							
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675										COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	1			1
							1	9							
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	N	-0-			1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-	1	1	-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	11	1	265	2	N	1			1
							1	9							
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	N	-0-			1
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	510 X	464	-0-	-46	-0-	19	1	443	2	N	2	8	1	1
						2	9							
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	27	1	687	2	N	7	3	1	5
						8	9							
11	570 X	249	-0-	-321	-0-	10	1	231	2	N	7	8	1	4
						8	9							
12	589 X	442	-0-	-147	-0-	18	1	422	2	N	2	5	1	1
						2	9							
01	713 X	341	-0-	-372	-0-	14	1	326	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			1
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	8301 - 8532		
09	1770 X	1419	-0-	-351	-0-	57	1	1361	2	N	1			5
						1	9							
10	1829 X	1628	-0-	-201	-0-	60	1	1566	2	N	2			7
						2	9							
11	1770 X	1373	-0-	-397	-0-	54	1	1315	2	N	4	9	1	2
						4	9							
12	1736 X	1554	-0-	-182	-0-	62	1	1486	2	N	5			7
						6	9							
01	1643 X	1636	-0-	-7	-0-	65	1	1569	2	N	2			9
						2	9							
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT			9
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8561 - 8600		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7985 - 8012		
09	1500 X	1188	-0-	-312	-0-	48	1	1139	2	N	1			5
						1	9							
10	1519 X	1152	-0-	-367	-0-	43	1	1107	2	N	2			7
						2	9							
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	2	N	3	8	1	2
						3	9							
12	1519 X	1375	-0-	-144	-0-	55	1	1317	2	N	3			5
						3	9							
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	43	1	1041	2	N	1			6
						1	9							
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT			6
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8919 - 9030		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	145	1	3448	2	N	1	5
						1	9					
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	112	1	2912	2	N	2	7
						2	9					
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	206	1	5024	2	N	4 9 1	2
						4	9					
12	3720 X	2764	-0-	-956	-0-	111	1	2650	2	N	3	5
						3	9					
01	3720 X	2613	-0-	-1107	-0-	104	1	2505	2	N	4	9
						4	9					
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT	9
-----												
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328												
09	2370 X	2199	-0-	-171	-0-	304	1	1836	2	Y	54 78 1	75
						59	9					
10	2449 X	301	-0-	-2148	-0-	284	1	17	9	Y	15 13 1	77
						304	1	1660	2	Y	41 87 1	31
						45	9					
12	2263 X	2082	-0-	-181	-0-	310	1	1762	2	Y	9	40
						10	9					
01	2263 X	2018	-0-	-245	-0-	290	1	1694	2	Y	31 13 1	58
						34	9					
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT	58
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095												
09	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	262	1	6238	2	N	2	10
						2	9					
10	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	294	1	7615	2	N	4	14
						4	9					
11	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	234	1	5711	2	N	9 18 1	5
						10	9					
12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	236	1	5638	2	N	5	10
						6	9					
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	221	1	5298	2	N	8	18
						9	9					
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	18
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928												
09	270 X	23	-0-	-247	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
						4	2			N	-0-	-0-
10	14 X	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-	-0-
						3	2			N	-0-	-0-
11	60 X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-	-0-
						3	2			N	-0-	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
01	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905												
09	4590 X	4253	-0-	-337	-0-	171	1	4075	2	N	6 23 1	3
						7	9					
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	176	1	4544	2	N	31 11 1	23
						34	9					
11	3960 X	3691	-0-	-269	-0-	144	1	3522	2	N	23 31 1	15
						25	9					
12	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	152	1	3635	2	N	26 30 1	11
						29	9					
01	4743 X	3883	-0-	-860	-0-	155	1	3711	2	N	15 12 1	14
						17	9					
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT	14



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
EL CORAZON RANCH		WELL #:		11		RRCID -> 223244		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	161 1	974 2	Y	27	36 1		37
10	1054 N	162	-0-	-892	-0-	30 9						
11	1050 N	919	-0-	-131	-0-	154 1	8 9	Y	7	6 1		38
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	139 1	759 2	Y	19	42 1		15
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	21 9	1274 2	Y	4			19
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	224 1						
						4 9	878 2	Y	15	6 1		28
						17 9						28
								Y	NO RPT			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		240		RRCID -> 223365		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143		
09	330 X	68	-0-	-262	-0-	3 1	63 2	N	2	2 1		1
10	341 X	207	-0-	-134	-0-	2 9						
11	390 X	122	-0-	-268	-0-	8 1	197 2	N	2	1 1		2
12	403 X	191	-0-	-212	-0-	2 9						
01	403 X	157	-0-	-246	-0-	5 1	116 2	N	1	2 1		1
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-	1 9						
						8 1	181 2	N	2	2 1		1
						2 9						
						6 1	150 2	N	1	1 1		1
						1 9						
								N	NO RPT			1
EL CORAZON RANCH		WELL #:		7		RRCID -> 223387		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530		
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	115 1	697 2	Y	10	35 1		19
10	775 N	137	-0-	-638	-0-	11 9						
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	130 1	7 9	Y	6	3 1		22
12	775 N	609	-0-	-166	-0-	117 1	640 2	Y	10	24 1		8
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	11 9						
02	484 N	NO RPT	-0-	-484	-0-	91 1	516 2	Y	2			10
						2 9						
						115 1	670 2	Y	12	3 1		19
						13 9						
								Y	NO RPT			19
EL CORAZON RANCH		WELL #:		6		RRCID -> 223388		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	85 1	515 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83 1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	524	-0-	524	607	81 1	443 2	Y	-0-			-0-
12	1150 N	543	-0-	-607	-0-	81 1	462 2	Y	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	85 1	497 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242		RRCID -> 223396		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173		
09	1470 X	1182	-0-	-288	-0-	48 1	1134 2	N	-0-			3
10	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	63 1	1638 2	N	-0-			3
11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	67 1	1625 2	N	-0-	3 1		-0-
12	1395 X	334	-0-	-1061	-0-	13 1	321 2	N	-0-			-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7715 - 7793		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7806 - 7892	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8456 - 8495	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7836 - 7936	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7664 - 8437
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	15 1	353 2	N	4	4 1	2
						4 9					
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	17 1	428 2	N	4	3 1	3
						4 9					
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	13 1	315 2	N	4	4 1	3
						4 9					
12	372 X	221	-0-	-151	-0-	9 1	210 2	N	2	4 1	1
						2 9					
01	434 X	265	-0-	-169	-0-	11 1	252 2	N	2	1 1	2
						2 9					
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	75 1	846 2	N	3	5 1		4
						3 9						
10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	87 1	1282 2	N	6	4 1		6
						7 9						
11	1020 X	874	-0-	-146	-0-	80 1	791 2	N	3	5 1		4
						3 9						
12	1054 X	879	-0-	-175	-0-	73 1	803 2	N	3			7
						3 9						
01	1364 X	1095	-0-	-269	-0-	87 1	1002 2	N	5	4 1		8
						6 9						
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT			8
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659
09	90 X	29	-0-	-61	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
						7 1	99 2	N	-0-			-0-
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
12	124 X	87	-0-	-37	-0-	7 1	80 2	N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	7 1	85 2	N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440
09	2160 X	1857	-0-	-303	-0-	150 1	1697 2	N	9	11 1		11
						10 9						
10	2232 X	2166	-0-	-66	-0-	136 1	2015 2	N	14	11 1		14
						15 9						
11	2160 X	1504	-0-	-656	-0-	138 1	1356 2	N	9	12 1		11
						10 9						
12	1922 X	1523	-0-	-399	-0-	127 1	1388 2	N	7			18
						8 9						
01	2170 X	2115	-0-	-55	-0-	167 1	1936 2	N	11	11 1		18
						12 9						
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			N	NO RPT			18
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		254	RRCID ->	225685	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8323 - 8897
09	1170 X	833	-0-	-337	-0-	33 1	778 2	N	20	25 1		10
						22 9						
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	49 1	1236 2	N	17	15 1		12
						19 9						
11	1170 X	1119	-0-	-51	-0-	43 1	1055 2	N	19	19 1		12
						21 9						
12	992 X	901	-0-	-91	-0-	36 1	855 2	N	9	17 1		4
						10 9						
01	1302 X	1090	-0-	-212	-0-	44 1	1038 2	N	7	5 1		6
						8 9						
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT			6
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	226138	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6126 - 6134
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
BECCELO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2820 X	1734	-0-	-1086	-0-	246 1	1485 2	N	3			157
							3 9						
10		2914 X	240	-0-	-2674	-0-	239 1	1 9	N	1			158
11		1590 X	1468	-0-	-122	-0-	227 1	1240 2	N	1	1 1		158
							1 9						
12		1798 X	1496	-0-	-302	-0-	223 1	1271 2	N	2			160
							2 9						
01		1798 X	1649	-0-	-149	-0-	241 1	1408 2	N	-0-	7 1		153
02		T. A.	NO RPT	-0-	-49	-0-			N	NO RPT			153
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907													
-----													
09		3030 X	2848	-0-	-182	-0-	114 1	2703 2	N	28	16 1		14
							31 9						
10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	130 1	3357 2	N	37	23 1		28
							41 9						
11		3180 X	2874	-0-	-306	-0-	111 1	2713 2	N	45	44 1		29
							50 9						
12		3286 X	3130	-0-	-156	-0-	125 1	2974 2	N	28	45 1		12
							31 9						
01		3534 X	2874	-0-	-660	-0-	114 1	2731 2	N	26	13 1		25
							29 9						
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			N	NO RPT			25
-----													
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430													
-----													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761													
-----													
09		180 X	97	-0-	-83	-0-	4 1	91 2	N	2	2 1		1
							2 9						
10		186 X	156	-0-	-30	-0-	6 1	147 2	N	3	2 1		2
							3 9						
11		180 X	128	-0-	-52	-0-	5 1	121 2	N	2	3 1		1
							2 9						
12		142 X	142	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	N	2	2 1		1
							2 9						
01		155 X	131	-0-	-24	-0-	5 1	124 2	N	2	1 1		2
							2 9						
02		140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004													
-----													
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 2	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 2	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	228756	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8699 - 8914
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7312 - 8600
09	4110	X	2949	-0-	-1161	-0-	117	1	2790	2	N	38 39 1 19
							42	9				
10	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	136	1	3527	2	N	37 28 1 28
							41	9				
11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	109	1	2654	2	N	26 37 1 17
							29	9				
12	4402	X	2721	-0-	-1681	-0-	108	1	2590	2	N	21 29 1 9
							23	9				
01	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	132	1	3162	2	N	25 10 1 24
							28	9				
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT 24

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 - 7932
09	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	121	1	3182	2	N	30 46 1 7
							33	9				
10	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	120	1	3346	2	N	37 25 1 19
							41	9				
11	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	114	1	3277	2	N	58 49 1 28
							64	9				
12	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	61	1	1833	2	N	6 22 1 12
							7	9				
01	3689	X	2007	-0-	-1682	-0-	63	1	1934	2	N	9 19 1 2
							10	9				
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT 2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0- -0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- -0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0- -0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0- -0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0- -0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799
09	1320	X	1263	-0-	-57	-0-	51	1	1212	2	N	-0- -0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	2	N	-0- -0-
11	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	48	1	1183	2	N	-0- -0-
12	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	51	1	1217	2	N	-0- -0-
01	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	49	1	1168	2	N	-0- -0-
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 X	739	-0-	-221	-0-	30 1	705 2	N	4	4 1		2
10	961 X	923	-0-	-38	-0-	4 9	885 2	N	3	3 1		2
11	930 X	788	-0-	-142	-0-	35 1	753 2	N	4	4 1		2
12	899 X	791	-0-	-108	-0-	31 1	756 2	N	3	4 1		1
01	930 X	692	-0-	-238	-0-	4 9	662 2	N	2	1 1		2
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	32 1		N	NO RPT			2
						3 9						
						28 1						
						2 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289
09	4110 X	931	-0-	-3179	-0-	37 1	891 2	N	3	4 1		1
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3 9	3078 2	N	3	2 1		2
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	121 1	4181 2	N	18	9 1		11
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3 9	4309 2	N	23	24 1		10
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	171 1	4111 2	N	26	11 1		25
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-	25 9		N	NO RPT			25
						171 1						
						29 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID ->	232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7282 - 7978
09	2220 X	1477	-0-	-743	-0-	120 1	1356 2	N	1			1
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	1 9	2592 2	N	1	1 1		1
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	175 1	1719 2	N	6	1 1		6
12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	7 9	1918 2	N	4			10
01	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	175 1	1987 2	N	6	6 1		10
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	4 9		N	NO RPT			10
						172 1						
						7 9						
-----												
BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		274	RRCID ->	232629	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7662 -	7698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	29 1	698 2	N	4	4	1	2	
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	4 9	490 2	N	3	3	1	2	
11	420 X	384	-0-	-36	-0-	19 1	365 2	N	4	4	1	2	
12	744 X	296	-0-	-448	-0-	3 9	282 2	N	2	3	1	1	
01	744 X	537	-0-	-207	-0-	15 1	513 2	N	2	1	1	2	
02	672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-	4 9		N	NO RPT			2	
-----													
EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	232759	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6812 -	6871	
09	4470 X	2424	-0-	-2046	-0-	340 1	2055 2	N	26	49	1	40	
10	4619 X	387	-0-	-4232	-0-	29 9	14 9	N	13	6	1	47	
11	2430 X	2269	-0-	-161	-0-	373 1	1880 2	N	41	57	1	31	
12	2511 X	2106	-0-	-405	-0-	344 1	1766 2	N	27			58	
01	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	45 9	2073 2	N	40	23	1	75	
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-	310 1		N	NO RPT			75	
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID ->	232940	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 8236 -	8709	
09	330 X	295	-0-	-35	-0-	30 9	270 2	N	1	1	1	1	
10	496 X	427	-0-	-69	-0-	27 1	399 2	N	1	1	1	1	
11	480 X	275	-0-	-205	-0-	1 9	249 2	N	1	1	1	1	
12	496 X	469	-0-	-27	-0-	25 1	429 2	N	1			2	
01	434 X	327	-0-	-107	-0-	39 1	301 2	N	-0-	1	1	1	
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-	1 9		N	NO RPT			1	
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6808 -	7616	
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	26 1	186 2	N	-0-			-0-	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	21 1	210 2	N	-0-			-0-	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 2	N	-0-			-0-	
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	19 1	222 2	N	-0-			-0-	
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 6823 -	6943	
09	1200 X	1129	-0-	-71	-0-	92 1	1037 2	N	-0-	1	1	1	
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	95 1	1398 2	N	2	1	1	2	
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	2 9	872 2	N	-0-	1	1	1	
12	1178 X	1158	-0-	-20	-0-	89 1	1061 2	N	-0-			1	
01	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	97 1	1084 2	N	1	1	1	1	
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-	94 1		N	NO RPT			1	

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	68 1	2 9	N	2	1 1		51
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	67 1	1 9	N	1	1 1		51
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	67 1	1 9	N	1	1 1		51
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 1	2 9	N	2			53
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	68 1	1 2	N	3	1 1		55
							3 9						
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			55
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637													
09		2070 X	1855	-0-	-215	-0-	75 1	1779 2	N	1			5
							1 9						
10		2170 X	2146	-0-	-24	-0-	80 1	2066 2	N	-0-			5
11		2100 X	1722	-0-	-378	-0-	68 1	1654 2	N	-0-	5 1		-0-
12		2170 X	1658	-0-	-512	-0-	67 1	1589 2	N	2			2
							2 9						
01		2139 X	1554	-0-	-585	-0-	62 1	1488 2	N	4			6
							4 9						
02		1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			N	NO RPT			6
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042													
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	36 1	407 2	N	3	2 1		3
							3 9						
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	37 1	549 2	N	4	3 1		4
							4 9						
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	22 1	220 2	N	1	3 1		2
							1 9						
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	25 1	278 2	N	-0-			2
01		310 N	167	-0-	-143	-0-	13 1	154 2	N	-0-	1 1		1
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			1
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492													
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 - 7588			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116 - 8145	
09	2700	X	1193	-0-	-1507	-0-	48	1	1145	2	N	-0-	5
10	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	61	1	1577	2	N	-0-	5
11	2100	X	1207	-0-	-893	-0-	47	1	1156	2	N	4	7 1 2
							4	9					
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	N	5	7
							6	9					
01	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	54	1	1292	2	N	2	9
							2	9					
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT	9

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540 - 8010	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7569 - 7578	
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	107	1	2539	2	N	40	40 1 20
							44	9					
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	109	1	2822	2	N	21	25 1 16
							23	9					
11	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	93	1	2278	2	N	23	24 1 15
							25	9					
12	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	97	1	2307	2	N	14	23 1 6
							15	9					
01	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	81	1	1951	2	N	12	6 1 12
							13	9					
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT	12

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289	RRCID ->	237147	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7353 - 7484	
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	156	1	1757	2	N	5	7 1 6
							6	9					
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	116	1	1715	2	N	8	6 1 8
							9	9					
11	1500	X	1223	-0-	-277	-0-	112	1	1105	2	N	5	7 1 6
							6	9					
12	1984	X	1113	-0-	-871	-0-	93	1	1016	2	N	4	10
							4	9					
01	1984	X	1208	-0-	-776	-0-	96	1	1109	2	N	3	6 1 7
							3	9					
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT	7

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		284		RRCID ->		237354		COMPL. DATE		03/20/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639		
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1110	2	N	7	9	1	4
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1452	2	N	13	7	1	10
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1192	2	N	23	18	1	15
12	1209 N	595	-0-	-614	-0-	-0-		24	1	561	2	N	9	20	1	4
01	1519 N	663	-0-	-856	-0-	-0-		26	1	625	2	N	11	5	1	10
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	-0-		12	9			N	NO RPT			10
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		295		RRCID ->		237491		COMPL. DATE		04/08/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718		
09	3060 X	2583	-0-	-477	-0-	-0-		103	1	2460	2	N	18	18	1	9
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	3066	2	N	17	13	1	13
11	2970 X	2552	-0-	-418	-0-	-0-		100	1	2430	2	N	20	20	1	13
12	3069 X	2507	-0-	-562	-0-	-0-		100	1	2395	2	N	11	19	1	5
01	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	-0-		115	1	2773	2	N	20	6	1	19
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	-0-		22	9			N	NO RPT			19
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300		RRCID ->		237497		COMPL. DATE		04/10/2008		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297		
09	960 X	546	-0-	-414	-0-	-0-		22	1	520	2	N	4	3	1	2
10	961 X	469	-0-	-492	-0-	-0-		17	1	450	2	N	2	2	1	2
11	930 X	648	-0-	-282	-0-	-0-		25	1	619	2	N	4	3	1	3
12	806 X	687	-0-	-119	-0-	-0-		28	1	657	2	N	2	4	1	1
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	729	2	N	2	1	1	2
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-	-0-		2	9			N	NO RPT			2
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301		RRCID ->		239670		COMPL. DATE		04/22/2008		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808		
09	840 X	810	-0-	-30	-0-	-0-		32	1	757	2	N	19	20	1	9
10	868 X	683	-0-	-185	-0-	-0-		21	1	651	2	N	6	11	1	4
11	1110 X	661	-0-	-449	-0-	-0-		25	1	631	2	N	4	6	1	2
12	1147 X	413	-0-	-734	-0-	-0-		26	1	394	2	N	3	4	1	1
01	1147 X	887	-0-	-260	-0-	-0-		16	1	850	2	N	2	1	1	2
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-	-0-		35	1			N	NO RPT			2
-----																
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305		RRCID ->		240274		COMPL. DATE		05/29/2008		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802		
09	270 X	181	-0-	-89	-0-	-0-		7	1	174	2	N	-0-			-0-
10	279 X	156	-0-	-123	-0-	-0-		6	1	150	2	N	-0-			-0-
11	270 X	81	-0-	-189	-0-	-0-		3	1	78	2	N	-0-			-0-
12	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	219	2	N	-0-			-0-
01	186 X	91	-0-	-95	-0-	-0-		4	1	87	2	N	-0-			-0-
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7174 - 7463		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1740 X	1734	-0-	-6	-0-	70	1	1660	2	N	4	4	1	2
						4	9							
10	1798 X	1182	-0-	-616	-0-	44	1	1135	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	1740 X	1516	-0-	-224	-0-	61	1	1452	2	N	3	3	1	2
						3	9							
12	1798 X	1648	-0-	-150	-0-	65	1	1562	2	N	19	13	1	8
						21	9							
01	1798 X	1161	-0-	-637	-0-	46	1	1108	2	N	6	8	1	6
						7	9							
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT			6
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	241004	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7400 - 7996		
09	930 X	889	-0-	-41	-0-	35	1	832	2	N	20	20	1	10
						22	9							
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	41	1	1050	2	N	18	14	1	14
						20	9							
11	990 X	952	-0-	-38	-0-	36	1	891	2	N	23	22	1	15
						25	9							
12	1023 X	964	-0-	-59	-0-	38	1	919	2	N	6	18	1	3
						7	9							
01	1116 X	882	-0-	-234	-0-	35	1	838	2	N	8	3	1	8
						9	9							
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			8
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654		
09	1980 X	496	-0-	-1484	-0-	40	1	456	2	N	-0-	2	1	1
						82	1	1208	2	N	1	1	1	1
10	1705 X	1291	-0-	-414	-0-	1	9							
						41	1	403	2	N	3	1	1	3
						3	9							
12	1705 X	1053	-0-	-652	-0-	88	1	963	2	N	2			5
						2	9							
01	1302 X	717	-0-	-585	-0-	57	1	659	2	N	1	3	1	3
						1	9							
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT			3
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336		
09	1950 X	1350	-0-	-600	-0-	108	1	1242	2	N	-0-	1	1	86
10	2015 X	105	-0-	-1910	-0-	103	1	2	9	N	2	1	1	87
11	1410 X	1018	-0-	-392	-0-	94	1	924	2	N	-0-	1	1	86
12	1457 X	1313	-0-	-144	-0-	103	1	1202	2	N	7			93
						8	9							
01	1395 X	1242	-0-	-153	-0-	98	1	1143	2	N	1	1	1	93
						1	9							
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			93

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10 X	10	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		4 X	-0-	-0-	-4				N	-0-			-0-
12		10 X	-0-	-0-	-10				N	-0-			-0-
01		10 X	-0-	-0-	-10				N	-0-			-0-
02		10 X	NO RPT	-0-	-10				N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889
09		82 X	82	-0-	-0-		7 1	75 2	N	-0-			-0-
10		88 X	88	-0-	-0-		6 1	82 2	N	-0-			-0-
11		60 X	51	-0-	-9		5 1	46 2	N	-0-			-0-
12		93 X	76	-0-	-17		6 1	70 2	N	-0-			-0-
01		93 X	21	-0-	-72		2 1	19 2	N	-0-			-0-
02		84 X	NO RPT	-0-	-84				N	NO RPT			-0-
-----													
COATS				WELL #:	4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568
09		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1				N	NO RPT			-0-
-----													
COATS				WELL #:	3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306
09		2214 X	2214	-0-	-0-		177 1	2036 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10		2263 X	167	-0-	-2096		165 1	2 9	N	2	1 1		2
		2190 X	1842	-0-	-348		170 1	1672 2	N	-0-	1 1		1
		2294 X	2169	-0-	-125		170 1	1991 2	N	7			8
							8 9						
01		2294 X	2043	-0-	-251		161 1	1881 2	N	1	1 1		8
							1 9						
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072				N	NO RPT			8
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456
09		3300 X	2979	-0-	-321		119 1	2839 2	N	19	19 1		9
							21 9						
10		3790 X	3790	-0-	-0-		140 1	3629 2	N	19	14 1		14
							21 9						
11		5577 X	5577	-0-	-0-		219 1	5334 2	N	22	22 1		14
							24 9						
12		3162 X	3082	-0-	-80		123 1	2934 2	N	23	27 1		10
							25 9						
01		3782 X	3212	-0-	-570		127 1	3056 2	N	26	11 1		25
							29 9						
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208				N	NO RPT			25
-----													
COATS				WELL #:	5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840
09		510 X	366	-0-	-144		29 1	337 2	N	-0-			85
10		527 X	28	-0-	-499		28 1		N	-0-			85
11		360 X	294	-0-	-66		27 1	267 2	N	-0-			85
12		372 X	370	-0-	-2		29 1	341 2	N	-0-			85
01		378 X	378	-0-	-0-		30 1	348 2	N	-0-			85
02		336 X	NO RPT	-0-	-336				N	NO RPT			85

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					2
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					2
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

09		2610 X	2573	-0-	-37	-0-	104	1	2468	2	N	1					5
							1	9									
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	108	1	2792	2	N	2					7
							2	9									
11		2610 X	2365	-0-	-245	-0-	93	1	2271	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
12		2697 X	2511	-0-	-186	-0-	101	1	2404	2	N	5					5
							6	9									
01		2914 X	2410	-0-	-504	-0-	96	1	2308	2	N	5					10
							6	9									
02		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					10

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

09		270 X	19	-0-	-251	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10		186 X	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11		180 X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		93 X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01		93 X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

09		2130 X	967	-0-	-1163	-0-	38	1	909	2	N	18	19	1			9
							20	9									
10		2201 X	1360	-0-	-841	-0-	50	1	1301	2	N	8	11	1			6
							9	9									
11		2130 X	829	-0-	-1301	-0-	32	1	791	2	N	5	8	1			3
							6	9									
12		1953 X	1162	-0-	-791	-0-	47	1	1112	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01		1488 X	1294	-0-	-194	-0-	52	1	1240	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02		1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					2

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

09		3120 X	1696	-0-	-1424	-0-	62	1	1628	2	N	5	15	1			1
							6	9									
10		3224 X	2266	-0-	-958	-0-	79	1	2187	2	N	-0-	1	1			-0-
11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1865	2	N	46	24	1			22
							51	9									
12		2046 X	2007	-0-	-39	-0-	65	1	1928	2	N	13	17	1			18
							14	9									
01		2263 X	1935	-0-	-328	-0-	60	1	1846	2	N	26	38	1			6
							29	9									
02		2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 -	8090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-		2 1	28 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	3 1		35 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID ->	247408	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	7316 -	7778
09		4320 X	1745	-0-	-2575	-0-	70 1	1653 2	N	20	20 1		10
							22 9						
10		5456 X	4636	-0-	-820	-0-	172 1	4461 2	N	3	11 1		2
							3 9						
11		5280 X	4691	-0-	-589	-0-	185 1	4506 2	N	-0-	2 1		-0-
12		5456 X	4654	-0-	-802	-0-	186 1	4439 2	N	26	15 1		11
							29 9						
01		4650 X	3836	-0-	-814	-0-	153 1	3680 2	N	3	11 1		3
							3 9						
02		4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-			N	NO RPT			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		327	RRCID ->	247789	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7903 -	8142
09		3540 X	2426	-0-	-1114	-0-	98 1	2327 2	N	1			4
							1 9						
10		3658 X	3602	-0-	-56	-0-	134 1	3468 2	N	-0-			4
11		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	195 1	4766 2	N	-0-	4 1		-0-
12		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	143 1	3416 2	N	5			5
							6 9						
01		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	270 1	6492 2	N	8			13
							9 9						
02		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			13

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 -	7704
09		330 X	243	-0-	-87	-0-	20 1	222 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10		248 X	240	-0-	-8	-0-	15 1	225 2	N	-0-	1 1		-0-
11		780 X	253	-0-	-527	-0-	23 1	230 2	N	-0-			-0-
12		806 X	494	-0-	-312	-0-	41 1	451 2	N	2			2
							2 9						
01		806 X	512	-0-	-294	-0-	41 1	470 2	N	1	1 1		2
							1 9						
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 -	7286
09		1140 X	1016	-0-	-124	-0-	82 1	928 2	N	5	7 1		6
							6 9						
10		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	79 1	1162 2	N	8	6 1		8
							9 9						
11		1140 X	896	-0-	-244	-0-	83 1	812 2	N	1	7 1		2
							1 9						
12		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	93 1	1016 2	N	4			6
							4 9						
01		1240 X	968	-0-	-272	-0-	76 1	885 2	N	6	4 1		8
							7 9						
02		1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT			8

-----															
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319															
09	4860	X	2732	-0-	-2128	-0-	339	1	2359	2	N	31	97	1	57
							34	9							
10	5022	X	4484	-0-	-538	-0-	531	1	3869	2	N	76			133
							84	9							
11	4860	X	3989	-0-	-871	-0-	457	1	3468	2	N	58	113	1	78
							64	9							
12	3224	X	1384	-0-	-1840	-0-	170	1	1171	2	N	39			117
							43	9							
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	285	1	1856	2	N	29	91	1	55
							32	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT			55
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334															
09	4380	X	2556	-0-	-1824	-0-	93	1	2443	2	N	18	37	1	4
							20	9							
10	4526	X	2619	-0-	-1907	-0-	91	1	2519	2	N	8	8	1	4
							9	9							
11	2730	X	2024	-0-	-706	-0-	68	1	1956	2	N	-0-	4	1	-0-
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	89	1	2668	2	N	6			6
							7	9							
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2869	2	N	4	9	1	1
							4	9							
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT			1
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674															
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	N	-0-			-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	10	1	201	2	N	-0-			-0-
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959															
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	2	N	-0-	1	1	1
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	111	1	2340	2	N	2	1	1	2
							2	9							
11	1530	X	1517	-0-	-13	-0-	92	1	1425	2	N	-0-	2	1	-0-
12	1612	X	1527	-0-	-85	-0-	92	1	1435	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	106	1	1721	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8846 - 9120
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6000 X	3513	-0-	-2487	-0-	128 1	3366 2	N	17	25 1	4
10	6200 X	3424	-0-	-2776	-0-	118 1	3287 2	N	17	12 1	9
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	128 1	3684 2	N	45	32 1	22
12	3658 X	3519	-0-	-139	-0-	114 1	3396 2	N	8	17 1	13
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	126 1	3856 2	N	44	47 1	10
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	48 9		N	NO RPT		10
-----											
BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	253312	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6930 - 7104
09	2040 X	47	-0-	-1993	-0-	47 1		N	-0-		41
10	2108 X	46	-0-	-2062	-0-	45 1	1 9	N	1		42
11	90 X	70	-0-	-20	-0-	69 1	1 9	N	1	1 1	42
12	93 X	72	-0-	-21	-0-	72 1		N	-0-		42
01	71 X	71	-0-	-0-	-0-	67 1	1 2	N	3	1 1	44
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-	3 9		N	NO RPT		44
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7516 - 7981
09	2760 X	2727	-0-	-33	-0-	110 1	2617 2	N	-0-		2
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	118 1	3047 2	N	-0-		2
11	2760 X	2744	-0-	-16	-0-	108 1	2636 2	N	-0-	2 1	-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	116 1	2765 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	105 1	2526 2	N	-0-		-0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8614 - 9450
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7444 - 8138
09	4770 X	3818	-0-	-952	-0-	152 1	3622 2	N	40	41 1	20
10	4898 X	4327	-0-	-571	-0-	159 1	4127 2	N	37	29 1	28
11	4740 X	2614	-0-	-2126	-0-	101 1	2469 2	N	40	42 1	26
12	4898 X	4119	-0-	-779	-0-	168 1	3940 2	N	10	32 1	4
01	4340 X	3960	-0-	-380	-0-	158 1	3784 2	N	16	5 1	15
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-	18 9		N	NO RPT		15



-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		1680 X	102	-0-	-1578	-0-	8 1	94 2		N	-0-					85
10		1736 X	31	-0-	-1705	-0-	31 1			N	-0-					85
11		502 X	502	-0-	-0-	-0-	46 1	455 2		N	1					86
12		465 X	22	-0-	-443	-0-	1 9									
01		802 X	802	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2		N	-0-					86
02		476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-	63 1	739 2		N	-0-	NO RPT				86

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528  
 -----

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

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866  
 -----

09	1830 X	1645	-0-	-185	-0-	66 1	1578 2			N	1					6
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	1 9	94 1	2440 2		N	2					8
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2 9	79 1	1921 2		N	4	10 1				2
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	4 9	80 1	1902 2		N	5					7
01	2542 X	1937	-0-	-605	-0-	6 9	77 1	1854 2		N	5					12
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-	6 9				N	NO RPT					12

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450  
 -----

09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	164 1	990 2			N	5	7 1				7
10	1116 N	167	-0-	-949	-0-	6 9	165 1	2 9		N	2	1 1				8
11	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1 9	168 1	916 2		N	4	9 1				3
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	4 9	182 1	1036 2		N	1					4
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1 9	183 1	1068 2		N	3	1 1				6
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	3 9				N	NO RPT					6

-----  
 FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838  
 -----

09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	82 1	1347 2			N	-0-	1 1				1
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	100 1	2117 2			N	2	1 1				2
11	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	2 9	77 1	1188 2		N	-0-	1 1				1
12	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	1 9	80 1	1246 2		N	-0-					1
01	2232 N	1578	-0-	-654	-0-	1 9	91 1	1486 2		N	1	1 1				1
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	1 9				N	NO RPT					1

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	10500 X	8727	-0-	-1773	-0-	578	1	8091	2	N	53	72 1	56
10	28291 X	28291	-0-	-0-	-0-	58	9	27225	2	N	306	124 1	238
11	21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	729	1	20903	2	N	216	373 1	81
12	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	337	9	17598	2	N	183	120 1	144
01	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	654	1	13748	2	N	132	135 1	141
02	6186 X	NO RPT	-0-	-6186	-0-	238	9			N	NO RPT		141
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179													
09	3780 X	2619	-0-	-1161	-0-	172	1	2417	2	N	27	113 1	32
10	3906 X	1914	-0-	-1992	-0-	30	9	1707	2	N	146	65 1	113
11	3480 X	3327	-0-	-153	-0-	46	1	3073	2	N	144	203 1	54
12	3596 X	2899	-0-	-697	-0-	161	9	2714	2	N	74	70 1	58
01	3441 X	2903	-0-	-538	-0-	96	1	2683	2	N	85	55 1	88
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	158	9			N	NO RPT		88
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199													
09	1830 X	512	-0-	-1318	-0-	22	1	487	2	N	3	11 1	12
10	1891 X	44	-0-	-1847	-0-	3	9			N	-0-	8 1	4
11	660 X	517	-0-	-143	-0-	44	1	495	2	N	-0-	4 1	-0-
12	558 X	531	-0-	-27	-0-	22	1	508	2	N	-0-		-0-
01	558 X	451	-0-	-107	-0-	23	1	431	2	N	-0-		-0-
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-	20	1			N	NO RPT		-0-
-----													
BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5986 - 6060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3600 X	171	-0-	-3429	-0-	169 1	2 9	N	2	1 1		51
10		3720 X	168	-0-	-3552	-0-	166 1	1 2	N	1	1 1		51
							1 9						
11		240 X	187	-0-	-53	-0-	186 1	1 9	N	1	1 1		51
12		217 X	184	-0-	-33	-0-	182 1	2 9	N	2			53
01		217 X	190	-0-	-27	-0-	184 1	3 2	N	3	1 1		55
							3 9						
02		168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			55
-----													
BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4970 - 4990
-----													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. 630591													
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994										TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620 - 8714
-----													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8624 - 8766
-----													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	10936	PERF.	8932 - 9190
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. 630591													
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10232 - 10434
-----													
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 X	180	-0-	-120	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

09	5850 X	4944	-0-	-906	-0-	-0-	110	1	4549	2	Y	259	253	1			91
							285	9									
10	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	5595	2	Y	316	305	1			102
							348	9									
11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	5294	2	Y	298	315	1			85
							328	9									
12	5797 X	5720	-0-	-77	-0-	-0-	144	1	5275	2	Y	274	280	1			79
							301	9									
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5438	2	Y	395	346	1			128
							435	9									
02	5236 X	5091	-0-	-145	-0-	-0-	127	1	4858	2	Y	96	195	1			29
							106	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	3018	2	Y	37	34	1			13
							41	9									
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	3405	2	Y	41	41	1			13
							45	9									
11	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	-0-	70	1	3000	2	Y	36	39	1			10
							40	9									
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	3757	2	Y	42	40	1			12
							46	9									
01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3717	2	Y	46	43	1			15
							51	9									
*02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3183	2	Y	-0-	15	1			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926																	
09		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	5040	2	Y	13	12	1		5
								14	9								
10		4526 X	4441	-0-	-85	-0-	-0-	93	1	4336	2	Y	11	12	1		4
								12	9								
11		4380 X	4082	-0-	-298	-0-	-0-	93	1	3978	2	Y	10	11	1		3
								11	9								
12		4526 X	3846	-0-	-680	-0-	-0-	102	1	3734	2	Y	9	9	1		3
								10	9								
01		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4559	2	Y	15	13	1		5
								17	9								
02		4088 X	3997	-0-	-91	-0-	-0-	102	1	3892	2	Y	3	7	1		1
								3	9								

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861																	
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820																	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				27
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	2	2	1		27
								2	9								
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	1	1	1		27
								1	9								
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	1	1	1		27
								1	9								
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	1	1	1		27
								1	9								
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353																		
09		3090 #	2346	-0-	-744	-0-	-0-	139	1	2198	2	Y	8	6	1		77	
								9	9									
10		3069 #	2767	-0-	-302	-0-	-0-	177	1	2558	2	Y	29	30	1	2	8	74
								32	9									
11		3360 #	2617	-0-	-743	-0-	-0-	158	1	2446	2	Y	12	17	1		69	
								13	9									
12		3472 #	2804	-0-	-668	-0-	-0-	163	1	2616	2	Y	23	15	1		77	
								25	9									
01		3472 #	2708	-0-	-764	-0-	-0-	167	1	2533	2	Y	7	15	1		69	
								8	9									
02		2492 #	NO RPT	-0-	-2492	-0-	-0-					Y	NO RPT				69	

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
-----																
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
-----																
BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164								
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
-----																
CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171								
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
-----																
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 -	8120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 -	8168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 -	5964
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5926 -	5941
09	1710	X	1264	-0-	-446	-0-	324	1	N	30		141
							33	9				
10	1767	X	271	-0-	-1496	-0-	7	1	N	-0-		141
11	1710	X	1631	-0-	-79	-0-	191	1	N	57		198
							63	9				
12	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	301	1	N	13		211
							14	9				
01	1674	X	1028	-0-	-646	-0-	393	1	N	40	196 1	55
							44	9				
02	1512	X	1183	-0-	-329	-0-	391	1	N	39		94
							43	9				

ROGER HOFFMAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	207801	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 5930 -	5955
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5904 -	5928
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

-----  
 R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

-----  
 HOFFMAN, R. GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

-----  
 HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			16
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			16
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			16
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-			1 1	7 2	N	-0-			16
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-			49 1	108 2	N	-0-			16
*02	446 X	446	-0-	-0-	-0-			123 1	323 2	N	-0-			16

-----  
 BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192  
 RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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



BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LINN OPERATING, INC.		501545									
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	274	-0-	-86	-0-	56 1	218 2	N	-0-	-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 2	N	-0-	-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	37 1	210 2	N	-0-	-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	94 1	208 2	N	-0-	-0-
02		392 N	298	-0-	-94	-0-	81 1	217 2	N	-0-	-0-
-----											
HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LINN OPERATING, INC.		501545									
BAPTIST FOUN.GU		WELL #: 1		RRCID -> 131355		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8488 - 8495	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MOSSER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133180		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8554 - 8568	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8510 - 8524	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MOSSER		WELL #: 2		RRCID -> 159243		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8611 - 8624	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		//CONT.//		07003 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
ROCK RESOURCES, INC.				722939										
MOSSER GU "A"				WELL #: 2	RRCID -> 157742	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8571 - 8592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)				07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
LINN OPERATING, INC.				501545										
HOFFMAN, R. "C"				WELL #: 3	RRCID -> 128409	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8477 - 8481			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOFFMAN, R. "D"				WELL #: 13	RRCID -> 159058	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8515 - 8520			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
A. LEAL GU				WELL #: 2	RRCID -> 169379	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8582 - 8598			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOFFMAN G. U.				WELL #: 16	RRCID -> 204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8768 - 8782			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
HOFFMAN G U				WELL #: 17	RRCID -> 205380	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8614 - 8638			
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	73487					N	-0-			22
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	70387					N	-0-			22
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000	67387					N	-0-			22
*12	3100 N	3	-0-	-3097	64290	3	2			N	-0-			22
*01	3100 N	3	-0-	-3097	61193	1	1	2	2	N	-0-			22
*02	2800 N	2	-0-	-2798	58395	1	1	1	2	N	-0-			22

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

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

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - PLUGGED 12/22/16

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

09	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	N	-0-			38
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	25	2	N	4			42
							4	9							
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-			42
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-			42
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	3			45
							3	9							
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	N	-0-			45

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192  
 RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

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

BEN BOLT, W. (4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

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

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 CCGM EXPLORATION & PROD., L.C. 120038  
 BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES		//CONT.//		07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
BLUNK, V. M.		WELL #:		2	RRCID ->	077040	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5320 - 5322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)				07078 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC				296672								
BLUNK, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	127	1	267	2	N	-0- 21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 21
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0- 21
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0- 21
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 21

BENAVIDES (JACKSON)				07078 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
MILLER		WELL #:		T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458
09	8622	R	8622	-0-	-0-	-0-	8437	2	185	9	N	168 341 1 228
10	9021	#	8008	-0-	-1013	-0-	7813	2	195	9	N	177 197 1 208
11	9000		7714	-0-	-1286	-0-	7518	2	196	9	N	178 386
12	9300		6850	-0-	-2450	-0-	6678	2	172	9	N	156 371 1 171
01	9300		6260	-0-	-3040	-0-	6089	2	171	9	N	155 191 1 135
02	8036	#	5277	-0-	-2759	-0-	5138	2	139	9	N	126 189 1 72

BENAVIDES (LOBO CONS.)				07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	Y	61 167
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	9				
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	61	1	568	3	Y	48 104 1 111
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	9				
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	Y	39 103 1 47
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	43	9				
							54	1	385	3	Y	3 50
							3	9				
							32	1	133	3	Y	1 51
							1	9				
							26	1	229	3	Y	23 74
							25	9				

BENAVIDES, ROSA V. 1908				WELL #:	3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 - 8870
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	85	1	728	3	Y	36 103	
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	40	9					
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	580	3	Y	29 64 1 68	
12	806	N	504	-0-	-302	-0-	32	9					
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	Y	38 62 1 44	
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	42	9					
							61	1	440	3	Y	3 47	
							3	9					
							80	1	330	3	Y	1 48	
							1	9					
							63	1	558	3	Y	22 70	
							24	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	519 3	Y	5			17
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	58 1	535 3	Y	5	11 1		11
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	55 1	530 3	Y	39	10 1		40
12	620 N	430	-0-	-190	-0-	43 9	376 3	Y	2			42
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	52 1	285 3	Y	2			44
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 9	519 3	Y	22			66
						59 1						
						24 9						
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516				
LECHENGER		WELL #: 2										
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	67 1	1619 3	N	-0-			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	59 1	1400 3	N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	57 1	1470 3	N	60			60
						66 9						
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	27 1	1203 3	N	-0-			60
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	29 1	1213 3	N	-0-			60
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	13 1	1032 3	N	3			63
						3 9						
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878				
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	39 1	938 3	N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	610 3	N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 1	711 3	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	14 1	652 3	N	-0-			-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	15 1	628 3	N	-0-			-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	8 1	630 3	N	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719				
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2530 3	28 9	Y	25	24 1		7
10	3100 N	3113	-0-	13	13	3084 3	29 9	Y	26	28 1		5
11	2834 N	2821	-0-	-13	-0-	2787 3	34 9	Y	31	32 1		4
12	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2860 3	35 9	Y	32	29 1		7
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2856 3	39 9	Y	35	37 1		5
*02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2594 3	30 9	Y	27	29 1		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	7	9	Y	6	6	1	1
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3	8	9	Y	7	7	1	1
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3	22	9	Y	20	19	1	2
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3	23	9	Y	21	19	1	4
01	1302 N	1003	-0-	-299	-0-	-0-	979	3	24	9	Y	22	23	1	3
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	-0-	836	3	19	9	Y	17	18	1	2
-----															
LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930							
09	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	-0-	59	1	1437	3	N	-0-			22
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	3	N	-0-			22
11	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	-0-	49	1	1271	3	N	-0-			22
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	N	-0-			22
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	-0-	34	1	1424	3	N	-0-			22
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1268	3	N	-0-			22
-----															
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312							
09	2370 X	1346	-0-	-1024	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-			-0-
10	2387 X	1163	-0-	-1224	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-			-0-
11	2010 X	1158	-0-	-852	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-
12	1271 X	1109	-0-	-162	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-			-0-
02	1092 N	804	-0-	-288	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170							
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1213	-0-	-287	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-			-0-
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-			-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
02	1120 N	735	-0-	-385	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
-----															
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415							
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-			67
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-			67
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	N	-0-			67
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	N	23			90
							25	9							
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	5			95
							6	9							
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	-0-			95

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2514 3	36 9	Y	33	31 1	10
10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2826 3	37 9	Y	34	36 1	8
11	2190 X	1978	-0-	-212	-0-	1946 3	32 9	Y	29	33 1	4
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2242 3	34 9	Y	31	28 1	7
01	2201 N	2033	-0-	-168	-0-	1996 3	37 9	Y	34	35 1	6
*02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2706 3	29 9	Y	26	28 1	4
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553			
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1530 3	19 9	Y	17	17 1	6
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1350 3	20 9	Y	18	19 1	5
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1712 3	20 9	Y	18	19 1	4
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1217 3	21 9	Y	19	17 1	6
01	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1196 3	22 9	Y	20	21 1	5
02	1372 N	1171	-0-	-201	-0-	1154 3	17 9	Y	15	17 1	3
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642			
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4648 3	48 9	Y	44	42 1	12
10	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5447 3	50 9	Y	45	48 1	9
11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5225 3	58 9	Y	53	56 1	6
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5420 3	62 9	Y	56	51 1	11
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5410 3	67 9	Y	61	64 1	8
*02	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4881 3	52 9	Y	47	50 1	5
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233			
09	4980 X	4553	-0-	-427	-0-	4553 3		Y	-0-		-0-
10	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	3684 3		Y	-0-		-0-
11	4380 X	3921	-0-	-459	-0-	3921 3		Y	-0-		-0-
12	4371 X	3959	-0-	-412	-0-	3959 3		Y	-0-		-0-
01	4712 X	3819	-0-	-893	-0-	3819 3		Y	-0-		-0-
02	4256 X	3415	-0-	-841	-0-	3415 3		Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1196 3	12 9	Y	11	10 1	3
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	576 3	12 9	Y	11	12 1	2
11	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1023 3	19 9	Y	17	17 1	2
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	910 3	20 9	Y	18	16 1	4
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	910 3	21 9	Y	19	20 1	3
02	980 N	540	-0-	-440	-0-	525 3	15 9	Y	14	16 1	1
-----											
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100			
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
01	341 X	236	-0-	-105	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
02	308 X	207	-0-	-101	-0-	207 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1332 3	12 9	Y	11	10 1	4
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1590 3	12 9	Y	11	12 1	3
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1259 3	13 9	Y	12	13 1	2
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1404 3	14 9	Y	13	12 1	3
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1492 3	15 9	Y	14	15 1	2
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1398 3	12 9	Y	11	12 1	1
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988	
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3677 3	35 9	Y	32	31 1	8
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4144 3	36 9	Y	33	35 1	6
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3846 3	48 9	Y	44	46 1	4
12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3909 3	52 9	Y	47	42 1	9
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3740 3	55 9	Y	50	53 1	6
*02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3509 3	42 9	Y	38	42 1	2
-----											
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258	
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		Y	-0-		-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-		-0-
11	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1546 3		Y	-0-		-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-		-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		Y	-0-		-0-
02	1372 N	1313	-0-	-59	-0-	1313 3		Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405 - 8577	
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1226 3	32 9	Y	29	27 1	9
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1544 3	33 9	Y	30	32 1	7
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2763 3	19 9	Y	17	21 1	3
12	3100 N	3128	-0-	28	-0-	3108 3	20 9	Y	18	16 1	5
01	3054 N	3026	-0-	-28	-0-	3005 3	21 9	Y	19	20 1	4
*02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2327 3	15 9	Y	14	16 1	2
-----											
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036 - 8260	
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		Y	-0-		-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	1322 3		Y	-0-		-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		Y	-0-		-0-
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234 3		Y	-0-		-0-
02	1232 N	1153	-0-	-79	-0-	1153 3		Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8380 - 8574	
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	786 3	17 9	Y	15	14 1	4
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	984 3	17 9	Y	15	16 1	3
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	965 3	19 9	Y	17	18 1	2
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1263 3	20 9	Y	18	16 1	4
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1451 3	21 9	Y	19	20 1	3
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1521 3	17 9	Y	15	16 1	2
-----											
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7890 - 8522	
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1276 3	13 9	Y	12	12 1	5
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1779 3	13 9	Y	12	13 1	4
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1934 3	21 9	Y	19	20 1	3
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1941 3	22 9	Y	20	18 1	5
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867 3	24 9	Y	22	23 1	4
02	1820 N	1704	-0-	-116	-0-	1685 3	19 9	Y	17	18 1	3



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 8288 - 8308					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8093 - 8150					
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1931	3	N	-0-			23
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1879	3	N	-0-			23
11	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	-0-	71	1	1836	3	N	-0-			23
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	3	N	-0-			23
01	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	-0-	43	1	1819	3	N	-0-			23
02	1792 N	1716	-0-	-76	-0-	-0-	21	1	1695	3	N	-0-			23

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7650 - 8055					
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	883	3	N	-0-			67
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-			67
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	-0-	33	1	839	3	N	-0-			67
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	N	-0-			67
01	930 N	715	-0-	-215	-0-	-0-	17	1	698	3	N	-0-			67
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	-0-	8	1	662	3	N	-0-			67

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8496 - 8674					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8556 - 8772					
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3	32	9	Y	29	28	1	8
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3	33	9	Y	30	32	1	6
11	2400 N	1390	-0-	-1010	-0-	-0-	1375	3	15	9	Y	14	19	1	1
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	3	17	9	Y	15	14	1	2
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	3	18	9	Y	16	17	1	1
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3	13	9	Y	12	13	1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8366 - 8388					
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	-0-	5546	3	40	9	Y	36	34	1	12
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	-0-	7084	3	41	9	Y	37	39	1	10
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	-0-	6632	3	75	9	Y	68	68	1	10
12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	6014	3	79	9	Y	72	65	1	17
01	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	-0-	6303	3	86	9	Y	78	82	1	13
*02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-	5545	3	65	9	Y	59	64	1	8

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8680 - 8782					
09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	-0-	6340	3	32	9	Y	29	28	1	10
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	-0-	5307	3	33	9	Y	30	32	1	8
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	5250	3	72	9	Y	65	64	1	9
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	4999	3	76	9	Y	69	62	1	16
01	5456 X	4950	-0-	-506	-0-	-0-	4867	3	83	9	Y	75	78	1	13
02	4928 X	4537	-0-	-391	-0-	-0-	4474	3	63	9	Y	57	62	1	8

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	-0-	17	1	421	3	N	-0-			41
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	N	-0-			41
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-			41
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	N	-0-			41
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	10	1	409	3	N	-0-			41
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	386	3	N	3			44
							3	9							
-----															
JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182							
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-			-0-
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484							
09	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	-0-	1917	3	23	9	Y	21	20	1	6
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	3	24	9	Y	22	23	1	5
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	3	22	9	Y	20	22	1	3
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	3	23	9	Y	21	20	1	4
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	Y	23	24	1	3
*02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	3	20	9	Y	18	19	1	2
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226							
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	2	1	2
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	4	1	1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	4	1	2
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1	2
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418							
09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-			-0-
10	6851 X	5750	-0-	-1101	-0-	-0-	5750	3			Y	-0-			-0-
11	6420 X	5696	-0-	-724	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-			-0-
12	6479 X	5457	-0-	-1022	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-			-0-
01	6789 X	5402	-0-	-1387	-0-	-0-	5402	3			Y	-0-			-0-
02	6132 X	4893	-0-	-1239	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-			-0-
-----															
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571							
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	N	-0-			29
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	-0-			29
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	816	3	N	-0-			29
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	N	-0-			29
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-			29
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	472	3	N	2			31
							2	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4297 3	1016 9	Y	924	930 1	87
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	5613 3	1213 9	Y	1103	970 1	220
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	5282 3	1086 9	Y	987	966 1	241
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	5251 3	1143 9	Y	1039	1105 1	175
01	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	4950 3	1038 9	Y	944	976 1	143
*02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	4603 3	810 9	Y	736	772 1	107
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		Y	-0-		-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		Y	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-		-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		Y	-0-		-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-		-0-
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
09	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9401 3	96 9	Y	87	82 1	28
10	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11686 3	98 9	Y	89	95 1	22
11	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9732 3	122 9	Y	111	117 1	16
12	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10358 3	130 9	Y	118	106 1	28
01	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10578 3	141 9	Y	128	133 1	23
*02	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9518 3	107 9	Y	97	105 1	15
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	3100 N	7306	-0-	4206	-0-	7306 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	8001	-0-	8001	-0-	12207	8001 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	6231	-0-	6231	-0-	18438	6231 3	Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
09	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1452 3	21 9	Y	19	18 1	6
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1306 3	21 9	Y	19	21 1	4
11	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1291 3	19 9	Y	17	19 1	2
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1383 3	20 9	Y	18	17 1	3
01	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1290 3	22 9	Y	20	21 1	2
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1171 3	17 9	Y	15	16 1	1
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 3	6 9	Y	5	5 1	1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	Y	5	5 1	1
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309 3	7 9	Y	6	6 1	1
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	292 3	7 9	Y	6	6 1	1
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	292 3	8 9	Y	7	7 1	1
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	275 3	6 9	Y	5	6 1	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953								
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3		Y	-0-					-0-
10	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4444	3		Y	-0-					-0-
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	3		Y	-0-					-0-
12	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	3		Y	-0-					-0-
01	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	3		Y	-0-					-0-
02	4480	X	3793	-0-	-687	-0-	3793	3		Y	-0-					-0-
-----																
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395								
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	37	1	907	3	N	7				46
							8	9								
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	937	3	N	8				54
							9	9								
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	43	1	1096	3	N	-0-				54
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	N	2				56
							2	9								
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	3	N	3				59
							3	9								
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	13	1	1025	3	N	4				63
							4	9								
-----																
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956								
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3		Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3		Y	-0-					-0-
-----																
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698								
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-				27
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-				27
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	13	1	348	3	N	-0-				27
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	N	-0-				27
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	5	1	229	3	N	-0-				27
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	3	1	247	3	N	-0-				27
-----																
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742								
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6786	3	29	9	Y	26	26	1		8
10	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8086	3	30	9	Y	27	29	1		6
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7529	3	86	9	Y	78	75	1		9
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7181	3	91	9	Y	83	74	1		18
01	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7900	3	99	9	Y	90	94	1		14
*02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7615	3	75	9	Y	68	74	1		8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	351	3	Y	20	11	1		9	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	340	3	15	9	Y	14	13	1	10
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	Y	24	27	1		7	
02	448 N	349	-0-	-99	-0-	-0-	327	3	22	9	Y	20	20	1		7	
-----																	
LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435																	
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3032	3	N	11				165	
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3043	3	N	45	124	1		86	
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	50	9	103	1	2646	3	N	24		110	
12	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	60	1	2702	3	N	8		118	
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	59	1	2482	3	N	3		121	
*02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	26	1	2135	3	N	2		123	
							2	9									
-----																	
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924																	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	Y	5	4	1		3	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	Y	5	5	1		3	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	Y	7	7	1		3	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7	6	1		4	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	Y	8	8	1		4	
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1		4	
-----																	
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8106		- 8227		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9286 3	52 9	Y	47	45 1	13			
10	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7947 3	53 9	Y	48	51 1	10			
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	7958 3	80 9	Y	73	74 1	9			
12	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7758 3	85 9	Y	77	69 1	17			
01	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7636 3	92 9	Y	84	87 1	14			
*02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6999 3	70 9	Y	64	69 1	9			
-----														
MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335		- 8360		
09	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	95 1	2301 3	N	7					56
						8 9								
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	81 1	1938 3	N	-0-					56
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	116 1	2993 3	N	2					58
						2 9								
12	3069 X	2397	-0-	-672	-0-	51 1	2315 3	N	28	77 1	9			
						31 9								
01	3069 X	1798	-0-	-1271	-0-	41 1	1751 3	N	5					14
						6 9								
*02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	41 1	3309 3	N	25					39
						28 9								
-----														
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8188		- 8338		
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	108 1	2623 3	N	-0-					-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	81 1	1940 3	N	-0-					-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	93 1	2399 3	N	-0-					-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	46 1	2059 3	N	-0-					-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	50 1	2092 3	N	-0-					-0-
02	2128 N	1990	-0-	-138	-0-	24 1	1966 3	N	-0-					-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9275		- 9550		
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1902 3	8 9	Y	7	6 1	1			
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2973 3	7 9	Y	6	5 1	2			
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	606 1	1551 3	Y	85	50 1	37			
						94 9								
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	293 3	13 9	Y	12	28 1	21			
01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2718 3	162 9	Y	147	135 1	33			
02	756 N	583	-0-	-173	-0-	547 3	36 9	Y	33	49 1	17			
-----														
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7927		- 7962		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	50 3	3 9	Y	3	3 1	1			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62 3	3 9	Y	3	3 1	1			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	56 3	1 9	Y	1	2 1	-0-			
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	Y	1	1 1	-0-			
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	56 3	1 9	Y	1	1 1	-0-			
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	Y	1	1 1	-0-			

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 137		RRCID -> 158325	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH	9796	PERF. 9336	- 9491	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 X	731	-0-	-199	-0-	728 3	3 9	Y	3	2 1		2
10	961 X	706	-0-	-255	-0-	704 3	2 9	Y	2	1 1		3
11	780 X	731	-0-	-49	-0-	197 1	503 3	Y	28	16 1		15
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	31 9	934 3	Y	38	28 1		25
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	778 3	47 9	Y	43	51 1		17
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	628 3	43 9	Y	39	37 1		19
-----												
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458			
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	131 1	3174 3	N	31			64
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	34 9	131 1	N	1			65
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1 9	118 1	N	-0-			65
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	66 1	3053 3	N	-0-			65
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	64 1	2964 3	N	73	66 1		72
*02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	80 9	64 1	N	20	75 1		17
						31 1	2546 3	N				
						22 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870			
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	67 1	174 3	Y	9	5 1		4
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 9	317 3	Y	12	9 1		7
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	239 3	13 9	Y	12	15 1		4
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	212 3	13 9	Y	12	11 1		5
-----												
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338			
09	4680 X	2319	-0-	-2361	-0-	95 2	2194 3	Y	27			92
10	4836 X	4819	-0-	-17	-0-	30 9	36 1	Y	-0-			92
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	4472 3	167 1	Y	84	51 1		125
12	4836 X	4249	-0-	-587	-0-	5723 3	92 9	Y	40	82 1		83
*01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	190 1	203 2	Y	46			129
02	5908 X	4687	-0-	-1221	-0-	3812 3	44 9	Y	-0-			64
						260 1	259 2	Y				
						5303 3	51 9	Y				
						156 1	182 2	Y				
						4349 3						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6600 X	4723	-0-	-1877	-0-	196	2	4527	3	Y	-0-				-0-
10	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	82	1	720	2	Y	-0-				-0-
						10349	3								
11	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	310	1	11251	3	Y	-0-				-0-
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	365	1	7721	3	Y	41	20	1		21
						45	9								
01	11904 X	7302	-0-	-4602	-0-	326	1	6976	3	Y	-0-				21
02	10780 X	8286	-0-	-2494	-0-	275	1	8011	3	Y	-0-				16
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558						
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-				-0-
10	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2968	3			Y	-0-				-0-
11	3030 X	2798	-0-	-232	-0-	2798	3			Y	-0-				-0-
12	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	2755	3			Y	-0-				-0-
01	3317 X	2754	-0-	-563	-0-	2754	3			Y	-0-				-0-
02	2996 X	2417	-0-	-579	-0-	2417	3			Y	-0-				-0-
-----															
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508						
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	30	1	1495	2	Y	7				28
						8	9								
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	2	Y	-0-				28
11	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-	16	1		12
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-				12
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	95	1	1509	2	Y	-0-				12
02	1484 N	1460	-0-	-24	-0-	77	1	1382	2	Y	1				13
						1	9								
-----															
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358						
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	37	1	889	3	N	-0-				38
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	35	1	825	3	N	-0-				38
11	930 N	723	-0-	-207	-0-	27	1	696	3	N	-0-				38
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	3	N	-0-				38
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	19	1	791	3	N	-0-				38
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	9	1	719	3	N	-0-				38
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850						
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	3	9	9	Y	8	7	1		4
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	Y	8	9	1		3
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	3	17	9	Y	15	15	1		3
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	925	3	18	9	Y	16	14	1		5
01	1147 N	924	-0-	-223	-0-	905	3	19	9	Y	17	18	1		4
02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	781	3	14	9	Y	13	14	1		3
-----															
LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572						
09	570 N	205	-0-	-365	-0-	8	1	197	3	N	-0-				27
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	N	-0-				27
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	14	1	355	3	N	-0-				27
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	N	-0-				27
01	589 N	346	-0-	-243	-0-	8	1	338	3	N	-0-				27
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	N	-0-				27



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7950 X	149	-0-	-7801	-0-	6 2	143 3	Y	-0-			-0-
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	Y	-0-			-0-
						1198 3						
11	2580 X	858	-0-	-1722	-0-	23 1	835 3	Y	-0-			-0-
12	2666 X	167	-0-	-2499	-0-	5 1	117 3	Y	41	20 1		21
						45 9						
*01	5 C	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1297 3	14 9	Y	13	13 1		3
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1694 3	15 9	Y	14	15 1		2
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1686 3	15 9	Y	14	15 1		1
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1711 3	17 9	Y	15	14 1		2
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1727 3	18 9	Y	16	17 1		1
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1554 3	13 9	Y	12	13 1		-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	8 9	Y	7	6 1		2
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	181 3	8 9	Y	7	6 1		3
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	102 3	9 9	Y	8	8 1		3
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	238 3	7 9	Y	6	6 1		3
-----												
LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	15 1	352 3	N	-0-			13
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15 1	360 3	N	-0-			13
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	14 1	362 3	N	-0-			13
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10 1	428 3	N	-0-			13
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	396 3	N	-0-			13
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	5 1	424 3	N	-0-			13
-----												
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 2	Y	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	16 1	257 2	Y	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	88 1	4315 2	Y	15	19 1	10
10	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	17 9	3291 2	Y	10		20
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	157 1	5584 2	Y	11	21 1	10
12	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	294 1	4911 2	Y	-0-	10 1	-0-
01	4681 X	4405	-0-	-276	-0-	11 9	4145 2	Y	-0-		-0-
02	4956 X	4041	-0-	-915	-0-	12 9	3829 2	Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440		
09	5490 X	5465	-0-	-25	-0-	88 9	88 9	Y	80	77 1	23
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	5377 3	90 9	Y	82	88 1	17
11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	7260 3	80 9	Y	73	81 1	9
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6490 3	85 9	Y	77	70 1	16
01	5828 X	5421	-0-	-407	-0-	6185 3	91 9	Y	83	87 1	12
02	5264 X	4994	-0-	-270	-0-	5330 3	69 9	Y	63	69 1	6
-----											
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900		
09	2430 N	2175	-0-	-255	-0-	2175 3		Y	-0-		-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		Y	-0-		-0-
11	2280 N	1839	-0-	-441	-0-	1839 3		Y	-0-		-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		Y	-0-		-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		Y	-0-		-0-
02	1708 N	1495	-0-	-213	-0-	1495 3		Y	-0-		-0-
-----											
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580		
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	34 1	1649 2	N	-0-		-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	123 1	2581 2	N	-0-		-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	92 1	1759 2	N	-0-		-0-
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	140 1	2500 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	70 1	1112 2	N	-0-		-0-
*02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	92 1	1656 2	N	-0-		-0-
-----											
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
09	3060 X	2988	-0-	-72	-0-	60 1	2919 2	Y	8	10 1	4
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	9 9	3132 2	Y	6		10
11	3060 X	3058	-0-	-2	-0-	149 1	2899 2	Y	6	11 1	5
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	7 9	3052 2	Y	-0-	5 1	-0-
01	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	171 1	2883 2	Y	-0-		-0-
02	2968 X	2411	-0-	-557	-0-	181 1	2284 2	Y	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 X	262	-0-	-968	-0-	5	1	257	2	N	-0-	1
10	372 X	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	N	-0-	1
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	16	1	299	2	N	-0-	1
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-	1
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	19	1	299	2	N	-0-	1
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	16	1	283	2	N	-0-	1
-----												
WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952				
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	2170 X	1151	-0-	-1019	-0-	1151	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	1960 X	1258	-0-	-702	-0-	1258	3		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508				
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	44	1	2140	2	Y	-0-	-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-	-0-
11	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	113	1	2157	2	Y	-0-	-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	-0-	-0-
01	2201 N	1632	-0-	-569	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-	-0-
*02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	119	1	2147	2	Y	-0-	-0-
-----												
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801				
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		Y	-0-	-0-	-0-
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213				
09	3000 N	36925	-0-	33925	142588	739	1	36177	2	Y	8	10 1 5
10	3100 N	30092	-0-	26992	169580	1369	1	28716	2	Y	6	11
11	192931 X	23351	-0-	-169580	-0-	1166	1	22178	2	Y	6	11 1 6
12	21727 X	21727	-0-	-0-	-0-	1154	1	20573	2	Y	-0-	-0-
01	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	1131	1	18029	2	Y	-0-	-0-
*02	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	835	1	15057	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004				
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	1585	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1432	-0-	-52	-0-	1432	3		Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	Y	-0-		-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	Y	-0-		-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	Y	-0-		-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	Y	-0-		-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	Y	-0-		-0-
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347		
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	6		28
						7 9				
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-		28
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	-0-	16 1	12
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-		12
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-		12
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	-0-		12

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965		
09	6090 X	5465	-0-	-625	-0-	5396 3	Y	63	60 1	22
10	6293 X	4422	-0-	-1871	-0-	4352 3	Y	64	69 1	17
11	6090 X	3828	-0-	-2262	-0-	3756 3	Y	65	71 1	11
12	5270 X	4206	-0-	-1064	-0-	4130 3	Y	69	62 1	18
01	5146 X	4325	-0-	-821	-0-	4242 3	Y	75	78 1	15
02	4648 X	3870	-0-	-778	-0-	3807 3	Y	57	61 1	11

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730		
*03	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
*04	2400 X	2373	-0-	-27	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
*05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
*06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	3661	-0-	3661	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
*08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	2654	-0-	2654	-0-	9889	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1725	-0-	1725	-0-	11614	Y	-0-		-0-
11	T. A.	2262	-0-	2262	-0-	13876	Y	-0-		-0-
12	T. A.	2364	-0-	2364	-0-	16240	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	1719	-0-	-1381	-0-	14859	Y	-0-		-0-
*02	2800 N	2322	-0-	-478	-0-	14381	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492		
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	7		21
						8 9				
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-		21
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-	13 1	8
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-		8
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	41 1	Y	-0-		8
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	1		9
						1 9				

BENAVIDES (LOBO CONS.)													//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
LEYENDECKER ET AL													WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8516 - 8521	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	2	Y	7				29						
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	8	9	1593	2	Y	-0-				29						
11		1680 N	1567	-0-	-113	-0-	76	1	1489	2	Y	-0-	16	1		13						
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	-0-				13						
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	Y	-0-				13						
02		1400 N	1338	-0-	-62	-0-	70	1	1267	2	Y	1				14						
							1	9														
LECHENGER													WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8606 - 8754	
09		3000 N	4940	-0-	1940	4734	195	1	4724	3	N	19	153	1		18						
10		3100 N	4989	-0-	1889	6623	21	9	4703	3	N	82				100						
11		11668 X	5045	-0-	-6623	-0-	90	9	4820	3	N	35	85	1		50						
12		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	186	1	4813	3	N	100	133	1		17						
01		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	39	9	4665	3	N	33				50						
*02		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	110	9	4401	3	N	83	81	1		52						
							36	9														
							54	1														
							91	9														
LECHENGER													WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8026 - 8037	
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-				70						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70						
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				70						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70						
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				70						
LECHENGER													WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8660 - 8680	
09		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	115	1	2779	3	N	38	36	1		79						
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	42	9	1732	3	N	17				96						
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1733	3	N	21	105	1		12						
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	19	9	2213	3	N	-0-				12						
01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	67	1	2182	3	N	12				24						
*02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	23	9	1896	3	N	45				69						
							13	9														
							23	1														
							50	9														
LECHENGER													WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8956 - 8972	
09		660 N	495	-0-	-165	-0-	20	1	475	3	N	-0-				67						
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-				67						
11		360 N	296	-0-	-64	-0-	11	1	285	3	N	-0-				67						
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	N	-0-				67						
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-				67						
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	N	-0-				67						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	N	23	61
						25	9					
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	61
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	N	-0-	61
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	61
01	186 N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	3	N	-0-	61
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-	61
-----												
LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
09	690 N	458	-0-	-232	-0-	18	1	440	3	N	-0-	22
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-	22
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	3	N	-0-	22
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	N	36	58
						40	9					
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	14	1	590	3	N	-0-	58
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	7	1	537	3	N	-0-	58
-----												
LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-	30
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	30
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-	30
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-	30
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	-0-	30
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	1	1	112	3	N	3	33
						3	9					
-----												
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-	3
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	3
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-	3
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	N	-0-	3
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-	3
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-	3
-----												
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412			
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3460	3	N	19	69
						21	9					
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	122	1	2919	3	N	13	82
						14	9					
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	107	1	2752	3	N	3	85
						3	9					
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	59	1	2630	3	N	32	117
						35	9					
01	2573 X	2349	-0-	-224	-0-	54	1	2271	3	N	22	22
						24	9					
*02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	31	1	2536	3	N	6	28
						7	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-			13
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			13
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			13
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			13
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-			13
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	50	3	N	2			15
							2	9							
-----															
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854						
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	76	1	1837	3	N	6	138	1	55
							7	9							
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	3	N	169	106	1	118
							186	9							
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	N	389	326	1	181
							428	9							
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	35	1	1559	3	N	-0-	96	1	85
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	35	1	1493	3	N	18	39	1	64
							20	9							
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	3	N	281	186	1	159
							309	9							
-----															
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468						
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-			100
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-			100
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-			100
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	N	-0-			100
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	9	1	388	3	N	-0-			100
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	5	1	383	3	N	-0-			100
-----															
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390						
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1620	3	33	9	Y	30	28	1	10
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1521	3	34	9	Y	31	33	1	8
11	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1048	3	10	9	Y	9	15	1	2
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	3	12	9	Y	11	11	1	2
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	Y	8	9	1	1
-----															
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271						
09	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	67	1	1628	3	N	-0-			15
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	61	1	1451	3	N	-0-			15
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	60	1	1553	3	N	-0-			15
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	3	N	-0-			15
01	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	30	1	1266	3	N	-0-			15
02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	17	1	1355	3	N	20			35
							22	9							
-----															
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854						
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	907	3	N	-0-			27
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	3	N	-0-			27
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	34	1	880	3	N	-0-			27
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	870	3	N	-0-			27
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	19	1	791	3	N	-0-			27
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	9	1	744	3	N	-0-			27

-----															
BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ROTTERSMAN			WELL #:		2	RRCID ->		172373	COMPL. DATE		01/09/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9648 - 9738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	132	1	3181	3	N	-0-		32	
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	133	1	3170	3	N	43		75	
							47	9							
11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	126	1	3245	3	N	28		103	
							31	9							
12		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	67	1	3014	3	N	5		108	
							6	9							
01		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	65	1	2733	3	N	30	79 1	59	
							33	9							
*02		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	28	1	2323	3	N	18		77	
							20	9							
-----															
CHEVRON - CARR, EDITH			WELL #:		6	RRCID ->		172470	COMPL. DATE		02/20/1999	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8844 - 8857
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	329	2	Y	9	6 1	3	
							10	9							
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	12		15	
							13	9							
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	34	33 1	16	
							37	9							
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	142	56 1	102	
							156	9							
01		T. A.	104	-0-	104	104	2	1	30	2	Y	65		167	
							72	9							
02		T. A.	12	-0-	12	116	10	2	2	9	Y	2	85 1	84	
-----															
LECHENGER			WELL #:		49	RRCID ->		172491	COMPL. DATE		03/05/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8776 - 8800
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	92	1	2223	3	N	12		57	
							13	9							
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	88	1	2102	3	N	-0-		57	
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	86	1	2207	3	N	6		63	
							7	9							
12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	48	1	2176	3	N	24		87	
							26	9							
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2038	3	N	1		88	
							1	9							
*02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	3	N	10		98	
							11	9							
-----															
LECHENGER			WELL #:		41	RRCID ->		172500	COMPL. DATE		02/09/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8720 - 8740
09		780 N	554	-0-	-226	-0-	22	1	532	3	N	-0-		73	
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-		73	
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-		73	
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-		73	
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	N	89	127 1	35	
							98	9							
*02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	N	2		37	
							2	9							
-----															
LECHENGER			WELL #:		55	RRCID ->		172503	COMPL. DATE		02/23/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9010 - 9023
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	N	-0-		3	
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	N	-0-		3	
11		780 N	668	-0-	-112	-0-	25	1	643	3	N	-0-		3	
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	3	N	-0-		3	
01		713 N	521	-0-	-192	-0-	12	1	509	3	N	-0-		3	
02		616 N	530	-0-	-86	-0-	6	1	524	3	N	-0-		3	



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9330 - 9488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	100	1	2407	3	N	-0-			15
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	216	1	5164	3	N	40			55
						44	9							
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	152	1	3942	3	N	5			60
						6	9							
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	84	1	3753	3	N	16			76
						18	9							
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	70	1	2974	3	N	-0-			76
*02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	40	1	3236	3	N	24			100
						26	9							

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9374 - 9400				
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			31
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			31
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			31
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			31
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			31
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	396	3	N	14			45
						15	9							

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9404 - 9544				
09	2280 X	1628	-0-	-652	-0-	40	1	966	3	N	565	302	1	439
						622	9							
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	127	1	3024	3	N	150	350	1	239
						165	9							
11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	153	1	3962	3	N	383	444	1	178
						421	9							
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	63	1	2830	3	N	522	484	1	216
						574	9							
01	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	N	509	549	1	176
						560	9							
02	2128 X	2105	-0-	-23	-0-	22	1	1775	3	N	280	305	1	151
						308	9							

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9238 - 9262				
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-			27
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-			27
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	N	-0-			27
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-			27
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	N	-0-			27
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	2	1	140	3	N	-0-			27

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8557 - 8680				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2179 3	23 9	Y	21	20 1	6
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2655 3	24 9	Y	22	24 1	4
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2326 3	29 9	Y	26	27 1	3
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2501 3	30 9	Y	27	25 1	5
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2573 3	33 9	Y	30	31 1	4
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2120 3	25 9	Y	23	24 1	3
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	86 1	2085 3	N	1	113 1	7
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	79 1	1895 3	N	10		17
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	90 1	2318 3	N	10		27
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	53 1	2372 3	N	13		40
01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	43 1	1811 3	N	5		45
02	2268 N	1696	-0-	-572	-0-	20 1	1648 3	N	25		70
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
09	7142 X	3244	-0-	-3898	-0-	129 1	3115 3	N	-0-		17
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	109 1	2591 3	N	-0-		17
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	86 1	2216 3	N	-0-		17
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	48 1	2157 3	N	-0-		17
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	36 1	1523 3	N	-0-		17
*02	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	15 1	1190 3	N	-0-		17
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 3	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	860 3	9 9	Y	8	8 1	1
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	972 3	10 9	Y	9	9 1	1
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	887 3	10 9	Y	9	9 1	1
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1625 3	10 9	Y	9	8 1	2
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836 3	11 9	Y	10	10 1	2
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794 3	9 9	Y	8	8 1	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1860 N	369	-0-	-1491	-0-	14	1	347	3	N	7	94
						8	9					
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	N	6	100
						7	9					
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	3	N	-0-	100
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	3	N	-0-	100
01	1829 N	1497	-0-	-332	-0-	35	1	1462	3	N	-0-	100
02	1708 N	1441	-0-	-267	-0-	17	1	1424	3	N	-0-	100
LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1666	3	N	1	9
						1	9					
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	3	N	-0-	9
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	72	1	1843	3	N	-0-	9
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	N	-0-	9
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1635	3	N	-0-	9
*02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	20	1	1671	3	N	40	48
						44	9					
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2771	3	N	43	55
						47	9					
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2280	3	N	35	90
						39	9					
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	77	1	1985	3	N	-0-	90
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	N	50	82
						55	9				58	1
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	3	N	3	85
						3	9					
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	22	1	1825	3	N	14	99
						15	9					
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968			
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	N	-0-	55
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	3	N	-0-	55
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-	55
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	N	-0-	55
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-	55
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-	55
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001			
09	690 N	105	-0-	-585	-0-	4	1	101	3	N	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	N	45	45
						50	9					
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	N	-0-	45
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	N	-0-	45
01	651 N	252	-0-	-399	-0-	6	1	246	3	N	-0-	45
02	420 N	137	-0-	-283	-0-	2	1	135	3	N	-0-	45

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
LECHENGER		WELL #:	50	RRCID ->	178258	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8219 - 9375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-		32
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-		32
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-		32
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	N	72		104
							79 9					
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-		104
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	N	-0-		104
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #:	79	RRCID ->	180073	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8837 - 9038	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BENAVIDES, R. V. A3		WELL #:	80	RRCID ->	180795	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8122 - 8219	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	40 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #:	82	RRCID ->	185725	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	7563 - 8034	
09	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926 3		Y	-0-		-0-	
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 3		Y	-0-		-0-	
11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 3		Y	-0-		-0-	
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 3		Y	-0-		-0-	
01	7130 X	6362	-0-	-768	-0-	6362 3		Y	-0-		-0-	
02	6440 X	5747	-0-	-693	-0-	5747 3		Y	-0-		-0-	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #:	87	RRCID ->	191883	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8562 - 8574	
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1801 3	21 9	Y	19	18 1	6	
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2203 3	21 9	Y	19	21 1	4	
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1819 3	24 9	Y	22	23 1	3	
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1878 3	25 9	Y	23	21 1	5	
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1944 3	28 9	Y	25	26 1	4	
*02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1737 3	21 9	Y	19	21 1	2	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #:	88	RRCID ->	193770	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8104 - 8188	
09	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13286 3	143 9	Y	130	124 1	40	
10	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	16435 3	147 9	Y	134	143 1	31	
11	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	15374 3	164 9	Y	149	159 1	21	
12	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	14910 3	173 9	Y	157	142 1	36	
01	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15202 3	188 9	Y	171	178 1	29	
*02	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13747 3	143 9	Y	130	141 1	18	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	9810 X	9583	-0-	-227	-0-	9471	3	112	9	Y	102	96	1	31
10	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11460	3	114	9	Y	104	112	1	23
11	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11392	3	105	9	Y	95	105	1	13
12	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10940	3	110	9	Y	100	91	1	22
01	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10546	3	120	9	Y	109	114	1	17
*02	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9104	3	91	9	Y	83	90	1	10
-----														
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380						
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-			-0-
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	3			Y	-0-			-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-			-0-
02	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	3			Y	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692						
09	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	1773	3	23	9	Y	21	20	1	6
10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3002	3	24	9	Y	22	24	1	4
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	Y	18	20	1	2
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	3	21	9	Y	19	17	1	4
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2130	3	23	9	Y	21	22	1	3
*02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	3	18	9	Y	16	17	1	2
-----														
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906						
09	7440 X	7277	-0-	-163	-0-	7168	3	109	9	Y	99	94	1	30
10	7037 X	4159	-0-	-2878	-0-	4047	3	112	9	Y	102	108	1	24
11	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7610	3	87	9	Y	79	90	1	13
12	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7680	3	91	9	Y	83	76	1	20
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7719	3	99	9	Y	90	95	1	15
*02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6893	3	76	9	Y	69	75	1	9
-----														
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069						
09	4590 X	3508	-0-	-1082	-0-	3508	3			Y	-0-			-0-
10	4092 X	2752	-0-	-1340	-0-	2752	3			Y	-0-			-0-
11	3570 X	2696	-0-	-874	-0-	2696	3			Y	-0-			-0-
12	3410 X	2739	-0-	-671	-0-	2739	3			Y	-0-			-0-
01	3441 X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			Y	-0-			-0-
02	3108 X	2427	-0-	-681	-0-	2427	3			Y	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052						
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5037	3	32	9	Y	29	28	1	7
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5149	3	33	9	Y	30	32	1	5
11	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6449	3	51	9	Y	46	47	1	4
12	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5951	3	54	9	Y	49	44	1	9
01	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5864	3	58	9	Y	53	55	1	7
*02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5292	3	44	9	Y	40	44	1	3
-----														
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838						
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			Y	-0-			-0-
10	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	5549	3			Y	-0-			-0-
11	5880 X	5531	-0-	-349	-0-	5531	3			Y	-0-			-0-
12	6076 X	5193	-0-	-883	-0-	5193	3			Y	-0-			-0-
01	6231 X	4581	-0-	-1650	-0-	4581	3			Y	-0-			-0-
02	5628 X	3698	-0-	-1930	-0-	3698	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	Y	11	11	1		4
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	3	12	9	Y	11	12	1		3
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	408	3	62	9	Y	56	52	1		7
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	236	3	66	9	Y	60	53	1		14
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	225	3	72	9	Y	65	67	1		12
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	394	3	54	9	Y	49	53	1		8
-----															
CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538						
09	4200 X	2878	-0-	-1322	-0-	55	1	2693	2	N	118	145	1		74
						130	9								
10	4340 X	1523	-0-	-2817	-0-	66	1	1377	2	N	73				147
						80	9								
11	4200 X	1490	-0-	-2710	-0-	69	1	1311	2	N	100	168	1		79
						110	9								
12	4340 X	1322	-0-	-3018	-0-	70	1	1252	2	N	-0-	79	1		-0-
01	1953 X	1681	-0-	-272	-0-	99	1	1582	2	N	-0-				-0-
02	1764 X	1442	-0-	-322	-0-	76	1	1366	2	N	-0-				-0-
-----															
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498						
09	5460 X	4255	-0-	-1205	-0-	85	1	4170	2	N	-0-				62
10	5642 X	4667	-0-	-975	-0-	212	1	4448	2	N	6				68
						7	9								
11	5160 X	4937	-0-	-223	-0-	247	1	4690	2	N	-0-				68
12	5332 X	4390	-0-	-942	-0-	233	1	4157	2	N	-0-				68
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	284	1	4534	2	N	-0-				68
*02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	231	1	4174	2	N	-0-	53	1	1 6	14
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276						
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3944	3	56	9	Y	51	49	1		16
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4497	3	57	9	Y	52	56	1		12
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4280	3	59	9	Y	54	58	1		8
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4179	3	63	9	Y	57	52	1		13
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4441	3	68	9	Y	62	65	1		10
*02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3898	3	52	9	Y	47	51	1		6
-----															
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743						
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-				-0-
10	3813 X	3046	-0-	-767	-0-	3046	3			Y	-0-				-0-
11	3630 X	2993	-0-	-637	-0-	2993	3			Y	-0-				-0-
12	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	3165	3			Y	-0-				-0-
01	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			Y	-0-				-0-
02	3192 X	2621	-0-	-571	-0-	2621	3			Y	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892						
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3968	3	43	9	Y	39	37	1		12
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4342	3	44	9	Y	40	43	1		9
11	3750 X	2130	-0-	-1620	-0-	2088	3	42	9	Y	38	42	1		5
12	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	3498	3	45	9	Y	41	37	1		9
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3267	3	48	9	Y	44	46	1		7
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3066	3	36	9	Y	33	36	1		4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3	Y	-0-			-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	Y	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	Y	-0-			-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1483	3	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930			
09	4860 X	4547	-0-	-313	-0-	4547	3	Y	-0-			-0-
10	4960 X	3851	-0-	-1109	-0-	3851	3	Y	-0-			-0-
11	4770 X	3760	-0-	-1010	-0-	3760	3	Y	-0-			-0-
12	4836 X	3244	-0-	-1592	-0-	3244	3	Y	-0-			-0-
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3	Y	-0-			-0-
*02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558			
09	2970 X	2706	-0-	-264	-0-	2673	3	33 9 Y	30	29 1		8
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2881	3	34 9 Y	31	34 1		5
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2824	3	28 9 Y	25	29 1		1
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3228	3	30 9 Y	27	24 1		4
01	3046 N	2888	-0-	-158	-0-	2856	3	32 9 Y	29	30 1		3
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	3	24 9 Y	22	24 1		1
-----												
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331			
09	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	39	1	1926 2 N	-0-			-0-
10	3100 N	3538	-0-	438	438	161	1	3367 2 N	9			9
11	3000 N	2840	-0-	-160	278	140	1	2666 2 N	31	27 1		13
12	2633 N	2355	-0-	-278	-0-	120	1	2136 2 N	90	37 1		66
01	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	160	1	2542 2 N	42			108
02	2492 X	2232	-0-	-260	-0-	117	1	2114 2 N	1	55 1		54
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-			-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	Y	-0-			-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	Y	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1281	-0-	-91	-0-	1281	3	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3336	3	37 9 Y	34	32 1		10
10	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2898	3	39 9 Y	35	37 1		8
11	3150 X	2859	-0-	-291	-0-	2814	3	45 9 Y	41	43 1		6
12	3224 X	2732	-0-	-492	-0-	2685	3	47 9 Y	43	39 1		10
01	3317 X	2665	-0-	-652	-0-	2613	3	52 9 Y	47	49 1		8
02	2996 X	2405	-0-	-591	-0-	2366	3	39 9 Y	35	38 1		5

-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		Y	-0-			-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1826	-0-	-214	-0-	1826	3		Y	-0-			-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		Y	-0-			-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		Y	-0-			-0-
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		Y	-0-			-0-

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17 9	Y	15	14 1		4
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	3	17 9	Y	15	16 1		3
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	3	15 9	Y	14	15 1		2
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	3	15 9	Y	14	13 1		3
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	3	17 9	Y	15	16 1		2
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13 9	Y	12	13 1		1

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

09	4500 X	4448	-0-	-52	-0-	4397	3	51 9	Y	46	44 1		14
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4966	3	53 9	Y	48	51 1		11
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4958	3	33 9	Y	30	36 1		5
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4982	3	34 9	Y	31	29 1		7
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4879	3	37 9	Y	34	36 1		5
*02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4378	3	29 9	Y	26	28 1		3

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

09	480 N	399	-0-	-81	-0-	392	3	7 9	Y	6	6 1		2
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7 9	Y	6	6 1		2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6 9	Y	5	6 1		1
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6 9	Y	5	5 1		1
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7 9	Y	6	6 1		1
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4 9	Y	4	5 1		-0-

-----  
 CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	500 3	N	191	191 1		-0-
						210	9						
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514 3	N	-0-			-0-
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	13	1	488 3	N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	452 3	N	-0-			-0-
01	527 N	164	-0-	-363	-0-	5	1	159 3	N	-0-			-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567 3	N	-0-			-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-			1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			1
11	450 N	306	-0-	-144	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-			1
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-			1
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-			1
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-			1

KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736							
09	5332 X	2956	-0-	-2376	-0-	-0-	2873	2	83	9	Y	75			122
10	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-			122
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			122
12	27353 X	27353	-0-	-0-	-0-	-0-	26267	2	1086	9	Y	987	854	1	255
*01	28748 X	28748	-0-	-0-	-0-	-0-	27971	2	777	9	Y	706	739	1	222
*02	25796 X	25796	-0-	-0-	-0-	-0-	25248	2	548	9	Y	498	568	1	152

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066							
09	1770 N	582	-0-	-1188	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			47
10	1240 N	398	-0-	-842	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			47
11	810 N	51	-0-	-759	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			47
12	589 N	129	-0-	-460	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	37	1	10
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	2
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532							
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2	7	9	Y	6	4	1	5
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5	7	1	3
11	1080 N	937	-0-	-143	-0-	-0-	931	2	6	9	Y	5	3	1	5
12	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1	5
01	1395 N	994	-0-	-401	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	8	1	2
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	4	1	4

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	2198	-0-	2198	2198	2170	2	28	9	Y	25	19	1			6
*01	25858 X	23660	-0-	-2198	-0-	22567	2	1093	9	Y	994	768	1			232
*02	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	20941	2	793	9	Y	721	753	1			200

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #: 1		RRCID -> 159855		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575"		WELL #: 6		RRCID -> 160815		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453				
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	4	7	1			1
						4	9									
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	4	3	1			2
						4	9									
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	9	7	1			4
						10	9									
12	500 X	500	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	1	3	1			2
						1	9									
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	15	1	466	2	N	5	6	1			1
						6	9									
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					1

ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656								
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2074	2	Y	-0-	30	1			16
10	1922 N	1614	-0-	-308	-0-	135	1	1479	2	Y	-0-					16
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	Y	-0-					16
12	2325 N	1787	-0-	-538	-0-	144	1	1640	2	Y	3	17	1			2
						3	9									
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	Y	2					4
						2	9									
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794								
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	3	4	1			1
						3	9									
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	N	3	2	1			2
						3	9									
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	N	8	6	1			4
						9	9									
12	713 N	311	-0-	-402	-0-	10	1	300	2	N	1	3	1			2
						1	9									
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	28	1	865	2	N	3	4	1			1
						3	9									
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214								
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	144	1	3799	2	N	31	36	1			7
						34	9									
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	N	41	27	1			21
						45	9									
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	126	1	3620	2	N	92	68	1			45
						101	9									
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	135	1	4019	2	N	13	34	1			24
						14	9									
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	126	1	3870	2	N	45	59	1			10
						50	9									
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					10

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	20 1	524 2	N	15		14 1		3	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	17 9	570 2	N	4		5 1		2	
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	4 9	535 2	N	-0-		2 1		-0-	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	19 1	678 2	N	1				1	
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	23 1								
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	1 9	555 2	N	1		2 1		-0-	
						1 9		N	NO RPT				-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ROTTERSMAN		WELL #:		17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304				
09	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	95 1	1122 2	Y	-0-				-0-	
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	106 1	1160 2	Y	-0-				-0-	
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	90 1	1018 2	Y	-0-				-0-	
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	113 1	1293 2	Y	-0-				-0-	
01	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	100 1	1139 2	Y	-0-				-0-	
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130		RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159		RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161		RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

-----												
BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	35 1	925 2	N	-0-		-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	38 1	1043 2	N	-0-		-0-
11		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	34 1	974 2	N	-0-		-0-
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	32 1	961 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	752	-0-	-333	-0-	24 1	728 2	N	-0-		-0-
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590												
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	119 1	1731 2	N	43	169 1	89
							47 9					
10		1860 N	1309	-0-	-551	-0-	101 1	1178 2	N	27		116
							30 9					
11		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	131 1	2147 2	N	53		169
							58 9					
12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	138 1	2147 2	N	37		206
							41 9					
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	118 1	1683 2	N	40	183 1	63
							44 9					
02		2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-			N	NO RPT		63
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548												
09		510 N	458	-0-	-52	-0-	36 1	422 2	Y	-0-		-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	45 1	488 2	Y	-0-		-0-
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	39 1	439 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	414	-0-	-51	-0-	33 1	381 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	365	-0-	-162	-0-	30 1	335 2	Y	-0-		-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518												
09		14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	19	-0-	19	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
11		33 X	14	-0-	-19	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
*01		23 X	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928												
09		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	600 1	1657 3	N	5		40
							6 9					
10		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	600 1	1537 3	N	-0-		40
11		2250 X	1345	-0-	-905	-0-	600 1	745 3	N	-0-		40
12		2325 X	1204	-0-	-1121	-0-	1204 3		N	-0-		40
01		2325 X	2133	-0-	-192	-0-	600 1	1533 3	N	-0-		40
02		2100 X	1877	-0-	-223	-0-	600 1	1211 3	N	60		100
							66 9					

BENAVIDES (PERDIDO)		//CONT.//		07078 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 - 11675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		663 N	663	-0-	-0-	38 1	533 2	N	-0-			68
						92 3						
10		1488 N	681	-0-	-807	39 1	488 2	N	-0-			68
						154 3						
11		1050 N	202	-0-	-848	12 1	154 2	N	-0-			68
						36 3						
12		348 N	348	-0-	-0-	19 1	248 2	N	-0-			68
						81 3						
01		682 N	54	-0-	-628	3 1	38 2	N	-0-			68
						13 3						
*02		239 N	239	-0-	-0-	15 1	170 2	N	-0-	30 6		38
						54 3						

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700)				07078 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
CARILLO, JUAN		WELL #:		6	RRCID ->	009397	COMPL. DATE	11/04/1949	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)				07078 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
BLEVINS, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	089344	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	3916 - 3921
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL		WELL #:		A 6	RRCID ->	107939	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3850 - 3854
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZACO OPERATING, LLC		WELL #:		296672	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	N/A
MILLER-RUTLEDGE				2A								
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	106 1	195 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 GARZACO OPERATING, LLC 296672  
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	98 1	205 2	N	-0-			6
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			6
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			6
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			6
*01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			6
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

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

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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

-----																
BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736																
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
COX, MARTIN REGAN 185995																
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394																
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
COX, MARTIN REGAN 185995																
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835																
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992																
-----																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736																
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430																
-----																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7080 X	5597	-0-	-1483	-0-	400	1	5197	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	484	1	5112	2	N	-0-			-0-
11	6420 X	6011	-0-	-409	-0-	690	1	5321	2	N	-0-			-0-
12	6541 X	5461	-0-	-1080	-0-	573	1	4888	2	N	-0-			-0-
01	6541 X	5015	-0-	-1526	-0-	756	1	4259	2	N	-0-			-0-
02	5600 X	3891	-0-	-1709	-0-	601	1	3290	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	2	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-			-0-
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	N	-0-			-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	715	-0-	-875	-0-	715	2			N	-0-			-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	396	-0-	-834	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736							
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2190 N	1278	-0-	-912	-0-	1278 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1708 N	1359	-0-	-349	-0-	1359 2	N	-0-	-0-	-0-	

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)				07387 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		3	RRCID ->	132670	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530 - 13590
09	9948	9948	-0-	-0-	-0-	710 1	9238 2	N	-0-	-0-	
10	7130	6379	-0-	-751	-0-	552 1	5827 2	N	-0-	-0-	
11	6900	2691	-0-	-4209	-0-	309 1	2382 2	N	-0-	-0-	
12	7130	4758	-0-	-2372	-0-	500 1	4258 2	N	-0-	-0-	
01	7130	2348	-0-	-4782	-0-	354 1	1994 2	N	-0-	-0-	
02	6440	2100	-0-	-4340	-0-	324 1	1776 2	N	-0-	-0-	

BIG CAESAR, SE. (H-94)				07780 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	269511	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 8151 - 8162
09	1290 #	884	-0-	-406	-0-	21 1	861 2	N	2	97	
10	1333 #	496	-0-	-837	-0-	2 9	491 2	N	2	99	
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-	3 1		N	-0-	99	
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-	2 9		N	-0-	99	
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	99	
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-	99	

BIG COWBOY (LOBO)				07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	168455	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7077 - 7604
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLIAMSON, STANLEY H.		WELL #:		5	RRCID ->	168554	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6858 - 7726
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

ABE LINCOLN GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	170991	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7280 - 7324
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VAQUILLAS 1629		WELL #:		1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321	-	9072
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	292 3	Y	3	5 1		6
						3 9						
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3	Y	4	5 1		5
						4 9						
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15 1	332 3	Y	2			7
						2 9						
*12	310 N	295	-0-	-15	-0-	14 1	279 3	Y	2	5 1		4
						2 9						
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	Y	-0-	4 1		-0-
02	336 N	261	-0-	-75	-0-	12 1	249 3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS 1629		WELL #:		2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351	-	8366
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	Y	36	53 1		65
						40 9						
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	37 1	799 3	Y	40	56 1		49
						44 9						
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	48 1	1049 3	Y	-0-			49
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45 1	901 3	Y	-0-	36 1		13
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	51 1	1107 3	Y	-0-	12 1		1
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44 1	895 3	Y	-0-	1 1		-0-
VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518	-	8755
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	72 1	1617 3	Y	2	4 1		4
						2 9						
10	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	78 1	1681 3	Y	4	4 1		4
						4 9						
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	74 1	1613 3	Y	27			31
						30 9						
*12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	81 1	1616 3	Y	35	23 1		43
						39 9						
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	78 1	1673 3	Y	36	39 1		40
						40 9						
02	1596 N	1547	-0-	-49	-0-	71 1	1425 3	Y	46	47 1		39
						51 9						
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075	-	8085
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		6	RRCID -> 177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034	-	9038
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	1			1
						1 9						
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	31 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		2	1	45	3	Y	9	17	18
							10	9						
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-		11	1	238	3	Y	19	16	21
							21	9						
11	240 N	206	-0-	-34	-0-		9	1	197	3	Y	-0-		21
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-		3	1	53	3	Y	-0-	16	5
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		4	1	83	3	Y	-0-	5	-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-		8	1	160	3	Y	-0-		-0-

-----  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		180	1	914	2	Y	-0-		-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		190	1	853	2	Y	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-		182	1	763	2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	766	-0-	-350	-0-		258	1	508	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	810	-0-	-244	-0-		205	1	605	2	Y	-0-		-0-
02	896 N	753	-0-	-143	-0-		142	1	611	2	Y	-0-		-0-

-----  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		255	1	1294	2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-		263	1	1182	2	Y	1	1	8
							1	9						
11	1350 N	1173	-0-	-177	-0-		226	1	947	2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	485	-0-	-1127	-0-		163	1	322	2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	402	-0-	-1055	-0-		102	1	300	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1090	-0-	-2	-0-		206	1	884	2	Y	-0-		-0-

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

09	630 N	181	-0-	-449	-0-		7	1	174	3	N	-0-		113
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	3	N	-0-		113
11	630 N	50	-0-	-580	-0-		3	1	47	3	N	-0-		113
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		73	1	1219	3	N	-0-		113
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		69	1	1111	3	N	-0-		113
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		57	1	790	3	N	2		115
							2	9						

-----  
 HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		6	1	72	3	Y	-0-		3
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		6	1	79	3	Y	-0-		3
11	120 N	82	-0-	-38	-0-		6	1	76	3	Y	-0-		3
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		7	1	85	3	Y	-0-		3
01	93 N	85	-0-	-8	-0-		6	1	79	3	Y	-0-		3
02	84 N	66	-0-	-18	-0-		5	1	61	3	Y	-0-		3

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	94	1	2237	3	Y	-0-	12				
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	116	1	2270	3	Y	-0-	12				
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	3	Y	-0-	12				
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1392	3	Y	8	20				
01	2387 N	1990	-0-	-397	-0-	9	9	113	1	1821	3	Y	51	65	1	6
02	2072 N	920	-0-	-1152	-0-	56	9	62	1	855	3	Y	3			9
						3	9									
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793								
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	47	1	1134	3	Y	1	52				
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1	9	76	1	1493	3	Y	14	50	1	16
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	15	9	60	1	1052	3	Y	-0-			16
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	62	1	1027	3	Y	-0-			16
01	1240 N	947	-0-	-293	-0-	54	1	872	3	Y	19	5	1	30		
02	1036 N	1027	-0-	-9	-0-	21	9	69	1	958	3	Y	-0-			30
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477								
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	919	3	Y	1	20	1	4		
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1	9	79	1	1061	3	Y	4	8		
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	4	9	67	1	967	3	Y	3	11		
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	3	9	74	1	983	3	Y	4	15		
01	961 N	835	-0-	-126	-0-	4	9	60	1	775	3	Y	-0-	15		
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	65	1	838	3	Y	-0-	15		
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484								
09	6060 X	5028	-0-	-1032	-0-	364	1	4654	3	Y	9	125	1	22		
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	10	9	367	1	4973	3	Y	17	39		
11	5100 X	4860	-0-	-240	-0-	19	9	314	1	4531	3	Y	14	53		
12	5270 X	2870	-0-	-2400	-0-	15	9	201	1	2657	3	Y	11	64		
01	5270 X	4863	-0-	-407	-0-	12	9	349	1	4500	3	Y	13	77		
02	4760 X	4101	-0-	-659	-0-	14	9	293	1	3780	3	Y	25	102		
						28	9									

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	Y	-0-		8
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-		8
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34 1	588 3	Y	-0-		8
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57 1	947 3	Y	3		11
						3 9					
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	Y	4	12 1	3
						4 9					
02	588 N	109	-0-	-479	-0-	7 1	102 3	Y	-0-		3
-----											
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674			
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		1
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		1
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	2		3
						2 9					
-----											
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650			
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	173 1	2198 3	Y	-0-		36
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	152 1	2046 3	Y	-0-		36
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	151 1	2183 3	Y	-0-		36
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	144 1	1904 3	Y	24	55 1	5
						26 9					
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	183 1	2364 3	Y	-0-		5
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	171 1	2193 3	Y	-0-		5
-----											
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729			
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	27 1	339 3	Y	1	10 1	3
						1 9					
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	341 3	Y	1		4
						1 9					
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24 1	352 3	Y	1		5
						1 9					
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	362 3	Y	1		6
						1 9					
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27 1	349 3	Y	-0-		6
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y	-0-		6
-----											
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609	
09	2790 N	2743	-0-	-47	-0-	199 1	2544 3	Y	-0-		57
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	201 1	2714 3	Y	-0-		57
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	168 1	2434 3	Y	-0-		57
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	149 1	1969 3	Y	25	75 1	7
						28 9					
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	122 1	1575 3	Y	-0-		7
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	113 1	1453 3	Y	-0-		7
-----											
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	21 1	509 3	Y	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27 1	525 3	Y	-0-		-0-
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	144 1	2523 3	Y	-0-		-0-
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	139 1	2305 3	Y	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 3	Y	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26 1	359 3	Y	-0-		-0-

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	1	9	1			2
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	1					3
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1307	3	Y	4					7
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	4					11
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	-0-					11
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					11

-----  
 HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

09	300 N	216	-0-	-84	-0-	16	1	200	3	Y	-0-	7	1			2
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	1					3
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	1					4
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	Y	3					7
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	4					11
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	Y	5					16

-----  
 HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

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

-----  
 VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	237	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	270	1	2075	2	Y	-0-					-0-
11	2040 X	1976	-0-	-64	-0-	233	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	2046 X	1645	-0-	-401	-0-	217	1	1428	2	Y	-0-					-0-
01	2356 X	2153	-0-	-203	-0-	292	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	2128 X	1780	-0-	-348	-0-	243	1	1537	2	Y	-0-					-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	58	38	1	75
						64	9							
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	N	45	76	1	44
						50	9							
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	76	78	1	42
						84	9							
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	N	54	38	1	58
						59	9							
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	N	49	78	1	29
						54	9							
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	44	38	1	35
						48	9							
-----														
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841				
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
-----														
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082						
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1161	3	Y	3			30
						3	9							
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	71	1	959	3	Y	1			31
						1	9							
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	3	Y	-0-			31
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	3	Y	-0-			31
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	8			39
						9	9							
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	3	Y	-0-			39
-----														
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659				
09	2190 X	1779	-0-	-411	-0-	130	1	1649	3	Y	-0-			44
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	157	1	2118	3	Y	-0-			44
11	2190 X	1951	-0-	-239	-0-	126	1	1825	3	Y	-0-			44
12	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	120	1	1595	3	Y	20	59	1	5
						22	9							
01	2263 N	1516	-0-	-747	-0-	109	1	1407	3	Y	-0-			5
02	1820 N	1502	-0-	-318	-0-	109	1	1393	3	Y	-0-			5
-----														
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345						
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	72	1	911	3	Y	-0-			30
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	973	3	Y	-0-			30
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	Y	-0-			30
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	3	Y	-0-			30
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	76	1	981	3	Y	-0-			30
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	-0-			30

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	11 1	256 3	Y	21	24 1	16
						23 9					
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	2	18 1	-0-
						2 9					
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29 1	455 3	Y	22	21 1	1
						24 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----											
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	10 1	127 3	Y	-0-		7
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	Y	-0-		7
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	9 1	120 3	Y	-0-		7
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	144 1	1902 3	Y	-0-		7
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	388 3	Y	3		10
						3 9					
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	65 1	832 3	Y	-0-		10
-----											
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	56 1	928 3	Y	-0-		-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	51 1	828 3	Y	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	369 3	Y	-0-		-0-
-----											
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		1
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-		1
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		1
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	244 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-		-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
-----											
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 3	N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 3	N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 3	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	287 3	N	-0-		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	11 1	147 3	N	-0-		-0-
-----											
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	85	1	1079	3	Y	-0-			110
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	-0-			110
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	3	Y	-0-			110
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1247	3	Y	-0-			110
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-			110
02	1008 N	944	-0-	-64	-0-	68	1	876	3	Y	-0-			110
-----														
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291						
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			2
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			2
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			2
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	1			3
						1	9							
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			3
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			3
-----														
HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156						
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	70	1	890	3	Y	1			88
						1	9							
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	3	Y	-0-			88
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	108	1	1566	3	Y	6			94
						7	9							
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	3	Y	4	91	1	7
						4	9							
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	108	1	1398	3	Y	5			12
						6	9							
02	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	86	1	1105	3	Y	5			17
						6	9							
-----														
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078						
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	34	1	807	3	Y	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	Y	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	3	Y	-0-			-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	543	-0-	-232	-0-	32	1	511	3	Y	-0-			-0-
02	1036 N	427	-0-	-609	-0-	28	1	399	3	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132				
09	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	3	Y	-0-	3
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	172	1	3357	3	Y	-0-	3
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	154	1	2692	3	Y	-0-	3
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1	2810	3	Y	-0-	3
01	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	168	1	2698	3	Y	-0-	3
02	2996 X	1767	-0-	-1229	-0-	118	1	1649	3	Y	-0-	3
-----												
ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325				
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	134	1	1710	3	Y	-0-	35
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	135	1	1821	3	Y	-0-	35
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	3	Y	-0-	35
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1593	3	Y	-0-	35
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	109	1	1401	3	Y	-0-	35
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	3	Y	-0-	35
-----												
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688				
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	48	1	608	3	Y	-0-	13
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	Y	-0-	13
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	39	1	570	3	Y	-0-	13
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	Y	-0-	13
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	Y	-0-	13
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	3	Y	-0-	13
-----												
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502				
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	4	1	46	3	N	-0-	28
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67	1	908	3	N	-0-	28
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	N	-0-	28
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-	28
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	N	-0-	28
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	N	-0-	28

-----

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

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

-----

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

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

-----

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

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

-----

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

09	180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					35
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					35
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					35
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					35
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					35
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					35

-----

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

09	1500 N	781	-0-	-719	-0-	-0-	57	1	724	3	Y	-0-					57
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	-0-					57
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	3	Y	-0-					57
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	936	3	Y	-0-					57
01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2521	3	Y	-0-					57
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	921	3	Y	-0-	17	6			40

-----

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1770 N	1104	-0-	-666	-0-			80 1	1024 3	Y	-0-			30
10	T. A.	1020	-0-	1020	1020			70 1	950 3	Y	-0-			30
11	T. A.	996	-0-	996	2016			64 1	932 3	Y	-0-	30 1		-0-
12	T. A.	1117	-0-	1117	3133			78 1	1039 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	982	-0-	982	4115			71 1	911 3	Y	-0-			-0-
*02	5175 X	1060	-0-	-4115	-0-			76 1	978 3	Y	5			5
								6 9						

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595						
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498						
09	3000 N	2155	-0-	-845	68	157 1	1998 3	Y	-0-					74
10	1546 N	1478	-0-	-68	-0-	102 1	1376 3	Y	-0-					74
11	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	97 1	1397 3	Y	-0-					74
12	1457 X	1421	-0-	-36	-0-	100 1	1321 3	Y	-0-					74
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	133 1	1719 3	Y	-0-					74
02	1316 X	1210	-0-	-106	-0-	87 1	1123 3	Y	-0-					74

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470						
09	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	78 1	998 3	N	-0-					28
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	90 1	1215 3	N	-0-					28
11	1350 N	842	-0-	-508	-0-	54 1	788 3	N	-0-					28
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	93 1	1230 3	N	-0-					28
01	1302 N	132	-0-	-1170	-0-	10 1	122 3	N	-0-					28
*02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-		5 6			23

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #:		5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	151 1	1918 3	Y		-0-			36
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	142 1	1917 3	Y		-0-			36
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	147 1	2118 3	Y		-0-			36
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	153 1	2025 3	Y		1			37
							1 9							
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	156 1	2006 3	Y		-0-			37
02		2128 N	1610	-0-	-518	-0-	115 1	1476 3	Y		17			54
							19 9							
-----														
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #:		5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379				
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	152 1	3635 3	Y		3			140
							3 9							
10		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	273 1	5331 3	Y		49	147 1		42
							54 9							
11		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	267 1	4659 3	Y		-0-			42
12		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	245 1	4071 3	Y		-0-			42
01		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	252 1	4054 3	Y		93	20 1		115
							102 9							
*02		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	194 1	2721 3	Y		-0-			115
-----														
HIRSCH STATE 2072		WELL #:		4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650				
09		1080 X	984	-0-	-96	-0-	72 1	911 3	Y		1			84
							1 9							
10		3503 X	1173	-0-	-2330	-0-	80 1	1085 3	Y		7			91
							8 9							
11		3390 X	981	-0-	-2409	-0-	63 1	915 3	Y		3			94
							3 9							
12		2635 X	1229	-0-	-1406	-0-	86 1	1134 3	Y		8			102
							9 9							
01		1612 X	920	-0-	-692	-0-	66 1	851 3	Y		3			105
							3 9							
02		1064 X	790	-0-	-274	-0-	57 1	733 3	Y		-0-			105
-----														
ROSCHE, W.C. 518		WELL #:		5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280				
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	134 1	1707 3	Y		4			60
							4 9							
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	121 1	1636 3	Y		2			62
							2 9							
11		2100 N	1657	-0-	-443	-0-	107 1	1550 3	Y		-0-			62
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	115 1	1526 3	Y		-0-			62
01		1767 N	1634	-0-	-133	-0-	117 1	1505 3	Y		11			73
							12 9							
02		1540 N	1076	-0-	-464	-0-	78 1	997 3	Y		1			74
							1 9							
-----														
HIRSCH STATE 2072		WELL #:		5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184				
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	Y		-0-			42
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y		-0-			42
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y		-0-			42
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y		-0-			42
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y		-0-			42
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y		-0-			42

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070								
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	3	Y	100	87	1			66
						110	9									
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	3	Y	28	86	1			8
						31	9									
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	3	Y	24					32
						26	9									
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1704	3	Y	13					45
						14	9									
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	3	Y	65	99	1			11
						72	9									
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	61	1	856	3	Y	32					43
						35	9									
-----																
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	247 1	5891 3	Y	109		132
10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	120 9	7621 3	Y	79	194 1	17
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	389 1	5310 3	Y	15		32
12	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	87 9	6504 3	Y	210	190 1	52
01	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	304 1	6634 3	Y	399	199 1	252
*02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	17 9	5892 3	Y	15		67
-----											
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	24 1	568 3	Y	49	44 1	34
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	54 9	858 3	Y	18	47 1	5
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44 1	488 3	Y	12		17
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	20 9	770 3	Y	6		23
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28 1	626 3	Y	29	46 1	6
02	476 N	218	-0-	-258	-0-	13 9	196 3	Y	7		13
-----											
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	39 1	1908 3	N	59	39 1	57
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	65 9	2314 3	N	44	77 1	24
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	171 1	2177 3	N	77	78 1	23
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	48 9	1947 3	N	53	39 1	37
01	2542 N	1738	-0-	-804	-0-	151 1	1564 3	N	48	78 1	7
02	2240 N	1673	-0-	-567	-0-	85 9	1508 3	N	44	39 1	12
-----											
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	121 1	408 3	Y	-0-		32
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	53 9	260 3	Y	-0-		32
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	117 1	323 3	Y	-0-		32
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	306 3	Y	-0-		32
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	Y	-0-		32
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	458 3	Y	1		33
-----											
1 9											

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7696 - 8294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	775	3	N	58	38 1	83
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	64	9	939	3	N	44	77 1	50
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	743	3	N	77	78 1	49
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	48	9	345	3	N	54	38 1	65
01	682 N	614	-0-	-68	-0-	51	1	520	3	N	49	78 1	36
02	616 N	458	-0-	-158	-0-	85	9	380	3	N	44	38 1	42
						26	1						
						59	9						
						40	1						
						54	9						
						30	1						
						48	9						
-----													
ROSCHE-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7230 - 7340			
09	3000 N	3119	-0-	119	471	227	1	2889	3	Y	3		68
10	3100 N	2786	-0-	-314	157	192	1	2594	3	Y	-0-		68
11	2820 X	2092	-0-	-728	-0-	135	1	1949	3	Y	7		75
12	2914 X	647	-0-	-2267	-0-	8	9	600	3	Y	2	72 1	5
01	2914 X	248	-0-	-2666	-0-	45	1	229	3	Y	1		6
02	2632 X	1003	-0-	-1629	-0-	2	9	927	3	Y	4		10
						18	1						
						1	9						
						72	1						
						4	9						
-----													
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7224 - 8357			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	58	38 1	182
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	64	9	209	3	N	45	76 1	151
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	76	77 1	150
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	50	9	298	3	N	64	38 1	176
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	99	3	N	49	78 1	147
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	84	9	354	3	N	57	38 1	166
						23	1						
						70	9						
						8	1						
						54	9						
						28	1						
						63	9						
-----													
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 7749 - 8334			
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	3	Y	-0-		31
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	103	1	1389	3	Y	-0-		31
11	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	91	1	1321	3	Y	-0-		31
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	3	Y	-0-		31
01	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	92	1	1191	3	Y	-0-		31
02	1316 N	1176	-0-	-140	-0-	85	1	1090	3	Y	1		32
						1	9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	3	Y	-0-			18
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	130	1	2540	3	Y	-0-			18
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	3	Y	-0-			18
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	3	Y	11			29
						12	9							
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	155	1	2494	3	Y	71	91	1	9
						78	9							
*02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	166	1	2319	3	Y	4			13
						4	9							
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038				
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1099	3	N	63	187	1	73
						69	9							
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1165	3	N	53	77	1	49
						58	9							
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	3	N	87	78	1	58
						96	9							
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	N	64	39	1	83
						70	9							
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	78	1	1009	3	N	58	77	1	64
						64	9							
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	74	1	956	3	N	50	38	1	76
						55	9							
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003				TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583				
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	238	1	3039	3	N	7			131
						8	9							
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	241	1	3253	3	N	11			142
						12	9							
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	255	1	3675	3	N	7			149
						8	9							
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	219	1	2892	3	N	2			151
						2	9							
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	201	1	2593	3	N	-0-			151
*02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	188	1	2411	3	N	23			174
						25	9							
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338				
09	2250 N	1842	-0-	-408	-0-	134	1	1708	3	N	-0-			41
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	137	1	1858	3	N	-0-			41
11	2010 N	1884	-0-	-126	-0-	122	1	1762	3	N	-0-			41
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	153	1	2028	3	N	3			44
						3	9							
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	3	N	-0-			44
*02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	190	1	2444	3	N	-0-			44
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	377	-0-	-373	-0-		9 1	249 3	Y	108	134 1		124
							119 9						
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-		10 1	291 3	Y	223	183 1		164
							245 9						
11	660 N	480	-0-	-180	-0-		11 1	306 3	Y	148	152 1		160
							163 9						
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-		12 1	326 3	Y	117			277
							129 9						
01	558 N	455	-0-	-103	-0-		9 1	313 3	Y	121	272 1		126
							133 9						
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-		12 1	272 3	Y	156	129 1		153
							172 9						
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674				
09	2908 N	1985	-0-	-923	-0-		71 1	1914 3	N	-0-			49
							55 1	1532 3	N	-0-			49
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-								
11	2790 X	1701	-0-	-1089	-0-		57 1	1644 3	N	-0-			49
							49 1	1319 3	N	-0-			49
12	2883 X	1368	-0-	-1515	-0-								
							75 1	2532 3	N	28			77
01	2883 X	2638	-0-	-245	-0-		31 9						
							95 1	2138 3	N	63			140
*02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-		69 9						
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
09	3360 X	2741	-0-	-619	-0-		98 1	2643 3	Y	-0-			-0-
							97 1	2649 3	Y	-0-			-0-
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-								
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-		93 1	2678 3	Y	-0-			-0-
							103 1	2778 3	Y	-0-			-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-								
							74 1	2459 3	Y	-0-			-0-
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-								
							108 1	2414 3	Y	-0-			-0-
*02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-								
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
09	1920 N	1911	-0-	-9	-0-		68 1	1834 3	N	8			180
							9 9						
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		66 1	1792 3	N	10	157 1		33
							11 9						
11	1920 N	1619	-0-	-301	-0-		55 1	1556 3	N	7			40
							8 9						
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		57 1	1540 3	N	2			42
							2 9						
01	1860 N	1739	-0-	-121	-0-		50 1	1676 3	N	12			54
							13 9						
*02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		112 1	2502 3	N	30			84
							33 9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 1	241 3	N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 3	N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-					-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	2 1	56 3	N	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	N	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690					
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	20 1	477 3	Y	39	36 1				29
						43 9								
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	384 3	Y	8	33 1				4
						9 9								
11	450 N	213	-0-	-237	-0-	11 1	198 3	Y	4					8
						4 9								
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28 1	468 3	Y	4					12
						4 9								
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	469 3	Y	22	30 1				4
						24 9								
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	339 3	Y	12					16
						13 9								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76												
09	2400 X	1093	-0-	-1307	-0-	44 1	1047 2	N	2					8
						2 9								
10	2294 N	1361	-0-	-933	-0-	52 1	1309 2	N	-0-					8
11	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	115 1	2803 2	N	4	10 1				2
						4 9								
12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	118 1	2810 2	N	5					7
						6 9								
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	83 1	2006 2	N	8					15
						9 9								
02	1619 N	NO RPT	-0-	-1619	-0-			N	NO RPT					15

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		117ST	RRCID ->	150083	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8347 - 9180
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		132	RRCID ->	151532	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8202 - 9112
09	780 N	572	-0-	-208	-0-	23 1	548 2	N	1			5
						1 9						
10	589 N	406	-0-	-183	-0-	15 1	390 2	N	1			6
						1 9						
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	32 1	786 2	N	4	8 1		2
						4 9						
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31 1	745 2	N	3			5
						3 9						
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	38 1	910 2	N	3			8
						3 9						
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT			8

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 - 8862
09	6660 X	5577	-0-	-1083	-0-	241 1	5306 2	N	27	52 1		67
						30 9						
10	7502 X	273	-0-	-7229	-0-	233 1	40 9	N	36	44 1		59
11	5910 X	5431	-0-	-479	-0-	228 1	5069 2	N	122	52 1		129
						134 9						
12	5983 X	5526	-0-	-457	-0-	239 1	5201 2	N	78	150 1		57
						86 9						
01	5983 X	4645	-0-	-1338	-0-	200 1	4415 2	N	27			84
						30 9						
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			84

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 - 9414
09	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	332 1	7287 2	N	62	77 1		122
						68 9						
10	10354 X	363	-0-	-9991	-0-	317 1	46 9	N	42	81 1		83
11	9060 X	7017	-0-	-2043	-0-	302 1	6707 2	N	7	74 1		16
						8 9						
12	7936 X	7243	-0-	-693	-0-	315 1	6847 2	N	74	36 1		54
						81 9						
01	7936 X	6356	-0-	-1580	-0-	273 1	6028 2	N	50			104
						55 9						
02	7168 X	NO RPT	-0-	-7168	-0-			N	NO RPT			104

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 - 8924
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	89 1	1961 2	N	47	45 1		82
						52 9						
10	465 X	146	-0-	-319	-0-	100 1	46 9	N	42	54 1		70
11	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	87 1	1929 2	N	-0-	62 1		8
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	107 1	2325 2	N	-0-	8 1		-0-
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	156 1	3442 2	N	47			47
						52 9						
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			47

BIG COWBOY (LOBO 1)		07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
STANFORD, P. H.		WELL #:	3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8290 - 8320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	445 1	3096 2	Y	35	66 1	53
10	3844 X	3424	-0-	-420	-0-	39 9	410 1	Y	24		77
11	3570 X	3276	-0-	-294	-0-	26 9	374 1	Y	58	66 1	69
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	64 9	628 1	Y	40		109
01	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	44 9	470 1	Y	57	85 1	81
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-	63 9		Y	NO RPT		81

SOUTH CALLAGHAN RANCH		07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		916954									
		WELL #:	53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228 PERF. 7996 - 8012		
09	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	353 1	2456 2	Y	-0-		20
10	3224 X	2002	-0-	-1222	-0-	242 1	1760 2	Y	-0-		20
11	3330 X	2750	-0-	-580	-0-	320 1	2430 2	Y	-0-		20
12	3441 X	2960	-0-	-481	-0-	375 1	2585 2	Y	-0-		20
01	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	420 1	2733 2	Y	-0-		20
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			Y	NO RPT		20

SOUTH CALLAGHAN RANCH		07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		916954									
		WELL #:	112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228 PERF. 7909 - 8075		
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	6 1	134 2	N	2	2 1	1
10	310 N	52	-0-	-258	-0-	2 9	49 2	N	1	1 1	1
11	300 N	96	-0-	-204	-0-	1 9	91 2	N	1	1 1	1
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	171 2	N	-0-	1 1	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 9	124 2	N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	5 1		N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500)		07800 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711								
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:	02	RRCID ->	164319	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4463 - 4468	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016										

BIG COWBOY (WILCOX 5450)		07800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711								
LINCOLN, W.P. 2345		WELL #:	1	RRCID ->	134090	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	6253 PERF. 5406 - 5414	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5012 - 5016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	8 1	130 2	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	N	-0-	-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6 1	91 2	N	-0-	-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	7 1	119 2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6558 - 6570	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3		RRCID ->		225687		COMPL. DATE		02/03/2007		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 6204 - 6240	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							

ZACHRY		WELL #:		4		RRCID ->		230671		COMPL. DATE		07/02/2007		TOTAL DEPTH		10250 PERF. 6414 - 6430	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							

LOZANO		WELL #:		1		RRCID ->		246006		COMPL. DATE		05/18/2007		TOTAL DEPTH		9692 PERF. 5907 - 5936	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							



BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169505	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7136 - 7144			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			-0-
11		750 N	697	-0-	-53	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	137 1	709 2	Y	-0-			-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-			-0-
-----													
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 172925	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6353 - 8677			
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	604 2	14 9	N	13			25
10		620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-			25
11		600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2		N	-0-			25
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			25
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	87 1	448 2	N	9			34
							10 9						
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	430 2		N	-0-			34
-----													
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173794	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240 - 6250			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 176484	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 - 6820			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RAMON		WELL #:		4	RRCID -> 219546	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 6723 - 8098			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PEREZ A		WELL #:		2	RRCID -> 222798	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 6400 - 8004			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223038	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7322 - 9205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223524	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6503 - 6522
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225639	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7340 - 10071
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	237906	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6450 - 6479
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516 1	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 7578 - 7594
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #:		1	RRCID ->	144473	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8091 - 9142
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GONZALES, HORACIO

WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4680 X	4320	-0-	-360	-0-	4320	2	N	-0-		106
10	4836 X	4391	-0-	-445	-0-	4391	2	N	-0-		106
11	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	4186	2	N	-0-		106
12	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	4286	2	3 9 N	3		109
01	4464 X	4223	-0-	-241	-0-	4222	2	1 9 N	1		110
02	4032 X	3457	-0-	-575	-0-	3457	2	N	-0-	99 1	11

-----

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

09	1710 X	1255	-0-	-455	-0-	106	1	1149 2 N	-0-		15
10	1581 X	1460	-0-	-121	-0-	168	1	1292 2 N	-0-		15
11	1500 X	1386	-0-	-114	-0-	171	1	1215 2 N	-0-		15
12	1395 X	1313	-0-	-82	-0-	157	1	1156 2 N	-0-		15
01	1457 X	1320	-0-	-137	-0-	141	1	1178 2 N	1		16
								1 9			
02	1316 X	1189	-0-	-127	-0-	146	1	1041 2 N	2		18
								2 9			

-----

OXY USA INC. 630591  
 SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

09	5520 X	17	-0-	-5503	-0-	2	1	15 2 N	-0-		-0-
10	5704 X	1457	-0-	-4247	-0-	100	1	1357 2 N	-0-		-0-
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	365	1	6654 2 N	-0-		-0-
12	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	382	1	6271 2 N	-0-		-0-
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	350	1	5547 2 N	-0-		-0-
02	6552 X	5228	-0-	-1324	-0-	347	1	4881 2 N	-0-		-0-

-----

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

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

-----

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

09	3630 X	3138	-0-	-492	-0-	3138	2	N	-0-		-0-
10	3751 X	3114	-0-	-637	-0-	3114	2	N	-0-		-0-
11	3630 X	2878	-0-	-752	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
12	3348 X	2782	-0-	-566	-0-	2782	2	N	-0-		-0-
01	3348 X	2695	-0-	-653	-0-	26	1	2669 2 N	-0-		-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	N	-0-		-0-
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	N	-0-		-0-
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-		-0-
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	37	1	3785 2 N	-0-		-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 -	9512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FULLER 2292 H		WELL #:		1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 -	11822			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	28 N NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 -	11770			
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 -	11650			
09	1830 X	1034	-0-	-796	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
10	1891 X	11	-0-	-1880	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1054 X	11	-0-	-1043	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 -	12701			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 -	12088			
09	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-			-0-
10	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-			-0-
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
12	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
01	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	9651	2	N	-0-			-0-
02	336 X NO RPT	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID ->	198436	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 -	12349			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
JOHNSON 2292 "L" //CONT.// 499978														
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2		N	-0-		-0-
10		31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768														
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100														
09		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2		N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-		1	1	120	2	N	-0-	-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856														
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-		1566	2		N	-0-		-0-
10	2070	X		-0-	-0-	-0-		2070	2		N	-0-		-0-
11	1740	X	1664	-0-	-76	-0-		1664	2		N	-0-		-0-
12	1612	X	1199	-0-	-413	-0-		1199	2		N	-0-		-0-
01	2077	X	1989	-0-	-88	-0-		19	1	1970	2	N	-0-	-0-
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700														
09	13590	X	8315	-0-	-5275	-0-		8315	2		N	-0-		-0-
10	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-		11190	2		N	-0-		-0-
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-		9659	2		N	-0-		-0-
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-		9916	2		N	-0-		-0-
01	7347	X	6539	-0-	-808	-0-		64	1	6475	2	N	-0-	-0-
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SAUNDERS STATE 108 "H" //CONT.// 499978													
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		840 N	673	-0-	-167	-0-	673 2			N	-0-	-0-	
10		806 N	748	-0-	-58	-0-	748 2			N	-0-	-0-	
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-	-0-	
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-	-0-	
01		744 N	627	-0-	-117	-0-	6 1	621 2		N	-0-	-0-	
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956													
09		960 N	710	-0-	-250	-0-	710 2			N	-0-	-0-	
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2			N	-0-	-0-	
11		900 N	752	-0-	-148	-0-	752 2			N	-0-	-0-	
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	-0-	
01		837 N	578	-0-	-259	-0-	6 1	572 2		N	-0-	-0-	
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523													
09		5490 X	3162	-0-	-2328	-0-	3162 2			N	-0-	-0-	
10		5673 X	3421	-0-	-2252	-0-	3421 2			N	-0-	-0-	
11		5490 X	3394	-0-	-2096	-0-	3394 2			N	-0-	-0-	
12		4061 X	3678	-0-	-383	-0-	3678 2			N	-0-	-0-	
01		3658 X	3167	-0-	-491	-0-	31 1	3136 2		N	-0-	-0-	
02		3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541													
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074													
09		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			N	-0-	-0-	
10		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			N	-0-	-0-	
11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2			N	-0-	-0-	
12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2			N	-0-	-0-	
01		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	25 1	2575 2		N	-0-	-0-	
02		924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516													
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-	-0-	
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-	-0-	
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-	
12		589 N	427	-0-	-162	-0-	427 2			N	-0-	-0-	
01		651 N	231	-0-	-420	-0-	2 1	229 2		N	-0-	-0-	
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261													
09		5730 X	5184	-0-	-546	-0-	5184 2			N	-0-	-0-	
10		5921 X	4931	-0-	-990	-0-	4931 2			N	-0-	-0-	
11		5730 X	4402	-0-	-1328	-0-	4402 2			N	-0-	-0-	
12		5363 X	4543	-0-	-820	-0-	4543 2			N	-0-	-0-	
01		5363 X	4842	-0-	-521	-0-	47 1	4795 2		N	-0-	-0-	
02		4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-				N	NO RPT	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788	
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-	
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-	-0-	
11	3000	N	3561	-0-	561	561	3561	2	N	-0-	-0-	
12	2219	N	1658	-0-	-561	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	
01	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	11	1	1110	2	N	-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220	
09	3150	X	2486	-0-	-664	-0-	2486	2	N	-0-	-0-	
10	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2	N	-0-	-0-	
11	3150	X	2583	-0-	-567	-0-	2583	2	N	-0-	-0-	
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-	-0-	
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	29	1	2969	2	N	-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9735 - 12609	
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	5	1	511	2	N	-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8600 - 10070	
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2	N	-0-	-0-	
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2	N	-0-	-0-	
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2	N	-0-	-0-	
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	N	-0-	-0-	
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	45	1	4536	2	N	-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685		
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6510	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	52	1	5319	2	N	-0-			-0-
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459 - 11675		
09	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2651	-0-	-387	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	2527	-0-	-413	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2335	-0-	-579	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	1745	-0-	-921	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337 - 12409		
09	15810 X	14344	-0-	-1466	-0-	14344	2			N	-0-			-0-
10	16337 X	14625	-0-	-1712	-0-	14625	2			N	-0-			-0-
11	15810 X	13363	-0-	-2447	-0-	13363	2			N	-0-			-0-
12	15748 X	13604	-0-	-2144	-0-	13604	2			N	-0-			-0-
01	14942 X	12797	-0-	-2145	-0-	125	1	12672	2	N	-0-			-0-
02	13384 X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374 - 11921		
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195		
09	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15402	2	13	9	N	12	1	8	39
10	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	15879	2	40	9	N	36	1	8	74
11	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14698	2	13	9	N	12	70	1	16
12	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	15039	2	19	9	N	17			33
01	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	143	1	14518	2	N	49	1	8	81
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-	54	9			N	NO RPT			81



BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7560 X	5755	-0-	-1805	-0-		5755	2			N	-0-					-0-
10		7812 X	6193	-0-	-1619	-0-		6193	2			N	-0-					-0-
11		7560 X	4896	-0-	-2664	-0-		4896	2			N	-0-					-0-
12		7285 X	5392	-0-	-1893	-0-		5392	2			N	-0-					-0-
01		6355 X	4124	-0-	-2231	-0-		40	1	4084	2	N	-0-					-0-
02		5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

09		3000 N	3188	-0-	188	188		3188	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	3671	-0-	571	759		3671	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	3642	-0-	642	1401		3642	2			N	-0-					-0-
12		4733 X	3332	-0-	-1401	-0-		3332	2			N	-0-					-0-
01		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		30	1	3061	2	N	-0-					-0-
02		1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
STRATA OPERATING, INC. 825445  
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

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

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
TEXRON OPERATING, LLC 850872  
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

09		1758 R	1758	-0-	-0-	-0-		1652	1	106	9	N	96	182	1			280
10		1798 #	1750	-0-	-48	-0-		1651	1	99	9	N	90					370
11		2220 #	1654	-0-	-566	-0-		1552	1	102	9	N	93	190	1			273
12		2294 #	1662	-0-	-632	-0-		1555	1	107	9	N	97	148	1			222
01		2294 #	1267	-0-	-1027	-0-		1169	1	98	9	N	89	181	1			130
02		1652 #	NO RPT	-0-	-1652	-0-						N	NO RPT					130

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
TEXRON OPERATING, LLC 850872  
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	99					152
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					152

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010													

TEXRON OPERATING, LLC 850872  
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1196	1	51	9	N	46	284
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	30	314
11	690	N	223	-0-	-467	-0-	223	1			N	-0-	314
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
OMEGA ENERGY, LLC 622657  
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

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

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1529	2	32	9	N	29	54
10	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1764	2	36	9	N	33	87
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1910	2	23	9	N	21	108
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1391	2	70	9	N	64	172
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-	172
02	1792	N	113	-0-	-1679	-0-	113	2			N	-0-	172

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

09	6990	#	5804	-0-	-1186	-0-	5775	2	29	9	N	26	177
10	6262	#	5562	-0-	-700	-0-	5526	2	36	9	N	33	210
11	5910	#	4000	-0-	-1910	-0-	3781	2	219	9	N	199	231
12	6107	#	5099	-0-	-1008	-0-	5099	2			N	-0-	231
01	6107	#	5489	-0-	-618	-0-	5489	2			N	-0-	231
02	5404	#	4484	-0-	-920	-0-	4484	2			N	-0-	231

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998						
BRISCOE "D"		WELL #: 1												
09	1055	N	1055	-0-	-0-	72	1	983	2	Y	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	-0-			-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	117	1	898	2	Y	-0-			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	187	1	985	2	Y	-0-			-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	212	1	860	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	936	-0-	-16	85	1	851	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005						
09	330	N	327	-0-	-3	22	1	305	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	22	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	60	1	319	2	Y	-0-			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	65	1	266	2	Y	-0-			-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930						
09	1503	N	1503	-0-	-0-	103	1	1400	2	Y	-0-			1
10	2287	N	2287	-0-	-0-	162	1	2125	2	Y	-0-			1
11	1979	N	1979	-0-	-0-	227	1	1752	2	Y	-0-			1
12	1736	N	1736	-0-	-0-	277	1	1459	2	Y	-0-			1
01	2055	N	2055	-0-	-0-	406	1	1649	2	Y	-0-			1
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	126	1	1258	2	Y	-0-			1

BRISCOE D		WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952						
09	2970	X	2611	-0-	-359	179	1	2432	2	Y	-0-			-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	195	1	2549	2	Y	-0-			-0-
11	2875	N	2875	-0-	-0-	330	1	2545	2	Y	-0-			-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	450	1	2375	2	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2113	-0-	-367	417	1	1694	2	Y	2			2
						2	9							
02	2240	N	2012	-0-	-228	183	1	1827	2	Y	2	3	1	1
						2	9							





BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2040 X	1831	-0-	-209	-0-	126 1	1705 2	Y	-0-	-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	144 1	1884 2	Y	-0-	-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	229 1	1767 2	Y	-0-	-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	332 1	1751 2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1786	-0-	-229	-0-	352 1	1430 2	Y	4	4
02	1820 N	1478	-0-	-342	-0-	134 1	1336 2	Y	7	8 1 3
						8 9				

BLACK CREEK, N. (WILCOX)		08522 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707								
BRISCOE "E"		WELL #: 2A		RRCID -> 163314		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
A. K. EAST FEE		WELL #: 32		RRCID -> 215425		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #: 33		RRCID -> 218835		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
EAST, A. K. FEE		WELL #: 18		RRCID -> 158048		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EAST, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 184542		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200 #	1494	-0-	294 B	-38792	82	1 1412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	930 N	1433	-0-	503 B	-38289	77	1 1356 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1110 N	1292	-0-	182 B	-38107	70	1 1222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1147 N	815	-0-	-332 B	-38107	46	1 769 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	948	-0-	948 B	-37159	52	1 896 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1036 N	1060	-0-	24 B	-37135	59	1 1001 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

09	420 N	217	-0-	-203 B	-14372	9	1 208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	208	-0-	-133 B	-14372	9	1 199 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	319	-0-	19 B	-14353	15	1 304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	326	-0-	109 B	-14244	16	1 310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	406	-0-	406 B	-13838	18	1 388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	302	-0-	-6 B	-13838	13	1 289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

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

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	148	1 2058 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						353	3						
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	131	1 1655 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						523	3						
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1 1666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						379	3						
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1 1238 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						398	3						
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	151	1 1674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						516	3						
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	121	1 1307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						406	3						

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

09	5897 X	3146	-0-	-2751	-0-	182	1 2529 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						435	3						
10	4278 X	2869	-0-	-1409	-0-	163	1 2056 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						650	3						
11	4140 X	2742	-0-	-1398	-0-	159	1 2105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						478	3						
12	4278 X	2538	-0-	-1740	-0-	137	1 1815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						586	3						
01	4123 X	2679	-0-	-1444	-0-	172	1 1916 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						591	3						
02	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	177	1 1917 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						596	3						

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860								
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	13 1	183 2	Y	-0-							-0-
						32 3										
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	Y	-0-							-0-
						29 3										
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	Y	-0-							-0-
						33 3										
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-							-0-
						37 3										
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	51 2	Y	-0-							-0-
						17 3										
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2	Y	-0-							-0-
						46 3										
-----																
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-



BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	225 2	Y	-0-	-0-
						39 3				
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	17 1	217 2	Y	-0-	-0-
						68 3				
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	325 2	Y	-0-	-0-
						75 3				
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	-0-	-0-
						95 3				
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	Y	-0-	-0-
						93 3				
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	35 1	376 2	Y	-0-	-0-
						116 3				
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCASKILL TRI		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464		
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	48 1	666 2	N	-0-	-0-
						114 3				
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44 1	555 2	N	-0-	-0-
						175 3				
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	42 1	557 2	N	-0-	-0-
						126 3				
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36 1	486 2	N	-0-	-0-
						157 3				
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	38 1	420 2	N	-0-	-0-
						130 3				
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43 1	462 2	N	-0-	-0-
						143 3				

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	274	1	2645	2	N	12		75
10	3348 X	2835	-0-	-513	-0-	13	9	2550	2	N	13	1 1	83
11	3240 X	2756	-0-	-484	-0-	14	9	2488	2	N	3		86
12	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	265	1	2621	2	N	4		90
01	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	3	9	2895	2	N	4	1 1	89
*02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	231	1	2698	2	N	31		120
						4	9						
						247	1						
						34	9						

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

09	2010 X	1962	-0-	-48	-0-	176	1	1698	2	N	80		393
10	2077 X	1948	-0-	-129	-0-	88	9	1684	2	N	77	167 1	301
11	2190 X	2000	-0-	-190	-0-	179	1	1732	2	N	75		376
12	2263 X	1649	-0-	-614	-0-	85	9	1468	2	N	47		423
01	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	185	1	1511	2	N	80	171 1	328
*02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	83	9	1893	2	N	88		416
						129	1						
						52	9						
						134	1						
						88	9						
						173	1						
						97	9						

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 BOPCO, L.P. 082967  
 STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

09	6194	6194	-0-	-0-	-0-	1134	1	5041	2	N	17	173 1	199
10	6355	6155	-0-	-200	-0-	19	9	4932	2	N	77		276
11	6150	5957	-0-	-193	-0-	1138	1	5003	2	N	62		338
12	6355	5815	-0-	-540	-0-	85	9	4837	2	N	70		408
01	6355	5787	-0-	-568	-0-	886	1	4786	2	N	48	184 1	272
02	5768 #	5011	-0-	-757	-0-	68	9	4075	2	N	65		337
						901	1						
						77	9						
						948	1						
						53	9						
						864	1						
						72	9						

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

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

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS												
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967												
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692												
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152												
09	6900	X	6531	-0-	-369	-0-	158 1	6323 2	Y	45	45 0	5
							50 9					
10	6696	X	642	-0-	-6054	-0-	28 1	610 2	Y	4	8 0	1
							4 9					
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
MURCH, B. L.

09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
263701  
WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

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

BLOOMBERG (FRIO 5100)  
DEWBE PETROLEUM CORPORATION  
GARCIA, J. A. ET AL

09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
216748  
WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

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

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC  
BLOOMBERG, SAMUEL D.

09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
879035  
WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)  
DEWBE PETROLEUM CORPORATION  
GARCIA, J. A. ET AL

09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
216748  
WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC.  
MURCH, B.L.

263701  
WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	51	1	1214	2	Y	157	167	1	32
						173	9							
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	965	2	Y	92	100	1	24
						101	9							
11	1260 N	633	-0-	-627	-0-	23	1	534	2	Y	69	65	1	28
						76	9							
12	1457 N	1052	-0-	-405	-0-	43	1	934	2	Y	68	64	1	32
						75	9							
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	72	66	1	38
						79	9							
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	64	66	1	36
						70	9							

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965	- 5988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	- 6294		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	- 6182		
09	1080 N	872	-0-	-208	-0-	108 1	762 3	Y	2	2 1	3
10	992 N	783	-0-	-209	-0-	97 1	684 3	Y	2	2 1	3
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	100 1	719 3	Y	-0-		3
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	96 1	670 3	Y	-0-		3
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	95 1	686 3	Y	-0-		3
02	756 N	500	-0-	-256	-0-	60 1	440 3	Y	-0-		3

BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	- 5742		
09	7680 X	3525	-0-	-4155	-0-	435 1	3079 3	Y	10	13 1	23
10	7812 X	2809	-0-	-5003	-0-	347 1	2450 3	Y	11	14 1	20
11	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	934 1	6706 3	Y	13		33
12	7812 X	5114	-0-	-2698	-0-	637 1	4460 3	Y	15	23 1	25
01	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	904 1	6499 3	Y	32	39 1	18
*02	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	871 1	6427 3	Y	30	39 1	9

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 74	RRCID -> 274280	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5501	- 5521		
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	137	118 1	142
10	1426 X	304	-0-	-1122	-0-	21 1	148 3	N	123	125 1	140
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	135 9	463 3	N	130	97 1	173
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	65 1	1334 3	N	130	101 1	202
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	143 9	514 3	N	-0-		202
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	71 1	528 3	N	-0-		202

BLOOMBERG, WEST (4200)		09651 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 273665		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 3		RRCID -> 164018		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120				
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	56 1	101 2	N	-0-			-0-
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	31 1	43 2	N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	49 1	86 2	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	51 1	96 2	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	60 1	87 2	N	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 2		N	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ARRIAGA GU "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160465		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N	-0-			-0-
						4 3						
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	2 1	94 2	N	-0-			-0-
						3 3						
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	2 1	107 2	N	-0-			-0-
						4 3						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	N	-0-			-0-
						4 3						
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	107 2	N	-0-			-0-
						3 3						
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	153 2	N	-0-			-0-
						7 3						

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175061		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176475		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.// 10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	272 1	2890 2	N	-0-	1
						119 3				
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	282 1	3154 2	N	-0-	1
						106 3				
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	302 1	3193 2	N	1	2
						106 3	1 9			
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	305 1	3218 2	N	-0-	2
						97 3				
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	300 1	3180 2	N	-0-	2
						97 3				
*02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	264 1	2808 2	N	-0-	2
						120 3				
-----										
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
USA		WELL #: 306		RRCID -> 189702		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191250		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 15		RRCID -> 210471		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	114 2	N	-0-		-0-
							5 3					
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	2 1	138 2	N	-0-		-0-
							5 3					
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	125 2	N	-0-		-0-
							4 3					
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	N	-0-		-0-
							4 3					
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	2 1	117 2	N	-0-		-0-
							4 3					
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	118 2	N	-0-		-0-
							5 3					
-----												
GUERRA-USA GU "C"				WELL #:	10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT D				WELL #:	5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA				WELL #:	3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF. 9532 - 9550
09	12270 X	10518	-0-	-1752	-0-	873 1	9258 2		N	5		41
						381 3	6 9					
10	12214 X	10492	-0-	-1722	-0-	834 1	9336 2		N	8		49
						313 3	9 9					
11	11220 X	9843	-0-	-1377	-0-	825 1	8716 2		N	11		60
						290 3	12 9					
12	11594 X	10071	-0-	-1523	-0-	848 1	8941 2		N	11		71
						270 3	12 9					
01	11408 X	9266	-0-	-2142	-0-	776 1	8225 2		N	13		84
						251 3	14 9					
*02	9828 X	8634	-0-	-1194	-0-	714 1	7590 2		N	5		89
						324 3	6 9					



BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	226	1	2401	2	N	-0-		1
						99	3						
10	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	207	1	2315	2	N	-0-		1
						78	3						
11	3000 X	2526	-0-	-474	-0-	212	1	2239	2	N	1		2
						74	3		1	9			
12	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	226	1	2378	2	N	-0-		2
						72	3						
01	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	213	1	2255	2	N	-0-		2
						69	3						
02	2548 X	2342	-0-	-206	-0-	194	1	2060	2	N	-0-		2
						88	3						

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

09	660 N	658	-0-	-2	-0-	55	1	579	2	N	-0-		-0-
						24	3						
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	617	2	N	-0-		-0-
						21	3						
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-		-0-
						20	3						
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	54	1	573	2	N	-0-		-0-
						17	3						
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	-0-		-0-
						20	3						
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	N	-0-		-0-
						25	3						

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

09	330 N	273	-0-	-57	-0-	4	1	258	2	N	-0-		-0-
						11	3						
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	4	1	219	2	N	-0-		-0-
						7	3						
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	3	1	201	2	N	-0-		-0-
						7	3						
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	5	1	259	2	N	-0-		-0-
						8	3						
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-		-0-
						8	3						
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-		-0-
						10	3						

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679  
 GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

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

BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:	9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083 PERF. 8535 - 8555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
YZAGUIRRE, J.		WELL #:	1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185 PERF. 8230 - 8245		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE, J.		168331		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 8430 - 11565		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096		N	NO RPT		-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 8580 - 8585		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539 PERF. 8400 - 10006		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		154501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #:	5	RRCID ->	154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350 PERF. N/A		
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	8 1	478 2	N	-0-	-0-
							20 3				
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	8 1	473 2	N	-0-	-0-
							16 3				
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	7 1	398 2	N	-0-	-0-
							13 3				
12		527 N	454	-0-	-73	-0-	8 1	433 2	N	-0-	-0-
							13 3				
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	8 1	461 2	N	-0-	-0-
							14 3				
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	8 1	425 2	N	-0-	-0-
							18 3				



BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	228 X	228	-0-	-0-	-0-			4 1	215 2	N	-0-					-0-
								9 3								

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8782 - 9399
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 11104
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	103	1	1088	2	N	-0-
							45	3				-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	104	1	1162	2	N	-0-
							39	3				-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	105	1	1111	2	N	1
							37	3		1	9	
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	86	1	903	2	N	-0-
							27	3				1
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	102	1	1080	2	N	-0-
							33	3				1
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	93	1	984	2	N	-0-
							42	3				1



BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

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

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

BOB WEST (L-7)		//CONT.//		10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8566 - 9218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14)				10041 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 11935
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 - 11070
09	1980	N	1547	-0-	-433	-0-	551 1	996 2	N	-0-		-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	852 1	1198 2	N	-0-		-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	858 1	1504 2	N	-0-		-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	698 1	1298 2	N	-0-		-0-
01	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	633 1	929 2	N	-0-		-0-
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196 2		N	-0-		-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692		CAPACITY			CNTY: STARR			
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	141811	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9176 - 9602
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9637 - 10112
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9 1	513 2	N	-0-			-0-
							21 3						
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	9 1	512 2	N	-0-			-0-
							17 3						
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	8 1	453 2	N	-0-			-0-
							15 3						
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	9 1	494 2	N	-0-			-0-
							15 3						
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	9 1	490 2	N	-0-			-0-
							15 3						
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8 1	430 2	N	-0-			-0-
							18 3						



BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	77	1	814	2	N	-0-		-0-
						34	3						
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	74	1	828	2	N	-0-		-0-
						28	3						
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	77	1	809	2	N	-0-		-0-
						27	3						
12	961 N	889	-0-	-72	-0-	75	1	790	2	N	-0-		-0-
						24	3						
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	75	1	791	2	N	-0-		-0-
						24	3						
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	69	1	732	2	N	-0-		-0-
						31	3						

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-		-0-
						7	3						
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-		-0-
						6	3						
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	2	1	133	2	N	-0-		-0-
						4	3						
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	-0-		-0-
						7	3						
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	N	-0-		-0-
						7	3						
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-		-0-
						9	3						

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	82	1	4931	2	N	-0-		2
						203	3						
10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	75	1	4465	2	N	-0-		2
						150	3						
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	68	1	3913	2	N	-0-		2
						130	3						
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	70	1	4010	2	N	-0-		2
						121	3						
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	71	1	4055	2	N	1		3
						124	3				1		
*02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	66	1	3675	2	N	-0-		3
						157	3						

-----													
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
USA			WELL #:		2012	RRCID -> 151029			COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	12322 PERF.10180 - 12054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	169	1	1794	2	N	-0-		1
						74	3						
10	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	168	1	1877	2	N	-0-		1
						63	3						
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	175	1	1851	2	N	-0-		1
						62	3						
12	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	175	1	1845	2	N	-0-		1
						56	3						
01	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	169	1	1792	2	N	-0-		1
						55	3						
02	1960 N	1848	-0-	-112	-0-	153	1	1626	2	N	-0-		1
						69	3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	5	RRCID -> 151336			COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640 PERF. 9820 - 10506	
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	8	1	475	2	N	-0-		-0-
						20	3						
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	8	1	487	2	N	-0-		-0-
						16	3						
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	N	-0-		-0-
						16	3						
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	N	-0-		-0-
						16	3						
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-		-0-
						15	3						
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	8	1	426	2	N	-0-		-0-
						18	3						
-----													
USA				WELL #:	303	RRCID -> 152439			COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696 PERF. 9370 - 10082	
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	15	1	158	2	N	-0-		-0-
						7	3						
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	10	1	109	2	N	-0-		-0-
						4	3						
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-		-0-
						4	3						
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	8	1	82	2	N	-0-		-0-
						2	3						
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-		-0-
						4	3						
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-		-0-
						5	3						
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	5	RRCID -> 154277			COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	13034 PERF.10676 - 11717	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// //CONT.//		10041 151 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875																
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	3	203	2	N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	3	169	2	N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	3	223	2	N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	3	181	2	N	-0-					-0-
						8	3									
-----																
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	N	-0-			-0-
						10 3						
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4 1	260 2	N	-0-			-0-
						9 3						
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	4 1	208 2	N	-0-			-0-
						7 3						
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	4 1	222 2	N	-0-			-0-
						7 3						
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	4 1	241 2	N	-0-			-0-
						7 3						
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4 1	213 2	N	-0-			-0-
						9 3						

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

09	2190 N	2188	-0-	-2	-0-	182 1	1927 2	N	-0-			1
						79 3						
10	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	179 1	2005 2	N	-0-			1
						67 3						
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	186 1	1971 2	N	-0-			1
						66 3						
12	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	176 1	1852 2	N	-0-			1
						56 3						
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	190 1	2014 2	N	-0-			1
						62 3						
02	2072 N	2058	-0-	-14	-0-	170 1	1811 2	N	-0-			1
						77 3						

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	N	-0-			-0-
						8 3						
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	N	-0-			-0-
						6 3						
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	1 1	80 2	N	-0-			-0-
						3 3						
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	1 1	79 2	N	-0-			-0-
						2 3						
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	3 1	146 2	N	-0-			-0-
						4 3						
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	N	-0-			-0-
						6 3						

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443														
09	1140	N	719	-0-	-421	-0-	11 1	680 2	N	-0-				-0-
							28 3							
10	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	16 1	961 2	N	-0-				-0-
							32 3							
11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	16 1	936 2	N	1				1
							31 3	1 9						
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	17 1	986 2	N	-0-				1
							30 3							
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	15 1	856 2	N	-0-				1
							26 3							
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	13 1	735 2	N	-0-				1
							31 3							
-----														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
STATE PARK		WELL #: 6		RRCID -> 161297		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GUERRA GAS UNIT A		WELL #: 23		RRCID -> 161773		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
USA		WELL #: 301		RRCID -> 163797		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 14		RRCID -> 164036		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10418 - 11060	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
USA		WELL #: 308		RRCID -> 164468		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
USA		WELL #: 309		RRCID -> 164870		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164903		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----															
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10418 - 10878			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 10260			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 170794		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10015 - 10145			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 173244		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10461 - 10662			
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	16	1	951	2	N	-0-			-0-
							39	3							
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	16	1	950	2	N	-0-			-0-
							32	3							
11	1050	N	937	-0-	-113	-0-	15	1	892	2	N	-0-			-0-
							30	3							
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	17	1	962	2	N	-0-			-0-
							29	3							
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	16	1	912	2	N	-0-			-0-
							28	3							
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-			-0-
							36	3							
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 174059		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646		PERF.10262 - 10423			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA			WELL #:		1011	RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9919 - 10412			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410												
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430												
-----												
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	N	-0-	-0-
						20	3					
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	45	1	499	2	N	-0-	-0-
						17	3					
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	506	2	N	-0-	-0-
						17	3					
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	47	1	495	2	N	-0-	-0-
						15	3					
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	44	1	470	2	N	-0-	-0-
						14	3					
02	532 N	418	-0-	-114	-0-	35	1	367	2	N	-0-	-0-
						16	3					
-----												
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064												
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456												
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589												
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID -> 205567			COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9612 - 10198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		2430 N	2421	-0-	-9	-0-	38 1	2289 2	N	-0-				1
							94 3							
10		2511 N	2285	-0-	-226	-0-	36 1	2176 2	N	-0-				1
							73 3							
11		2400 N	2250	-0-	-150	-0-	37 1	2142 2	N	-0-				1
							71 3							
12		2511 N	2239	-0-	-272	-0-	37 1	2137 2	N	-0-				1
							65 3							
01		2294 N	2169	-0-	-125	-0-	36 1	2070 2	N	-0-				1
							63 3							
02		2100 N	1676	-0-	-424	-0-	28 1	1581 2	N	-0-				1
							67 3							
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 209796			COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11440	PERF. 9514 - 11250		
09		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	35 1	2132 2	N	-0-				1
							88 3							
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	42 1	2506 2	N	-0-				1
							84 3							
11		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	45 1	2580 2	N	-0-				1
							86 3							
12		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	45 1	2600 2	N	-0-				1
							79 3							
01		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	42 1	2433 2	N	-0-				1
							74 3							
*02		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	41 1	2263 2	N	-0-				1
							97 3							
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 210363			COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12763	PERF. 9564 - 12272		
09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	40 1	2397 2	N	-0-				1
							99 3							
10		2542 N	2170	-0-	-372	-0-	35 1	2066 2	N	-0-				1
							69 3							
11		2340 N	2204	-0-	-136	-0-	36 1	2098 2	N	-0-				1
							70 3							
12		2635 N	2483	-0-	-152	-0-	41 1	2370 2	N	-0-				1
							72 3							
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	38 1	2194 2	N	-0-				1
							67 3							
*02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	36 1	1993 2	N	-0-				1
							85 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 210469			COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100	PERF.10844 - 10860		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
USA			WELL #:		102	RRCID -> 216302			COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110	PERF.10258 - 10525		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----													
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
USA			WELL #:		202	RRCID ->		221782	COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	128 1	1361 2	N	1			1
							56 3	1 9					
10		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	121 1	1353 2	N	-0-			1
							45 3						
11		1620 N	1438	-0-	-182	-0-	121 1	1275 2	N	-0-			1
							42 3						
12		1612 N	1437	-0-	-175	-0-	121 1	1277 2	N	-0-			1
							39 3						
01		1519 N	1406	-0-	-113	-0-	118 1	1250 2	N	-0-			1
							38 3						
02		1344 N	1271	-0-	-73	-0-	105 1	1118 2	N	-0-			1
							48 3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID ->		227023	COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->		238426	COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->		243495	COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->		245532	COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696		
09	T. A.	2523	-0-	2523	5266	40 1	2385 2	N	-0-				1
						98 3							
10	T. A.	2527	-0-	2527	7793	40 1	2406 2	N	-0-				1
						81 3							
11	10242 X	2449	-0-	-7793	-0-	40 1	2331 2	N	-0-				1
						78 3							
12	2728 X	2326	-0-	-402	-0-	39 1	2220 2	N	-0-				1
						67 3							
01	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	41 1	2371 2	N	-0-				1
						72 3							
*02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	43 1	2393 2	N	-0-				1
						102 3							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10153 - 10180				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF.13492 - 14630				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH 16640	PERF.12700 - 13800				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9314 - 10422				
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	46 1	483 2	N	-0-				-0-
							20 3							
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	44 1	497 2	N	-0-				-0-
							17 3							
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	46 1	483 2	N	-0-				-0-
							16 3							
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	46 1	487 2	N	-0-				-0-
							15 3							
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	45 1	473 2	N	-0-				-0-
							14 3							
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	39 1	419 2	N	-0-				-0-
							18 3							
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH 13287	PERF. 9832 - 9878				
09	4470	X	3361	-0-	-1109	-0-	53 1	3176 2	N	1				2
							131 3	1 9						
10	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	51 1	3049 2	N	-0-				2
							102 3							
11	4170	X	2971	-0-	-1199	-0-	49 1	2828 2	N	-0-				2
							94 3							
12	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	57 1	3277 2	N	-0-				2
							99 3							
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	55 1	3165 2	N	-0-				2
							97 3							
02	3136	X	3032	-0-	-104	-0-	51 1	2859 2	N	-0-				2
							122 3							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2100 N	1832	-0-	-268	-0-	29 1	1732 2	N	-0-			1
							71 3						
10		2015 N	1777	-0-	-238	-0-	28 1	1692 2	N	-0-			1
							57 3						
11		1860 N	1624	-0-	-236	-0-	27 1	1546 2	N	-0-			1
							51 3						
12		1891 N	1650	-0-	-241	-0-	28 1	1574 2	N	-0-			1
							48 3						
01		1767 N	1666	-0-	-101	-0-	28 1	1589 2	N	-0-			1
							49 3						
02		1512 N	1429	-0-	-83	-0-	24 1	1347 2	N	-0-			1
							58 3						
-----													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	11509	PERF. 9475 - 18053		
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9930 - 10226		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAQUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 9439 - 10058		
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342		
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868		
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136													
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640													
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226													
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552													
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-15)		10041 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		129692							
USA		WELL #: 201		RRCID -> 151284		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750							
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	162 1	293 2	N	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	194 1	272 2	N	-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	169 1	296 2	N	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	166 1	308 2	N	-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	165 1	242 2	N	-0-
*02	448 N	284	-0-	-164	-0-	284 2		N	-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 156675		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246	
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	93 1	169 2	N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	103 1	146 2	N	-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	93 1	162 2	N	-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	80 1	149 2	N	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	115 1	169 2	N	-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157180		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	32 1	58 2	N	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	31 1	44 2	N	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	28 1	50 2	N	-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	20 1	38 2	N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25 1	37 2	N	-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37 2		N	-0-

CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID -> 136730		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 1							
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	8 1	459 2	N	-0-
						19 3			
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	8 1	469 2	N	-0-
						16 3			
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	8 1	443 2	N	-0-
						15 3			
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	8 1	464 2	N	-0-
						14 3			
01	496 N	309	-0-	-187	-0-	5 1	295 2	N	-0-
						9 3			
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-

-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 141853			COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10716 - 10842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		3030 X	2681	-0-	-349	-0-	42 1	2535 2	N	-0-			1
							104 3						
10		2976 X	2768	-0-	-208	-0-	44 1	2636 2	N	-0-			1
							88 3						
11		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	43 1	2489 2	N	1			2
							83 3	1 9					
12		2852 X	2725	-0-	-127	-0-	45 1	2601 2	N	-0-			2
							79 3						
01		2790 X	2786	-0-	-4	-0-	46 1	2659 2	N	-0-			2
							81 3						
02		2492 X	2479	-0-	-13	-0-	42 1	2337 2	N	-0-			2
							100 3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		6	RRCID -> 143938			COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12900	PERF.10606 - 11488	
09		930 N	928	-0-	-2	-0-	15 1	877 2	N	-0-			-0-
							36 3						
10		992 N	915	-0-	-77	-0-	15 1	871 2	N	-0-			-0-
							29 3						
11		930 N	855	-0-	-75	-0-	14 1	814 2	N	-0-			-0-
							27 3						
12		961 N	862	-0-	-99	-0-	14 1	823 2	N	-0-			-0-
							25 3						
01		930 N	878	-0-	-52	-0-	15 1	837 2	N	-0-			-0-
							26 3						
*02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	14 1	782 2	N	-0-			-0-
							33 3						
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 146317			COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 11265	PERF.10175 - 11146	
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	2 1	116 2	N	-0-			-0-
							5 3						
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	2 1	135 2	N	-0-			-0-
							5 3						
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	N	-0-			-0-
							5 3						
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	141 2	N	-0-			-0-
							4 3						
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	2 1	114 2	N	-0-			-0-
							3 3						
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	135 2	N	-0-			-0-
							6 3						
-----													
USA			WELL #:		202	RRCID -> 146320			COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 11370	PERF.10225 - 11070	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		B 1	RRCID -> 146903			COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 13415	PERF.10225 - 11090	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
USA		WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	9674 - 10531				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		6150 X	4824	-0-	-1326	-0-	401 1	4248 2	N		-0-					2
							175 3									
10		6355 X	5793	-0-	-562	-0-	461 1	5159 2	N		-0-					2
							173 3									
11		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	477 1	5042 2	N		1					3
							168 3									
12		5580 X	5439	-0-	-141	-0-	459 1	4834 2	N		-0-					3
							146 3									
01		5797 X	5043	-0-	-754	-0-	423 1	4483 2	N		-0-					3
							137 3									
02		T. A.	4410	-0-	4410	4410	365 1	3879 2	N		-0-					3
							166 3									

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10307 - 11250
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10896 - 11223
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11334 - 12274
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	41 1	2451 2	N		-0-		1
						101 3						
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	40 1	2413 2	N		-0-		1
						81 3						
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	42 1	2419 2	N		-0-		1
						80 3						
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	41 1	2340 2	N		-0-		1
						71 3						
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	45 1	2589 2	N		-0-		1
						79 3						
*02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	40 1	2223 2	N		-0-		1
						95 3						

USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9898 - 11706
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	52 1	557 2	N		-0-		-0-
						23 3						
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	52 1	586 2	N		-0-		-0-
						20 3						
11	810 N	371	-0-	-439	-0-	31 1	329 2	N		-0-		-0-
						11 3						
12	651 N	590	-0-	-61	-0-	50 1	524 2	N		-0-		-0-
						16 3						
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68 1	720 2	N		-0-		-0-
						22 3						
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39 1	418 2	N		-0-		-0-
						18 3						

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430 PERF.10211 - 11000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA			WELL #:		205	RRCID ->	148493	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9952 - 19656			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9470 - 10064			
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	47	1	2826	2	N	-0-		1
							116	3						
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	45	1	2696	2	N	-0-		1
							91	3						
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	37	1	2160	2	N	1		2
							72	3		1	9			
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	37	1	2133	2	N	-0-		2
							65	3						
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	39	1	2238	2	N	-0-		2
							68	3						
*02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	38	1	2131	2	N	-0-		2
							91	3						
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655 PERF.10461 - 11402			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980 PERF. 9612 - 10198			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10995 - 11888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9450 X	8854	-0-	-596	-0-	735 1	7798 2	N		-0-			3
						321 3							
10	9300 X	9208	-0-	-92	-0-	733 1	8200 2	N		-0-			3
						275 3							
11	9630 X	8843	-0-	-787	-0-	742 1	7839 2	N		1			4
						261 3				1 9			
12	9951 X	9634	-0-	-317	-0-	812 1	8563 2	N		-0-			4
						259 3							
01	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	840 1	8908 2	N		1			5
						272 3				1 9			
*02	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	782 1	8303 2	N		-0-			5
						355 3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10930		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	259 2	N		-0-			-0-
						11 3							
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	4 1	230 2	N		-0-			-0-
						8 3							
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	4 1	217 2	N		-0-			-0-
						7 3							
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	5 1	261 2	N		-0-			-0-
						8 3							
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	4 1	222 2	N		-0-			-0-
						7 3							
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	4 1	207 2	N		-0-			-0-
						9 3							

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	2 1	121 2	N		-0-			-0-
						5 3							

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	161 2	N		-0-			-0-
						7 3							
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	10 1	113 2	N		-0-			-0-
						4 3							
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19 1	196 2	N		-0-			-0-
						7 3							
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	10 1	101 2	N		-0-			-0-
						3 3							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	247 2	N		-0-			-0-
						8 3							
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	16 1	166 2	N		-0-			-0-
						7 3							

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID -> 156522		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10298 - 11102		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157188		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. 9697 - 11251		
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	256	1	2712	2	N	-0-	1	
							112	3						
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	728	1	8150	2	N	-0-	1	
							274	3						
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	803	1	8487	2	N	1	2	
							282	3		1	9			
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	817	1	8612	2	N	-0-	2	
							260	3						
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	803	1	8516	2	N	1	3	
							260	3		1	9			
*02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	854	1	9068	2	N	-0-	3	
							387	3						
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 157367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14047	PERF.11192 - 11472	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 158363		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10618 - 10899		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		960 N	955	-0-	-5	-0-	79 1	841 2	N	-0-				-0-
							35 3							
10		992 N	972	-0-	-20	-0-	77 1	866 2	N	-0-				-0-
							29 3							
11		960 N	956	-0-	-4	-0-	80 1	848 2	N	-0-				-0-
							28 3							
12		992 N	671	-0-	-321	-0-	57 1	596 2	N	-0-				-0-
							18 3							
01		961 N	661	-0-	-300	-0-	55 1	588 2	N	-0-				-0-
							18 3							
02		896 N	576	-0-	-320	-0-	48 1	506 2	N	-0-				-0-
							22 3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	160892	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11100 - 11338
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10558 - 12772
09	330 N	281	-0-	-49	-0-		4 1	266 2	N	-0-		-0-
							11 3					
10	341 N	236	-0-	-105	-0-		4 1	224 2	N	-0-		-0-
							8 3					
11	270 N	215	-0-	-55	-0-		4 1	204 2	N	-0-		-0-
							7 3					
12	279 N	265	-0-	-14	-0-		4 1	253 2	N	-0-		-0-
							8 3					
01	248 N	237	-0-	-11	-0-		4 1	226 2	N	-0-		-0-
							7 3					
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		5 1	281 2	N	-0-		-0-
							12 3					

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA		WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12210 - 12408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1086 N	1086	-0-	-0-	90	1	957	2	N	-0-		-0-
						39	3						
10		620 N	447	-0-	-173	36	1	398	2	N	-0-		-0-
						13	3						
11		600 N	469	-0-	-131	39	1	416	2	N	-0-		-0-
						14	3						
12		682 N	571	-0-	-111	48	1	508	2	N	-0-		-0-
						15	3						
01		2236 N	2236	-0-	-0-	187	1	1987	2	N	1		1
						61	3						
*02		682 N	682	-0-	-0-	56	1	600	2	N	-0-		1
						26	3						
-----													
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184		
09		1831 N	1831	-0-	-0-	152	1	1613	2	N	-0-		1
						66	3						
10		1897 N	1897	-0-	-0-	151	1	1689	2	N	-0-		1
						57	3						
11		1839 N	1839	-0-	-0-	154	1	1631	2	N	-0-		1
						54	3						
12		1842 N	1842	-0-	-0-	155	1	1637	2	N	-0-		1
						50	3						
01		1898 N	1898	-0-	-0-	159	1	1687	2	N	-0-		1
						52	3						
*02		1707 N	1707	-0-	-0-	141	1	1502	2	N	-0-		1
						64	3						
-----													
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638		
09		2236 N	2236	-0-	-0-	35	1	2114	2	N	-0-		1
						87	3						
10		2251 N	2251	-0-	-0-	36	1	2143	2	N	-0-		1
						72	3						
11		2211 N	2211	-0-	-0-	36	1	2105	2	N	-0-		1
						70	3						
12		2274 N	2274	-0-	-0-	38	1	2170	2	N	-0-		1
						66	3						
01		2258 N	2258	-0-	-0-	38	1	2154	2	N	-0-		1
						66	3						
*02		2161 N	2161	-0-	-0-	37	1	2037	2	N	-0-		1
						87	3						
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148		
09		690 N	568	-0-	-122	9	1	537	2	N	-0-		-0-
						22	3						
10		775 N	660	-0-	-115	11	1	628	2	N	-0-		-0-
						21	3						
11		690 N	610	-0-	-80	10	1	581	2	N	-0-		-0-
						19	3						
12		645 N	645	-0-	-0-	11	1	615	2	N	-0-		-0-
						19	3						
01		652 N	652	-0-	-0-	11	1	622	2	N	-0-		-0-
						19	3						
*02		582 N	582	-0-	-0-	10	1	549	2	N	-0-		-0-
						23	3						

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13040 - 13130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997										TOTAL DEPTH 15068	PERF.11714 - 11758	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 12547	PERF.10008 - 12000	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
-----												
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997										TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466 - 11210	
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	565	2	N	-0-
							23	3				-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	585	2	N	-0-
							20	3				-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	N	-0-
							19	3				-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	-0-
							18	3				-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	-0-
							17	3				-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	506	2	N	-0-
							22	3				-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997										TOTAL DEPTH 15216	PERF.11033 - 11092	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH 13287	PERF.10688 - 11634	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
USA			WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479	
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	611	1	6479	2	N	-0-	2
							267	3					
10	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	510	1	5705	2	N	-0-	2
							192	3					
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	585	1	6185	2	N	1	3
							206	3		1	9		
12	7595	X	7051	-0-	-544	-0-	595	1	6266	2	N	-0-	3
							190	3					
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	566	1	5999	2	N	-0-	3
							183	3					
02	6860	X	6029	-0-	-831	-0-	499	1	5304	2	N	-0-	3
							226	3					



-----													
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	275 1	2916 2	N	-0-			1
						120 3						
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	281 1	3147 2	N	-0-			1
						106 3						
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	289 1	3054 2	N	1			2
						102 3	1 9					
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	268 1	2823 2	N	-0-			2
						85 3						
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	278 1	2943 2	N	-0-			2
						90 3						
02	3220 X	2958	-0-	-262	-0-	245 1	2602 2	N	-0-			2
						111 3						
-----												
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187311		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
USA			WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346					
09	14550	X	14166	-0-	-384	-0-	1176	1	12476	2	N	-0-					5
							514	3									
10	14849	X	14613	-0-	-236	-0-	1163	1	13013	2	N	-0-					5
							437	3									
11	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	1220	1	12895	2	N	2					7
							429	3		2	9						
12	14756	X	13832	-0-	-924	-0-	1166	1	12294	2	N	-0-					7
							372	3									
01	14632	X	14500	-0-	-132	-0-	1216	1	12890	2	N	-0-					7
							394	3									
02	13496	X	13140	-0-	-356	-0-	1088	1	11558	2	N	-0-					7
							494	3									
-----																	
USA			WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
USA			WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438	- 13088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09		420 N	237	-0-	-183	-0-	4 1	224 2	N	-0-		-0-
							9 3					
10		620 N	306	-0-	-314	-0-	5 1	291 2	N	-0-		-0-
							10 3					
11		330 N	172	-0-	-158	-0-	3 1	164 2	N	-0-		-0-
							5 3					
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	3 1	189 2	N	-0-		-0-
							6 3					
01		310 N	259	-0-	-51	-0-	4 1	247 2	N	-0-		-0-
							8 3					
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	3 1	188 2	N	-0-		-0-
							8 3					
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430	- 11440
-----												
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	N	-0-		-0-
							8 3					
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	5 1	282 2	N	-0-		-0-
							9 3					
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	2 1	92 2	N	-0-		-0-
							3 3					
12		217 N	104	-0-	-113	-0-	2 1	99 2	N	-0-		-0-
							3 3					
01		310 N	111	-0-	-199	-0-	2 1	106 2	N	-0-		-0-
							3 3					
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	N	-0-		-0-
							5 3					
-----												
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812	- 10530
-----												
09		9870 X	8975	-0-	-895	-0-	745 1	7904 2	N	1		4
							325 3	1 9				
10		10199 X	9494	-0-	-705	-0-	756 1	8454 2	N	-0-		4
							284 3					
11		9810 X	8559	-0-	-1251	-0-	718 1	7588 2	N	1		5
							252 3	1 9				
12		10075 X	8682	-0-	-1393	-0-	732 1	7717 2	N	-0-		5
							233 3					
01		9641 X	8868	-0-	-773	-0-	744 1	7883 2	N	-0-		5
							241 3					
02		8568 X	7913	-0-	-655	-0-	655 1	6961 2	N	-0-		5
							297 3					
-----												
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920	- 13372
-----												
09		21060 X	14669	-0-	-6391	-0-	231 1	13867 2	N	-0-		7
							571 3					
10		21762 X	15806	-0-	-5956	-0-	252 1	15048 2	N	1		8
							505 3	1 9				
11		18360 X	17576	-0-	-784	-0-	289 1	16730 2	N	1		9
							556 3	1 9				
12		17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	286 1	16362 2	N	-0-		9
							495 3					
01		17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	293 1	16782 2	N	1		10
							513 3	1 9				
02		16408 X	15161	-0-	-1247	-0-	257 1	14294 2	N	-0-		10
							610 3					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
							1 3				
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-	-0-
							1 3				
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28 2	1 3	N	-0-	-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-
							1 3				
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-
							1 3				
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-	-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.//		174017										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10853 - 11646
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	10546 - 11764
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10694 - 10788
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	167138	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	11034 - 11556
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)				10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12402 - 12426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	Y	-0-		-0-
10		8 N	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 2	Y	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	Y	-0-		-0-
12		10 N	6	-0-	-4	-0-	2 1	4 2	Y	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	Y	-0-		-0-
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID -> 139825	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	17290	PERF.	11990 - 13094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

STATE PARK		WELL #:		1	RRCID -> 143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11282 - 12550
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10015 - 12149
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	2	1	96	2	N	-0-
						4	3				
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	2	1	93	2	N	-0-
						3	3				
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	1	1	67	2	N	-0-
						2	3				
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	24	2	1	3	N	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-
						3	3				
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-
						4	3				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10681 - 10840
09	10830 X	9928	-0-	-902	-0-	156	1	9386	2	N	-0-
						386	3				4
10	10850 X	10224	-0-	-626	-0-	163	1	9734	2	N	-0-
						327	3				4
11	10290 X	9909	-0-	-381	-0-	163	1	9431	2	N	1
						314	3	1	9		5
12	10633 X	10379	-0-	-254	-0-	173	1	9906	2	N	-0-
						300	3				5
01	10540 X	10065	-0-	-475	-0-	168	1	9603	2	N	-0-
						294	3				5
02	9268 X	9094	-0-	-174	-0-	154	1	8574	2	N	-0-
						366	3				5

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 149306	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	11033 - 12074
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	1	1	88	2	N	-0-
						4	3				-0-
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	1	1	48	2	N	-0-
						2	3				-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	1	1	62	2	N	-0-
						2	3				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	77	2	N	-0-
						2	3				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-
						2	3				-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-
						3	3				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"			//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
			WELL #:	10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	10188 - 12272					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STATE PARK			WELL #:	2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10190 - 11967					
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	2	N	-0-					-0-
							53	3									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1211	2	N	1					1
							40	3				1	9				
12	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	21	1	1194	2	N	-0-					1
							36	3									
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	20	1	1135	2	N	-0-					1
							35	3									
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	19	1	1043	2	N	-0-					1
							45	3									
-----																	
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:	13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150 - 12148					
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	58	1	3499	2	N	-0-					1
							144	3									
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	61	1	3615	2	N	-0-					1
							121	3									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	1					2
							112	3				1	9				
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	61	1	3474	2	N	-0-					2
							105	3									
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	64	1	3648	2	N	-0-					2
							111	3									
*02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	60	1	3364	2	N	-0-					2
							144	3									
-----																	
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11898 - 12184					
09	450	N	149	-0-	-301	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-
							6	3									
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
							11	3									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	2	N	-0-					-0-
							35	3									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14	1	799	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	12	1	671	2	N	-0-					-0-
							29	3									
-----																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:	1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	11235 - 12430					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

09	7050 X	6708	-0-	-342	-0-	105	1	6342	2	N	-0-					3
						261	3									
10	7285 X	6622	-0-	-663	-0-	106	1	6304	2	N	-0-					3
						212	3									
11	7050 X	5721	-0-	-1329	-0-	94	1	5445	2	N	1					4
						181	3		1	9						
12	7285 X	6225	-0-	-1060	-0-	104	1	5941	2	N	-0-					4
						180	3									
01	7285 X	6585	-0-	-700	-0-	110	1	6283	2	N	-0-					4
						192	3									
02	6272 X	5676	-0-	-596	-0-	96	1	5352	2	N	-0-					4
						228	3									

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
						2	3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594										
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	21 1 52 3	1252 2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	21 1 42 3	1237 2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	20 1 39 3	1167 2	N	1	1
12	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	20 1 34 3	1137 2	N	-0-	1
01	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	18 1 31 3	1021 2	N	-0-	1
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	20 1 47 3	1105 2	N	-0-	1

STATE PARK		WELL #:	6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12346 - 12615
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:	7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF.	9355 - 12020
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	57 1 141 3	3426 2	N	-0-		2
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	59 1 118 3	3527 2	N	-0-		2
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	58 1 111 3	3339 2	N	-0-		2
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	64 1 110 3	3642 2	N	-0-		2
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	64 1 112 3	3673 2	N	-0-		2
*02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	57 1 135 3	3172 2	N	-0-		2

USA		WELL #:	109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11998 - 12454
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	10041 250 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----								
		WELL #:	19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	52 1 130 3	3152 2	N -0- 1
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	48 1 97 3	2892 2	N -0- 1
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	48 1 92 3	2767 2	N -0- 1
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	48 1 83 3	2734 2	N -0- 1
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	49 1 86 3	2823 2	N 1 2
*02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	47 1 112 3	2635 2	N -0- 2
-----								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	160890	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
-----								
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
-----								
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:	8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
-----								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
-----								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 1013		RRCID -> 228951		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10000 - 11535					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5280 X	5072	-0-	-208	-0-	421 1 184 3	4467 2	N	-0-			2
10		5208 X	5114	-0-	-94	-0-	407 1 153 3	4554 2	N	-0-			2
11		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	436 1 153 3	4605 2	N	1			3
12		5239 X	5219	-0-	-20	-0-	440 1 140 3	4639 2	N	-0-			3
01		5239 X	5116	-0-	-123	-0-	429 1 139 3	4548 2	N	-0-			3
02		4844 X	4830	-0-	-14	-0-	400 1 181 3	4249 2	N	-0-			3
-----													
STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230252		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11240 - 11812			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238423		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF. N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 243514		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13536 - 13572			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 15		RRCID -> 246008		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11214 - 11728			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8460 X	6927	-0-	-1533	-0-	109	1	6548	2	N	-0-				3
						270	3								
10	8742 X	4355	-0-	-4387	-0-	69	1	4147	2	N	-0-				3
						139	3								
11	7620 X	7177	-0-	-443	-0-	118	1	6831	2	N	1				4
						227	3								
12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	151	1	8642	2	N	-0-				4
						261	3								
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	128	1	7356	2	N	-0-				4
						225	3								
02	4844 X	4828	-0-	-16	-0-	82	1	4552	2	N	-0-				4
						194	3								

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679  
 GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

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



BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
						1	3							
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
						1	3							
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
						1	3							
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
						2	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

09	690 N	654	-0-	-36	-0-	10	1	619	2	N	-0-			-0-
						25	3							
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	N	-0-			-0-
						23	3							
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	N	-0-			-0-
						22	3							
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	674	2	N	-0-			-0-
						20	3							
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	11	1	641	2	N	-0-			-0-
						20	3							
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	685	2	N	-0-			-0-
						29	3							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

-----														
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11192 - 13318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	12 1	723 2	N	-0-				-0-
							30 3							
10		744 N	741	-0-	-3	-0-	12 1	705 2	N	-0-				-0-
							24 3							
11		810 N	687	-0-	-123	-0-	11 1	654 2	N	-0-				-0-
							22 3							
12		806 N	732	-0-	-74	-0-	12 1	699 2	N	-0-				-0-
							21 3							
01		744 N	723	-0-	-21	-0-	12 1	690 2	N	-0-				-0-
							21 3							
*02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	12 1	686 2	N	-0-				-0-
							29 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	160893	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	12836 - 13128	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13680 - 13780	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12564 - 12796	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12930 - 12652	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----												
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12939 - 12976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502 - 12674
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168762		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12200 - 12742
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170741		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.12165 - 12491
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170840		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.12720 - 12738
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171517		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13110 - 13138
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172098		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13083 - 13104
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

-----														
BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172362		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.12811 - 12827		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173042		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447		PERF.12434 - 12647		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173645		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13784 - 13817		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176824		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13387 - 13407		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 178481		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372		PERF.12447 - 12679		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182934		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10329 - 12380		
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	341	1	3619	2	N	-0-			5
						149	3							
10	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	870	1	9737	2	N	-0-			5
						327	3							
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	500	1	5282	2	N	1			6
						176	3	1	9					
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	320	1	3370	2	N	-0-			6
						102	3							
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	345	1	3662	2	N	-0-			6
						112	3							
*02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	275	1	2925	2	N	-0-			6
						125	3							

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WELL #: 2014		RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11384 - 12433			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	312 1 136 3	3310 2	N	-0-		1
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	303 1 114 3	3392 2	N	-0-		1
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	345 1 121 3	3647 2	N	1		2
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	357 1 114 3	3761 2	N	-0-		2
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	341 1 110 3	3611 2	N	-0-		2
*02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	318 1 144 3	3381 2	N	-0-		2
-----											
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464		
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	391 1 171 3	4145 2	N	-0-		2
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	378 1 142 3	4233 2	N	-0-		2
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	367 1 129 3	3875 2	N	-0-		2
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	374 1 119 3	3945 2	N	-0-		2
01	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	350 1 113 3	3713 2	N	-0-		2
*02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	308 1 140 3	3275 2	N	-0-		2
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190819		COMPL. DATE 03/24/1996			TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192868		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1646	2	N	-0-		1
							68	3						
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	156	1	1746	2	N	-0-		1
							59	3						
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	160	1	1690	2	N	-0-		1
							56	3						
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	178	1	1873	2	N	-0-		1
							57	3						
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	163	1	1729	2	N	-0-		1
							53	3						
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	146	1	1547	2	N	-0-		1
							66	3						

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

09	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	135	1	1436	2	N	-0-		1
							59	3						
10	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	138	1	1542	2	N	-0-		1
							52	3						
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	136	1	1436	2	N	-0-		1
							48	3						
12	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	133	1	1397	2	N	-0-		1
							42	3						
01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	138	1	1464	2	N	-0-		1
							45	3						
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1346	2	N	-0-		1
							57	3						

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	216	1	13001	2	N	-0-		5
							535	3						
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	223	1	13301	2	N	-0-		5
							447	3						
11	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	216	1	12463	2	N	2		7
							414	3		2	9			
12	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	231	1	13230	2	N	-0-		7
							400	3						
01	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	225	1	12886	2	N	-0-		7
							394	3						
*02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	209	1	11633	2	N	-0-		7
							497	3						

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679  
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

-----

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	209	-0-	-781	-0-	3 1	198 2	N	-0-		-0-
						8 3					
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	9 1	553 2	N	-0-		-0-
						19 3					
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4 1	260 2	N	-0-		-0-
						9 3					
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5 1	308 2	N	-0-		-0-
						9 3					
01	589 N	323	-0-	-266	-0-	5 1	309 2	N	-0-		-0-
						9 3					
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5 1	265 2	N	-0-		-0-
						11 3					

-----

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

-----

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

09	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	155 1	9307 2	N	-0-		4
						383 3					
10	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	155 1	9230 2	N	1		5
						310 3	1 9				
11	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	147 1	8515 2	N	-0-		5
						283 3					
12	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	162 1	9285 2	N	-0-		5
						281 3					
01	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	154 1	8809 2	N	1		6
						269 3	1 9				
*02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	133 1	7405 2	N	-0-		6
						316 3					

-----

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

09	9660 X	9470	-0-	-190	-0-	149 1	8952 2	N	-0-		3
						369 3					
10	9982 X	9896	-0-	-86	-0-	158 1	9421 2	N	1		4
						316 3	1 9				
11	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	157 1	9056 2	N	1		5
						301 3	1 9				
12	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	170 1	9718 2	N	-0-		5
						294 3					
01	9889 X	9719	-0-	-170	-0-	162 1	9274 2	N	-0-		5
						283 3					
02	8932 X	8738	-0-	-194	-0-	148 1	8238 2	N	-0-		5
						352 3					



BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	4377	-0-	-813	-0-	69	1	4138	2	N	-0-		2
						170	3						
10	5363 X	4923	-0-	-440	-0-	78	1	4688	2	N	-0-		2
						157	3						
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	92	1	5307	2	N	1		3
						176	3		1	9			
12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	92	1	5239	2	N	-0-		3
						158	3						
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	85	1	4886	2	N	-0-		3
						149	3						
02	4676 X	4393	-0-	-283	-0-	74	1	4142	2	N	-0-		3
						177	3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

09	3000 N	7678	-0-	4678	6563	121	1	7258	2	N	-0-		1
						299	3						
10	3100 N	7456	-0-	4356	10919	119	1	7099	2	N	-0-		1
						238	3						
11	17661 X	6742	-0-	-10919	-0-	111	1	6417	2	N	1		2
						213	3		1	9			
12	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	114	1	6536	2	N	-0-		2
						198	3						
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	105	1	6042	2	N	-0-		2
						185	3						
*02	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	99	1	5485	2	N	-0-		2
						234	3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

09	780 N	717	-0-	-63	-0-	11	1	678	2	N	-0-		-0-
						28	3						
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	9	1	563	2	N	-0-		-0-
						19	3						
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	2	N	-0-		-0-
						34	3						
12	744 N	649	-0-	-95	-0-	11	1	619	2	N	-0-		-0-
						19	3						
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	694	2	N	-0-		-0-
						21	3						
02	980 N	865	-0-	-115	-0-	15	1	815	2	N	-0-		-0-
						35	3						

-----														
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		420 N	144	-0-	-276	-0-	2 1	136 2	N	-0-				-0-
							6 3							
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	6 1	350 2	N	-0-				-0-
							12 3							
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	9 1	531 2	N	-0-				-0-
							18 3							
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	14 1	790 2	N	-0-				-0-
							24 3							
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	13 1	719 2	N	1				1
							22 3	1 9						
02		532 N	358	-0-	-174	-0-	6 1	338 2	N	-0-				1
							14 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144														
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	18 1	1101 2	N	-0-				-0-
							45 3							
10		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	18 1	1063 2	N	-0-				-0-
							36 3							
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18 1	1059 2	N	1				1
							35 3	1 9						
12		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	19 1	1088 2	N	-0-				1
							33 3							
01		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	18 1	1041 2	N	-0-				1
							32 3							
02		1036 N	1021	-0-	-15	-0-	17 1	963 2	N	-0-				1
							41 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166														
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----									
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID -> 172097	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13517	- 13648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172268	COMPL. DATE 09/18/1998	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13299	- 13702
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172363	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.13236	- 13620
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173041	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.13059	- 13637
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.14152	- 14176
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13639	- 13970
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 14575	PERF.13016	- 13486
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									

-----												
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194713	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13122	- 13750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 243539	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14216	- 14244		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 243752	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12932	- 12962		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 257482	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 13306	PERF.13040	- 13076		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226									
YZAGUIRRE J.			WELL #:		R 2ST	RRCID -> 155371	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 13448	PERF. N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
BOB WEST (L-34-47)				10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 152904	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12528	- 15766				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 1	367 2	N	-0-		-0-		
						15 3							
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	6 1	384 2	N	-0-		-0-		
						13 3							
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	6 1	340 2	N	-0-		-0-		
						11 3							
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	6 1	372 2	N	-0-		-0-		
						11 3							
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	7 1	376 2	N	-0-		-0-		
						11 3							
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	6 1	353 2	N	-0-		-0-		
						15 3							
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 154304	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.11880	- 13785				
09	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	87 1	5212 2	N	-0-		2		
						215 3							
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	74 1	4446 2	N	-0-		2		
						149 3							
11	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	67 1	3890 2	N	1		3		
						129 3	1 9						
12	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	67 1	3856 2	N	-0-		3		
						117 3							
01	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	119 1	6806 2	N	-0-		3		
						208 3							
*02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	122 1	6782 2	N	-0-		3		
						290 3							
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7	RRCID -> 158900	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12536	- 12674				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 6	RRCID -> 160882	COMPL. DATE 05/04/1996	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14398	- 14432				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 8	RRCID -> 164252	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13040	- 15030				
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	39 1	2360 2	N	-0-		1		
						97 3							
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	38 1	2280 2	N	-0-		1		
						77 3							
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	36 1	2101 2	N	-0-		1		
						70 3							
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	44 1	2491 2	N	-0-		1		
						75 3							
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	40 1	2297 2	N	-0-		1		
						70 3							
*02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	34 1	1889 2	N	-0-		1		
						81 3							

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 11		RRCID -> 164375		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166629		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 170841		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167		
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	42 1	2551 2	N	-0-	1
						105 3				
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	43 1	2579 2	N	-0-	1
						87 3				
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	43 1	2476 2	N	-0-	1
						82 3				
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	44 1	2545 2	N	-0-	1
						77 3				
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	45 1	2565 2	N	-0-	1
						78 3				
*02	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	46 1	2562 2	N	-0-	1
						109 3				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 15		RRCID -> 171210		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878		
09	14B2 EXT	29	-0-	29	178	28 2	1 3	N	-0-	-0-
10	211 X	33	-0-	-178	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-
						1 3				
11	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-	-0-
						1 3				
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	72 2	N	-0-	-0-
						2 3				
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	N	-0-	-0-
						2 3				
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	N	-0-	-0-
						2 3				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171510		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882		
09	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	322 1	19380 2	N	1	9
						798 3	1 9			
10	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	289 1	17262 2	N	-0-	9
						580 3				
11	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	226 1	13091 2	N	1	10
						435 3	1 9			
12	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	281 1	16089 2	N	-0-	10
						487 3				
01	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	326 1	18659 2	N	1	11
						570 3	1 9			
*02	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	129 1	7202 2	N	-0-	11
						308 3				

-----												
BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 -	15040
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----												
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	25 1	1500 2	N	-0-			1
						62 3						
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	26 1	1567 2	N	-0-			1
						53 3						
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	30 1	1713 2	N	-0-			1
						57 3						
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31 1	1752 2	N	-0-			1
						53 3						
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	29 1	1636 2	N	-0-			1
						50 3						
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	27 1	1496 2	N	-0-			1
						64 3						
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 -	14796
-----												
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-			-0-
						3 3						
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	114 2	N	-0-			-0-
						4 3						
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	155 2	N	-0-			-0-
						5 3						
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5 1	262 2	N	-0-			-0-
						8 3						
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4 1	229 2	N	-0-			-0-
						7 3						
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	N	-0-			-0-
						6 3						
-----												
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10194 -	14785
-----												
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	12 1	705 2	N	-0-			-0-
						29 3						
10	868 N	801	-0-	-67	-0-	13 1	762 2	N	-0-			-0-
						26 3						
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	13 1	729 2	N	-0-			-0-
						24 3						
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	15 1	880 2	N	-0-			-0-
						27 3						
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	13 1	765 2	N	-0-			-0-
						23 3						
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	13 1	731 2	N	-0-			-0-
						31 3						
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 -	14014
-----												
09	270 N	20	-0-	-250	-0-	19 2	1 3	N	-0-			-0-
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	17 2	1 3	N	-0-			-0-
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-

-----														
BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 14502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	24 1	1471 2	N	-0-				1
							61 3							
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	26 1	1536 2	N	-0-				1
							52 3							
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	25 1	1464 2	N	-0-				1
							49 3							
12		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	27 1	1523 2	N	-0-				1
							46 3							
01		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	25 1	1450 2	N	-0-				1
							44 3							
02		1428 N	1318	-0-	-110	-0-	22 1	1243 2	N	-0-				1
							53 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF. N/A		
-----														
09		5730 X	5624	-0-	-106	-0-	88 1	5317 2	N	-0-				2
							219 3							
10		5921 X	5385	-0-	-536	-0-	86 1	5127 2	N	-0-				2
							172 3							
11		5730 X	5017	-0-	-713	-0-	83 1	4774 2	N	1				3
							159 3	1 9						
12		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	98 1	5584 2	N	-0-				3
							169 3							
01		5797 X	5770	-0-	-27	-0-	96 1	5506 2	N	-0-				3
							168 3							
02		5236 X	5199	-0-	-37	-0-	88 1	4902 2	N	-0-				3
							209 3							
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 13808		
-----														
09		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	164 1	9865 2	N	-0-				3
							406 3							
10		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	127 1	7586 2	N	-0-				3
							255 3							
11		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	96 1	5528 2	N	1				4
							184 3	1 9						
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	74 1	4230 2	N	-0-				4
							128 3							
01		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	168 1	9610 2	N	-0-				4
							294 3							
*02		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	115 1	6390 2	N	-0-				4
							273 3							
-----														
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 14746		
-----														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15541 - 15696		
-----														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	3	N	-0-			-0-
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	92	1	972	2	N	-0-			-0-
							40	3							
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1033	2	N	-0-			-0-
							35	3							
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	2	N	1			1
							35	3	1	9					
12		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	93	1	983	2	N	-0-			1
							30	3							
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	-0-			1
							33	3							
02		1120 N	1094	-0-	-26	-0-	91	1	962	2	N	-0-			1
							41	3							

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288 - 12384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2704 - 2714				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
U.S.A. GAS UNIT 2		WELL #:		1ST	RRCID ->	180337	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF. 7140 - 7324				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	189851	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	14094	PERF.	7492 - 8900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1159	-0-	-281	-0-		413 1	746 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1285	-0-	-79	-0-		534 1	751 2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-		435 1	764 2	N	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		425 1	790 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-		430 1	632 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	580	-0-	-540	-0-		580 2		N	-0-			-0-
-----													
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	191415	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10418 - 10438	
09	930 N	843	-0-	-87	-0-		300 1	543 2	Y	-0-			60
10	961 N	697	-0-	-264	-0-		290 1	407 2	Y	-0-			60
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-		336 1	589 2	Y	-0-			60
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-		325 1	604 2	Y	-0-			60
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-		385 1	565 2	Y	-0-			60
02	756 N	516	-0-	-240	-0-		516 2		Y	-0-			60
-----													
PALMYRA		WELL #:		16C	RRCID ->	192428	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9647 - 11268	
09	840 N	836	-0-	-4	-0-		298 1	538 2	N	-0-			-0-
10	899 N	869	-0-	-30	-0-		361 1	508 2	N	-0-			-0-
11	870 N	865	-0-	-5	-0-		314 1	551 2	N	-0-			-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-		278 1	517 2	N	-0-			-0-
01	868 N	705	-0-	-163	-0-		286 1	419 2	N	-0-			-0-
02	812 N	441	-0-	-371	-0-		441 2		N	-0-			-0-
-----													
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10500 - 10530	
09	870 N	744	-0-	-126	-0-		265 1	479 2	Y	-0-			60
10	899 N	655	-0-	-244	-0-		272 1	383 2	Y	-0-			60
11	840 N	758	-0-	-82	-0-		275 1	483 2	Y	-0-			60
12	775 N	763	-0-	-12	-0-		267 1	496 2	Y	-0-			60
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-		321 1	472 2	Y	-0-			60
02	700 N	426	-0-	-274	-0-		426 2		Y	-0-			60
-----													
ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6616 - 6764	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	6966 - 6992	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6867 - 7195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
PALMYRA MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7616 - 8395	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	176056	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7885 - 7902	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	7908 - 8196	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-		8
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	59	1	82	2	N	-0-		8
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	N	-0-		8
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	28	1	53	2	N	-0-		8
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	26	1	37	2	N	-0-		8
*02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-		8

PEREZ, F. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF.	7970 - 7278	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	57	1	103	2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	65	1	91	2	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	53	1	94	2	N	-0-		-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	165	1	307	2	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	2	N	-0-		-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-

PALMYRA		WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF.	7908 - 9394	
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1071	1	1936	2	N	-0-		-0-
10	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	1466	1	2062	2	N	-0-		-0-
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1269	1	2226	2	N	-0-		-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	1222	1	2270	2	N	-0-		-0-
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1351	1	1984	2	N	-0-		-0-
*02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	75	1	135	2	N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	90	1	127	2	N	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	76	1	134	2	N	-0-				-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	78	1	146	2	N	-0-				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	-0-				-0-
*02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-				-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	64	1	116	2	N	-0-				-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	77	1	109	2	N	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	61	1	108	2	N	-0-				-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	55	1	101	2	N	-0-				-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	63	1	93	2	N	-0-				-0-
*02	168 N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-				-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

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

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	225	1	406	2	N	-0-				-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	275	1	387	2	N	-0-				-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	177	1	310	2	N	-0-				-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	229	1	425	2	N	-0-				-0-
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	216	1	317	2	N	-0-				-0-
*02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-				-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

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

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

09	210 N	182	-0-	-28	-0-	65	1	117	2	N	-0-				-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	88	1	123	2	N	-0-				-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	74	1	131	2	N	-0-				-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	68	1	125	2	N	-0-				-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	83	1	121	2	N	-0-				-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
PALMYRA		WELL #:		4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076 - 8306			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	408	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	-0-	249	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-	-0-
-----															
PEREZ, F.R.		WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 - 8628			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----															
SALINAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 - 8226			
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1	1387	2	N	-0-	-0-	19
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	-0-	879	1	1237	2	N	-0-	-0-	19
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	1553	2	N	-0-	-0-	19
12	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	-0-	761	1	1414	2	N	-0-	-0-	19
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	1301	2	N	-0-	-0-	19
02	2268	N	1506	-0-	-762	-0-	-0-	1506	2			N	-0-	-0-	19
-----															
PALMYRA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 - 9154			
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	1833	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	1	1757	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	1740	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	1607	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	962	1	1411	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-	-0-	-0-
-----															
PALMYRA		WELL #:		5	RRCID ->	161329	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 - 8914			
09	4530	X	4148	-0-	-382	-0-	-0-	1478	1	2670	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	-0-	1808	1	2544	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	-0-	1526	1	2676	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	-0-	1498	1	2784	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	-0-	1650	1	2422	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3920	X	2138	-0-	-1782	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	-0-	-0-
-----															
PALMYRA		WELL #:		6ST	RRCID ->	161391	COMPL. DATE	08/11/1996	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 - 9970			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----															
ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	161582	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9452 - 9695			
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	78	2	N	-0-	-0-	-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	-0-	35	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		5820 X	5755	-0-	-65	-0-	855 1	4900 2		N	-0-	-0-
10		5828 X	5373	-0-	-455	-0-	606 1	4767 2		N	-0-	-0-
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	678 1	5054 2		N	-0-	-0-
12		5828 X	4002	-0-	-1826	-0-	598 1	3404 2		N	-0-	-0-
01		5828 X	4770	-0-	-1058	-0-	354 1	4416 2		N	-0-	-0-
02		5264 X	4920	-0-	-344	-0-	4920 2			N	-0-	-0-
-----												
FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	32	-0-	32	32	32 2			N	-0-	-0-
-----												
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
10		310 N	21	-0-	-289	-0-	9 1	12 2		N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	10 1	15 2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1487 1	2688 2		N	-0-	14
10		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	1736 1	2442 2		N	-0-	14
11		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	1497 1	2625 2		N	-0-	14
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	1680 1	3122 2		N	-0-	14
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	1289 1	1892 2		N	-0-	14
*02		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			N	-0-	14
-----												
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504												
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	54 1	98 2		N	-0-	-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	65 1	92 2		N	-0-	-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	40 1	70 2		N	-0-	-0-
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	22 1	42 2		N	-0-	-0-
01		155 N	59	-0-	-96	-0-	24 1	35 2		N	-0-	-0-
02		112 N	34	-0-	-78	-0-	34 2			N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902												
09		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	921 1	1663 2		N	-0-	-0-
10		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	1217 1	1713 2		N	-0-	-0-
11		3000 N	3454	-0-	454	454	1254 1	2200 2		N	-0-	-0-
12		3100 N	3749	-0-	649	1103	1312 1	2437 2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3803	-0-	703	1806	1541 1	2262 2		N	-0-	-0-
*02		4022 X	2216	-0-	-1806	-0-	2216 2			N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	645	1	1165	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	690	1	971	2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1470	-0-	-150	-0-	534	1	936	2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	569	1	1057	2	N	-0-			-0-
01		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	674	1	989	2	N	-0-			-0-
02		1372 N	852	-0-	-520	-0-	852	2			N	-0-			-0-
-----															
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A															
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	640	1	1157	2	N	-0-			14
10	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	759	1	1067	2	N	-0-			14
11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	605	1	1062	2	N	-0-			14
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	582	1	1081	2	N	-0-			14
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	676	1	993	2	N	-0-			14
02	1568	N	938	-0-	-630	-0-	938	2			N	-0-			14
-----															
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A															
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1339	1	2418	2	N	-0-			-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1371	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	908	1	1592	2	N	-0-			-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1180	1	2193	2	N	-0-			-0-
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	906	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	1727	-0-	-289	-0-	1727	2			N	-0-			-0-





OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3300 X	3190	-0-	-110	-0-	287	1	2899	3	Y	4		35
10		3410 X	272	-0-	-3138	-0-	53	1	216	3	Y	3		38
11		3180 X	1840	-0-	-1340	-0-	223	1	1600	3	Y	15		53
12		3286 X	1816	-0-	-1470	-0-	260	1	1550	3	Y	5		58
01		3286 X	183	-0-	-3103	-0-	48	1	135	3	Y	-0-		58
02		2968 X	210	-0-	-2758	-0-	58	1	151	3	Y	1		59

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076														
09		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	822	1	1485	2	N	-0-		-0-
10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	1298	1	1827	2	N	-0-		-0-
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	1038	1	1821	2	N	-0-		-0-
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	1020	1	1894	2	N	-0-		-0-
01		3131 X	2766	-0-	-365	-0-	1121	1	1645	2	N	-0-		-0-
02		2828 X	1469	-0-	-1359	-0-	1469	2			N	-0-		-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254														
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	-0-		-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	N	-0-		-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF. 11192 - 11262														
09		1530 X	1328	-0-	-202	-0-	473	1	855	2	N	-0-		-0-
10		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1099	1	1547	2	N	-0-		-0-
11		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	624	1	1094	2	N	-0-		-0-
12		1457 X	1072	-0-	-385	-0-	375	1	697	2	N	-0-		-0-
01		2635 X	1214	-0-	-1421	-0-	492	1	722	2	N	-0-		-0-
02		2380 X	711	-0-	-1669	-0-	711	2			N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4560 #	2892	-0-	-1668	-0-	476	1	2324	3	Y	84	109	1		92
10	DLQ G-10	2617	-0-	2617	2617	92	9	498	1	Y	105	66	1		131
11	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4759	116	9	485	1	Y	97	160	1		68
12	6006	2696	-0-	-3310	1449	107	9	498	1	Y	89	83	1		74
*01	3471 R	2022	-0-	-1449	-0-	98	9	463	1	Y	70	68	1		76
*02	3415 R	3415	-0-	-0-	-0-	77	9	452	1	Y	97	83	1		90
						107	9								

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
 MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	288	1	1126	3	N	-0-				-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	N	-0-				-0-
11	900 N	447	-0-	-453	-0-	72	1	375	3	N	-0-				-0-
12	1457 N	208	-0-	-1249	-0-	37	1	171	3	N	-0-				-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	3	N	-0-				-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

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

OIL AND GAS DIVISION

-----											
BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)		10712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 11		RRCID -> 259012		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7271 - 7315	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7919 - 7932	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8422 - 8492	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		11
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		Y	-0-		11
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 2		Y	-0-		11
12	527 N	352	-0-	-175	-0-	352 2		Y	-0-	11 1	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
-----											
BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8134 - 8212	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8708 - 8866	
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		Y	-0-		27
10	4340 X	3793	-0-	-547	-0-	3793 2		Y	-0-		27
11	4200 X	3695	-0-	-505	-0-	3695 2		Y	-0-		27
12	4340 X	4068	-0-	-272	-0-	4068 2		Y	-0-	27 1	-0-
01	4340 X	3513	-0-	-827	-0-	3513 2		Y	-0-		-0-
02	3528 X	2761	-0-	-767	-0-	2760 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----											
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8523 - 8654	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

09	2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2168	2	15	9	Y	14					29
10	2945 N	2794	-0-	-151	-0-	2784	2	10	9	Y	9					38
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					38
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2678	2	102	9	Y	93	73	1			58
01	2790 N	1884	-0-	-906	-0-	1875	2	9	9	Y	8					66
*02	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2621	2	186	9	Y	169	124	1			111

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	123 1	4528 2	Y	24 26 1	2
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	168 1	4467 2	Y	-0-	-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	189 1	4198 2	Y	-0-	-0-
12	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	206 1	4592 2	Y	-0-	-0-
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	203 1	4767 2	Y	-0-	-0-
*02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	158 1	4570 2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E 68 D	RRCID -> 050636	COMPL. DATE 04/30/1971	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 6741	-		6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 355 D	RRCID -> 058784	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 5845	PERF. 5332	-		5698
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 73CT	RRCID -> 060816	COMPL. DATE 08/20/1954	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5998	-		6403
09	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	38 1	1403 2	Y	17	18 1	1
						19 9					
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	65 1	1722 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	81 1	1806 2	Y	-0-		-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	91 1	2025 2	Y	-0-		-0-
01	1798 N	1399	-0-	-399	-0-	57 1	1342 2	Y	-0-		-0-
02	1764 N	1395	-0-	-369	-0-	47 1	1348 2	Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 354DF	RRCID -> 062407	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 4690	-		5370
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 332 F	RRCID -> 063461	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6460	-		6468
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 343 H	RRCID -> 064071	COMPL. DATE 07/12/1975	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 6012	-		6040
09	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	251 1	9264 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	391 1	10410 2	Y	-0-		-0-
11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	355 1	7881 2	Y	-0-		-0-
12	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	456 1	10187 2	Y	-0-		-0-
01	8215 X	7517	-0-	-698	-0-	307 1	7210 2	Y	-0-		-0-
*02	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	289 1	8345 2	Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 213DF		RRCID -> 064116		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 303 D		RRCID -> 064405		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 C		RRCID -> 067354		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750								
09	3000 N	3037	-0-	37	37	87	1	2950	2	Y	-0-					-0-
10	2676 N	2639	-0-	-37	-0-	83	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	72	1	2402	2	Y	-0-					-0-
01	3131 X	2294	-0-	-837	-0-	68	1	2226	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2095	-0-	-733	-0-	66	1	2029	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000								
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	105	1	3877	2	Y	-0-					-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	205	1	5466	2	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3715	-0-	-65	-0-	160	1	3555	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	3009	-0-	3009	3009	129	1	2880	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	4968	-0-	4968	7977	203	1	4765	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	5177	-0-	5177	13154	173	1	5004	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694								
09	3000 N	2347	-0-	-653	1141	68	1	2279	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2146	-0-	-954	187	67	1	2079	2	Y	-0-					-0-
11	2222 N	2035	-0-	-187	-0-	59	1	1976	2	Y	-0-					-0-
12	2418 X	2023	-0-	-395	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	2418 X	1893	-0-	-525	-0-	56	1	1837	2	Y	-0-					-0-
02	2184 X	1694	-0-	-490	-0-	53	1	1641	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 289 D	RRCID -> 074955	COMPL. DATE 12/25/1978	TOTAL DEPTH 7955	PERF. 6762	- 6790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 545DF	RRCID -> 076388	COMPL. DATE 04/20/1997	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 4994	- 6296						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 548DF	RRCID -> 076412	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5050	- 5080						
09	4110 X	2888	-0-	-1222	-0-	76	1	2812	2	Y	-0-				-0-
10	4247 X	2840	-0-	-1407	-0-	103	1	2737	2	Y	-0-				-0-
11	3600 X	3062	-0-	-538	-0-	132	1	2930	2	Y	-0-				-0-
12	2976 X	2062	-0-	-914	-0-	88	1	1974	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	1783	-0-	-1193	-0-	73	1	1710	2	Y	-0-				-0-
02	2856 X	1713	-0-	-1143	-0-	57	1	1656	2	Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 546 F	RRCID -> 076851	COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 7577	PERF. 5055	- 5362						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 364HJ	RRCID -> 077272	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 4784	- 6465						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 425DF	RRCID -> 083854	COMPL. DATE 09/16/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6448	- 7010						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 35CT	RRCID -> 086801	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6246	- 6647						
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	132	1	4471	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	4202	-0-	1102	1102	132	1	4070	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	3715	-0-	715	1817	108	1	3607	2	Y	-0-				-0-
12	5142 X	3325	-0-	-1817	-0-	96	1	3229	2	Y	-0-				-0-
01	4743 X	2445	-0-	-2298	-0-	73	1	2372	2	Y	-0-				-0-
02	4284 X	2489	-0-	-1795	-0-	78	1	2411	2	Y	-0-				-0-



-----

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

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

-----

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

*03		3379 X	2590	-0-	-789	-0-	-0-	1	1	2548	2	Y	37	57	1				59	
								41	9											
*04		3240 X	3015	-0-	-225	-0-	-0-	2979	2	36	9	Y	33	59	1				33	
*05		3379 X	2625	-0-	-754	-0-	-0-	2602	2	23	9	Y	21						54	
06		3360 X	2111	-0-	-1249	-0-	-0-	2101	2	10	9	Y	9	26	1				37	
07		3472 X	1432	-0-	-2040	-0-	-0-	1429	2	3	9	Y	3	19	1				21	
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-					Y	-0-						21	
09		3030 X	2703	-0-	-327	-0-	-0-	2702	2	1	9	Y	1						22	
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2	15	9	Y	14	15	1				21	
11		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2	12	9	Y	11	15	1				17	
12		2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	-0-	1613	2	10	9	Y	9						26	
01		2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	-0-	1630	2	7	9	Y	6	14	1				18	
02		2520 X	1813	-0-	-707	-0-	-0-	2	1	1779	2	Y	29	15	1				32	
								32	9											

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

09		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6564	2	Y	25	26	1				2	
								28	9											
10		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6400	2	Y	27	27	1				2	
								30	9											
11		5760 X	5407	-0-	-353	-0-	-0-	2	1	5382	2	Y	21	21	1				2	
								23	9											
12		6820 X	5583	-0-	-1237	-0-	-0-	3	1	5550	2	Y	27	26	1				3	
								30	9											
01		6820 X	3177	-0-	-3643	-0-	-0-	1	1	3161	2	Y	14	15	1				2	
								15	9											
02		6160 X	5608	-0-	-552	-0-	-0-	1	1	5581	2	Y	24	19	1				7	
								26	9											

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

09		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	4036	2	N	-0-						-0-	
10		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3628	2	N	-0-						-0-	
11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3418	2	N	-0-						-0-	
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3345	2	N	-0-						-0-	
01		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3238	2	N	-0-						-0-	
*02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2922	2	N	-0-						-0-	

-----  
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-				-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-				-0-
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-				-0-
12		1457 N	753	-0-	-704	-0-	753	2		Y	-0-				-0-
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-				-0-
*02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-				-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520  
-----

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

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998  
-----

09	6690	X	3080	-0-	-3610	-0-	88	1	2984	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
10	6913	X	6169	-0-	-744	-0-	194	1	5975	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	6690	X	5940	-0-	-750	-0-	173	1	5767	2	Y	-0-			-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	192	1	6415	2	Y	-0-			-0-
01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	222	1	7259	2	Y	-0-			-0-
*02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	219	1	6746	2	Y	-0-			-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390  
-----

09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	62	1	2081	2	Y	-0-			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	55	1	1699	2	Y	-0-			-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1952	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	47	1	1580	2	Y	-0-			-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	49	1	1515	2	Y	-0-			-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362  
-----

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

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525  
-----

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 135		RRCID -> 120992		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536								
09	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	184	1	6806	2	Y	-0-					-0-
10	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	230	1	6118	2	Y	-0-					-0-
11	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	273	1	6065	2	Y	-0-					-0-
12	7161 X	5834	-0-	-1327	-0-	250	1	5584	2	Y	-0-					-0-
01	7161 X	4745	-0-	-2416	-0-	194	1	4551	2	Y	-0-					-0-
02	6468 X	5614	-0-	-854	-0-	188	1	5426	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318								
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	91	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	132	1	3519	2	Y	-0-					-0-
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	188	1	4178	2	Y	-0-					-0-
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	192	1	4298	2	Y	-0-					-0-
01	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	147	1	3458	2	Y	-0-					-0-
02	4088 X	3866	-0-	-222	-0-	129	1	3737	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222			
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	93	1	3423	2	Y	-0-
10	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	119	1	3178	2	Y	-0-
11	3300 X	3179	-0-	-121	-0-	137	1	3042	2	Y	-0-
12	3627 X	2946	-0-	-681	-0-	126	1	2820	2	Y	-0-
01	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	134	1	3145	2	Y	-0-
02	3276 X	2480	-0-	-796	-0-	83	1	2397	2	Y	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788			
09	3000 N	4184	-0-	1184	1184	120	1	4064	2	Y	-0-
10	3100 N	2567	-0-	-533	651	81	1	2486	2	Y	-0-
11	2608 N	1957	-0-	-651	-0-	57	1	1900	2	Y	-0-
12	3596 X	1074	-0-	-2522	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-
01	3596 X	358	-0-	-3238	-0-	11	1	347	2	Y	-0-
02	3248 X	2	-0-	-3246	-0-	2	2			Y	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416			
09	13200 X	10572	-0-	-2628	-0-	275	1	10151	2	Y	133
						146	9				142
10	13640 X	12534	-0-	-1106	-0-	440	1	11720	2	Y	340
						374	9				321
11	12330 X	7824	-0-	-4506	-0-	329	1	7300	2	Y	177
						195	9				189
12	10912 X	9132	-0-	-1780	-0-	379	1	8475	2	Y	253
						278	9				248
01	12524 X	8904	-0-	-3620	-0-	352	1	8281	2	Y	246
						271	9				242
02	11312 X	8343	-0-	-2969	-0-	271	1	7829	2	Y	221
						243	9				185
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 8		RRCID -> 143034		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680			
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	Y	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	Y	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958								
09	540 X	12	-0-	-528	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	248 X		-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N		-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364								
09	4770 X	3768	-0-	-1002	-0-	99	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	4929 X	2762	-0-	-2167	-0-	100	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	3899	-0-	-121	-0-	168	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	188	1	4196	2	N	-0-					-0-
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	176	1	4133	2	N	-0-					-0-
*02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	143	1	4127	2	N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116														
09	14550 X	12231	-0-	-2319	-0-	144	1	11627	2	Y	418	411	1	36
						460	9							
10	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	170	1	13163	2	Y	257	270	1	23
						283	9							
11	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	159	1	10994	2	Y	199	201	1	21
						219	9							
12	12648 X	11052	-0-	-1596	-0-	167	1	10631	2	Y	231	230	1	22
						254	9							
01	13609 X	10580	-0-	-3029	-0-	168	1	10186	2	Y	205	204	1	23
						226	9							
02	12292 X	9331	-0-	-2961	-0-	152	1	8981	2	Y	180	151	1	52
						198	9							
-----														
KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970														
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

-----														
BORREGOS (ZONE K-11)			//CONT.//		10730 183	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		M102E	RRCID ->	278021	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	12088	PERF. 10846 - 11038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2778	CANCELLED UNDERAGE ->	-20850								
09		0	2348	-0-	2348 B	-430	2181 2	167 9		N	152	176 1		13
10		0	2682	-0-	2682 B	2252	2476 2	206 9		N	187	183 1		17
11		4930 N	2678	-0-	-2252 B	-0-	2487 2	191 9		N	174	172 1		19
12		2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2597 2	234 9		N	213	212 1		20
01		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2707 2	237 9		N	215	211 1		24
02		2492 N	1557	-0-	-935 B	-0-	1435 2	122 9		N	111	103 1		32
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
-----														
BORREGOS (ZONE S-15, N)					10730 654	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		364 D	RRCID ->	052161	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF. N/A		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BORREGOS (ZONE V-15, E)					10730 818	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		M815E	RRCID ->	268093	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	10998	PERF. 8506 - 8516		
09		19650 #	13101	-0-	-6549	-0-	156 1	12607 2		N	307	316 1		27
							338 9							
10		20305 #	12185	-0-	-8120	-0-	140 1	11104 2		N	855	805 1		77
							941 9							
11		18780 #	10922	-0-	-7858	-0-	141 1	9990 2		N	719	719 1		77
							791 9							
12		13547 #	10527	-0-	-3020	-0-	143 1	9498 2		N	805	805 1		77
							886 9							
01		13547 #	9875	-0-	-3672	-0-	142 1	8930 2		N	730	724 1		83
							803 9							
02		12236 #	8568	-0-	-3668	-0-	128 1	7766 2		N	613	518 1		178
							674 9							
-----														
BORREGOS, (ZONE V-19,N)					10730 825	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		594	RRCID ->	121407	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7470 - 7985		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BORREGOS (ZONE V-35)					10730 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.					253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #:		581	RRCID ->	101858	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8287 - 8322		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M802E	RRCID ->	258173	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8290 - 8294
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8982 - 9324
09	5790 X	2650	-0-	-3140 B	-0-	2569	2	81 9	N	74	88 1	6
10	5983 X	2081	-0-	-3902 B	-0-	119	1	1933 2	N	26	30 1	2
						29	9					
11	5790 X	2155	-0-	-3635 B	-0-	112	1	2015 2	N	25	24 1	3
						28	9					
12	3968 X	1231	-0-	-2737 B	-0-	89	1	1123 2	N	17	18 1	2
						19	9					
01	2728 X	1551	-0-	-1177 B	-0-	40	1	1490 2	N	19	19 1	2
						21	9					
02	2464 X	1901	-0-	-563 B	-0-	96	1	1779 2	N	24	19 1	7
						26	9					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8880 - 8918
09	11970 X	1979	-0-	-9991 B	-0-	1957	2	22 9	N	20	29 1	2
10	12369 X	1918	-0-	-10451 B	-0-	110	1	1785 2	N	21	21 1	2
						23	9					
11	11970 X	3745	-0-	-8225 B	-0-	197	1	3548 2	N	-0-	2 1	-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-				N	-0-		-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-				N	-0-		-0-
02	3024 X	-0-	-0-	-3024 B	-0-				N	-0-		-0-

BORREGOS (ZONE V-40)		10730 856		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	275296	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	9310 - 9335
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833T	RRCID ->	275829	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9280 - 9324
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----																
BORREGOS (ZONE 7730')			10730 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 562		RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7727 - 7732					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BOYLE (H-)			11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
H & P EXPLORATION CO.			341526													
ROOS BENNETT B			WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3744 - 3747					
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	917	2	243	9	N	221	181	1		139
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	870	2	171	9	N	155	178	1		116
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	732	2	237	9	N	215	182	1		149
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	805	2	251	9	N	228	178	1		199
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	813	2	267	9	N	243	180	1		262
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT				262
-----																
BOYLE (3100)			11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
GARCIA, M. M. "D"			WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138					
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-				-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
-----																
BOYLE (3400)			11096 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR						
H & P EXPLORATION CO.			341526													
ROOS BENNETT			WELL #: 1 C		RRCID -> 234613		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3298 - 3306					
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BOYLE (4100)			11096 928		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425													
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 115512		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 4093 - 4096					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	70 1	21 2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	116 1	29 2	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99 2		N	-0-			-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

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

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 H & P EXPLORATION CO. 341526  
 ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 ORPHAN WELLS, LLC 627006  
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	123 1	1142 2	N	10			122
						11 9						
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	99 1	852 2	N	10			132
						11 9						
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	121 1	786 2	N	10			142
						11 9						
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	27 1	958 2	N	10			152
						11 9						
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	339 1	619 2	N	8			160
						9 9						
02	868 N	721	-0-	-147	-0-	70 1	642 2	N	8			168
						9 9						

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		//CONT.//		236631							
BELIA BARRERA		WELL #:		1	RRCID ->	276350	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6968 - 6976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1921 X	1921	-0-	-0-	208 1	1702 2	N	10		92
						11 9					
10		2480 X	1640	-0-	-840	-0-	194 1	1435 2	N	10	102
							11 9				
11		2280 X	1462	-0-	-818	-0-	218 1	1233 2	N	10	112
							11 9				
12		1240 X	1071	-0-	-169	-0-	29 1	1031 2	N	10	122
							11 9				
*01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	413 1	754 2	N	9	131
							10 9				
02		1372 N	597	-0-	-775	-0-	58 1	530 2	N	8	139
							9 9				

  

FREDCO				284921				CNTY: JIM WELLS			
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	144532	COMPL. DATE	02/28/1993	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7626 - 7630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459				CNTY: JIM WELLS			
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8388 - 8398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

FOSTER, DORIS ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 7207 - 7214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11	

  

FOSTER, DORIS ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 - 7560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

  

FOSTER, DORIS ETAL				WELL #:	3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 - 8120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459									
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7540 - 7545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SUN EXPLORATION, INC.		829289		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
09	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1935	2	10	9	N	9	162	
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2003	2	74	9	N	67	88	
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1933	2	100	9	N	91	179	
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	N	48	44	
01	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	1980	2	31	9	N	28	72	
02	1904 N	1817	-0-	-87	-0-	1795	2	22	9	N	20	92	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7018 - 7024
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRANNON (BREN, LO.)		11420 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	1	RRCID ->	274848	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:	1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10206 - 10234
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		62	
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-		62	
11	780 N	349	-0-	-431	-0-	349	2		N	-0-		62	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		62	
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-		62	
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		62	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 4924 - 4938		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7498 - 7546		
-----												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
-----												
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6940 - 7034		
-----												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
-----												
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 6710 - 6814		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
-----												
MARGO, R.E. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9277 - 9288		
-----												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 9		RRCID -> 201194		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 5208 - 6972		
-----												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

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

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	184	1	1235	2	Y	5	13	1			-0-
						6	9									
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	112	1	1595	2	Y	11	10	1			1
						12	9									
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	123	1	1158	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	125	1	1290	2	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
01	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	76	1	1224	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
02	1204 N	1138	-0-	-66	-0-	54	1	1077	2	Y	6	6	1			1
						7	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

09	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	186	1	1250	2	Y	88	98	1			-0-
						97	9									
10	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	81	1	1156	2	Y	85	80	1			5
						94	9									
11	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	136	1	1287	2	Y	45	43	1			7
						50	9									
12	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	124	1	1278	2	Y	41	45	1			3
						45	9									
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	80	1	1283	2	Y	16	15	1			4
						18	9									
02	1372 N	1202	-0-	-170	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					4







-----															
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															
-----															
09	900	N	719	-0-	-181	-0-	90	1	609	2	Y	18	25	1	-0-
							20	9							
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	51	1	732	2	Y	21	20	1	1
							23	9							
11	930	N	702	-0-	-228	-0-	66	1	623	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	60	1	614	2	Y	10	11	1	1
							11	9							
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	45	1	721	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-			1
-----															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					23
10	930 N	122	-0-	-808	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					23
11	900 N	366	-0-	-534	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					23
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	-0-					23
02	336 N	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					23
-----																
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
-----																
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																
09	4020 X	2706	-0-	-1314	-0-	350	1	2356	2	Y	-0-					4
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	191	1	2716	2	Y	-0-					4
11	2700 X	2569	-0-	-131	-0-	246	1	2323	2	Y	-0-					4
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	276	1	2849	2	Y	-0-					4
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	172	1	2751	2	Y	-0-					4
02	2520 X	2505	-0-	-15	-0-	120	1	2385	2	Y	-0-					4
-----																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509										COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	5802 - 5808
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531										COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6322 - 7522
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747										COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	5182 - 5190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879										COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	7268 - 7282
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	Y	-0-		3	
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	-0-		3	
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-		3	
12	465	N	347	-0-	-118	-0-	31	1	316	2	Y	-0-		3	
01	620	N	219	-0-	-401	-0-	13	1	206	2	Y	-0-		3	
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	9	1	172	2	Y	-0-		3	
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488										COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7242 - 7256
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	165	1	1112	2	Y	23	25	1	-0-
							25	9							
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	Y	18	17	1	1
							20	9							
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	118	1	1118	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	1146	2	Y	10	11	1	1
							11	9							
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	71	1	1133	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	52	1	1028	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263										COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7446 - 7586
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

-----																	
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																	
09		3300 X	2775	-0-	-525	-0-			355	1	2391	2	Y	26	30	1	-0-
									29	9							
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-			265	1	3767	2	Y	25	24	1	1
									28	9							
11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-			350	1	3302	2	Y	14	13	1	2
									15	9							
12		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-			322	1	3318	2	Y	12	13	1	1
									13	9							
01		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-			208	1	3320	2	Y	14	14	1	1
									15	9							
*02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-			154	1	3063	2	Y	15	15	1	1
									17	9							
-----																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
-----																	
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334																	
09		3300 X	3148	-0-	-152	-0-			404	1	2721	2	Y	21	25	1	-0-
									23	9							
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-			208	1	2959	2	Y	18	17	1	1
									20	9							
11		3000 X	2953	-0-	-47	-0-			282	1	2658	2	Y	12	11	1	2
									13	9							
12		3100 X	2962	-0-	-138	-0-			261	1	2690	2	Y	10	11	1	1
									11	9							
01		3100 X	2867	-0-	-233	-0-			168	1	2686	2	Y	12	12	1	1
									13	9							
02		2800 X	2497	-0-	-303	-0-			119	1	2365	2	Y	12	12	1	1
									13	9							
-----																	
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
-----																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

-----																		
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008											TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7834 - 7906					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008											TOTAL DEPTH	7799	PERF. 5873 - 5887					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008											TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6692 - 7416					
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	103	1	694	2	Y	-0-						2
10		868 N	800	-0-	-68	-0-	53	1	747	2	Y	-0-						2
11		810 N	759	-0-	-51	-0-	73	1	686	2	Y	-0-						2
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	770	2	Y	-0-						2
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	Y	-0-						2
02		700 N	617	-0-	-83	-0-	29	1	588	2	Y	-0-						2
-----																		
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008											TOTAL DEPTH	7799	PERF. 7401 - 7408					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008											TOTAL DEPTH	7898	PERF. 6785 - 7493					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																		
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008											TOTAL DEPTH	7893	PERF. 6038 - 7464					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014											TOTAL DEPTH	8749	PERF. 6246 - 6268					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 72		RRCID -> 243243		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 7267 - 7376			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	2	Y	-0-		4
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-		4
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-		4
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	23	1	235	2	Y	-0-		4
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	16	1	254	2	Y	-0-		4
02	476 N	250	-0-	-226	-0-	12	1	238	2	Y	-0-		4
-----													
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 32		RRCID -> 243249		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7300 - 7364			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: 32A		RRCID -> 243250		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 7894 - 7901			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 35		RRCID -> 243727		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6584 - 6598			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 26		RRCID -> 244041		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7869		PERF. 6808 - 7518			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 27		RRCID -> 245160		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7468 - 7502			
09	1890 N	1741	-0-	-149	-0-	225	1	1516	2	Y	-0-		-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	129	1	1833	2	Y	-0-		-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1719	2	Y	-0-		-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	195	1	2017	2	Y	-0-		-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	128	1	2045	2	Y	-0-		-0-
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	87	1	1730	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID -> 246187		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7787		PERF. 4236 - 4257			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----															
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700															
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660															
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660															
-----															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725															
-----															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
SUN EXPLORATION, INC. 829289															
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588															
-----															
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
10		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
11		2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
12		2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
01		1643 N	693	-0-	-950	-0-	693	2			N	-0-			-0-
02		1988 N	917	-0-	-1071	-0-	917	2			N	-0-			-0-



BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
SUN EXPLORATION, INC. 829289  
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	627	-0-	-363	-0-	627 2		N	-0-			-0-
10	992 N	865	-0-	-127	-0-	865 2		N	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	466 2		N	-0-			-0-
02	1568 N	637	-0-	-931	-0-	637 2		N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-			-0-
02	532 N	380	-0-	-152	-0-	380 2		N	-0-			-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

09	1500 X	764	-0-	-736	-0-	38 1	620 2	N	96	184 1		67
						106 9						
10	1550 X	1042	-0-	-508	-0-	38 1	822 2	N	165	187 1		45
						182 9						
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	38 1	1898 2	N	248	186 1		107
						273 9						
12	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	75 1	1656 2	N	259	183 1		183
						285 9						
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	75 1	1541 2	N	253	373 1		63
						278 9						
02	2072 X	1603	-0-	-469	-0-	75 1	1296 2	N	211	184 1		90
						232 9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

09	1380 #	611	-0-	-769	-0-	38 1	499 2	N	67	182 1		58
						74 9						
10	1426 #	691	-0-	-735	-0-	38 1	543 2	N	100			158
						110 9						
11	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	37 1	1372 2	N	257	187 1		228
						283 9						
12	1457 #	1430	-0-	-27	-0-	75 1	1114 2	N	219	369 1		78
						241 9						
01	1457 #	1436	-0-	-21	-0-	75 1	1137 2	N	204	189 1		93
						224 9						
02	1568 #	1244	-0-	-324	-0-	75 1	973 2	N	178	183 1		88
						196 9						

-----															
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)			11550 840		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.			501545												
VON BLUCHER			WELL #: 2 F		RRCID -> 129372			COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLUCHER, VON			WELL #: 4 F		RRCID -> 136173			COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LA JOLLA			WELL #: 3 F		RRCID -> 138098			COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524					
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	63	1	21	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	6	1	2	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LA JOLLA			WELL #: 2		RRCID -> 143201			COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LA JOLLA			WELL #: 4D		RRCID -> 166996			COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
VON BLUCHER			WELL #: 3		RRCID -> 247818			COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806					
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	246	1	82	2	Y	26	35	1	29
							29	9							
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	253	1	89	2	Y	30	32	1	27
							33	9							
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	149	1	257	2	Y	37	27	1	37
							41	9							
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	323	2	Y	49	60	1	26
							54	9							
01		372 N	250	-0-	-122	-0-	72	1	154	2	Y	22	40	1	8
							24	9							
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			8

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	810 N	544	-0-	-266	-0-	387	1	129	2	N	25	24	1	18	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	9	467	1	N	30	27	1	21	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	9	217	1	N	39	26	1	34	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	9	110	1	N	52	61	1	25	
01	651 N	263	-0-	-388	-0-	57	9	76	1	N	23	42	1	6	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	25	9			N	-0-			6	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321														
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
LINN OPERATING, INC. 501545														
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		LINN OPERATING, INC.		VON BLUCHER		11550 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
				WELL #: 4 D		RRCID -> 136027	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 11020		PERF.10922		-		10942		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LA JOLLA				WELL #: 3 D		RRCID -> 138097	COMPL. DATE 03/27/1991	TOTAL DEPTH 11500		PERF.10953		-		11221		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	1320	-0-	1320	1320	541	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1320					Y	NO RPT					-0-
-----																
LA JOLLA				WELL #: 4 F		RRCID -> 145366	COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 12128		PERF.10944		-		11015		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PRIETO				WELL #: 1		RRCID -> 149002	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 12800		PERF.11404		-		11504		
09	1380 X	654	-0-	-726	-0-	428	1	142	2	Y	76	85	1			69
						84	9									
10	1364 X	749	-0-	-615	-0-	489	1	173	2	Y	79	81	1			67
						87	9									
11	1320 X	717	-0-	-603	-0-	214	1	367	2	Y	124	82	1			109
						136	9									
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	Y	332	305	1			136
						365	9									
01	744 N	450	-0-	-294	-0-	111	1	237	2	Y	93	191	1			38
						102	9									
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					38
-----																
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		GILLESPIE		11550 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
				WELL #: 7		RRCID -> 130959	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 11400		PERF.11078		-		11132		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)		11550 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
LINN OPERATING, INC.		501545														
BLUCHER, VON		WELL #: 6		RRCID -> 146276		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON		11550 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		411736														
		WELL #: 7		RRCID -> 147259		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950								
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	161	1	53	2	Y	24	45	1			38
						26	9									
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	156	1	55	2	Y	50	47	1			41
						55	9									
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	83	1	142	2	Y	90	55	1			76
						99	9									
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	130	141	1			65
						143	9									
01	279 N	149	-0-	-130	-0-	28	1	59	2	Y	56	99	1			22
						62	9									
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					22

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY)		11550 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SCHULZE, HERBERT K ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 173536		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELU (CHERNOSKY, W.)		11773 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
DCRC NCT-29		WELL #: 7		RRCID -> 061325		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1)		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
BARNES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 129751		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776								
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCANCE (LOBO 1)													//CONT.//		11813 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:		78		RRCID -> 161287		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 6708 - 7084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
09		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	320	1	3620	2	N	5	4 1	5										
							6	9																
10		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	314	1	4637	2	N	8	5 1	8										
							9	9																
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	313	1	3077	2	N	5	7 1	6										
							6	9																
12		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	316	1	3464	2	N	5		11										
							6	9																
01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	323	1	3742	2	N	5	6 1	10										
							6	9																
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT		10										
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:		237		RRCID -> 222833		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 6008 - 6032	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:		250		RRCID -> 223920		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6168 - 6178	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
*01		138 X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-		-0-										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
BRETTCANCE (LOBO 2-A)													11813 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:		18		RRCID -> 131666		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6948 - 6959	
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-		-0-										
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-		-0-										
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-		-0-										
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-										
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	N	-0-		-0-										
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		-0-										
BRETTCANCE (LOBO 6)													11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954											
BARNES ESTATE													WELL #:		1		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 7252 - 7288	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7016 - 7225
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2190 X	1841	-0-	-349	-0-	149 1	1686 2	N	5	7 1	6
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	148 1	2191 2	N	8	6 1	8
11	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	136 1	1334 2	N	3	7 1	4
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	174 1	1905 2	N	1		5
01	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	165 1	1904 2	N	4	3 1	6
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-	4 9		N	NO RPT		6
-----											
BARNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7133 - 7206
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7912 - 7994
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 6958 - 7084
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 6872 - 6880
09	1890 X	127	-0-	-1763	-0-	5 1	122 2	N	-0-		7
10	1364 X	261	-0-	-1103	-0-	10 1	251 2	N	-0-		7
11	1020 X	468	-0-	-552	-0-	18 1	450 2	N	-0-	7 1	-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	26 1	613 2	N	-0-		-0-
01	558 X	421	-0-	-137	-0-	17 1	404 2	N	-0-		-0-
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		11934 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEREZ, H. F.		653300									
ROGERS, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 048024		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707									
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758			
09	1980	X	373	-0-	-1607	-0-	372 2	1 9	Y	1	133
10	1085	N	470	-0-	-615	-0-	468 2	2 9	Y	2	133
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	499 2	1 9	Y	2	132
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	245 2	2 9	Y	3	131
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	7 2	1 9	Y	1	132
02	476	N	247	-0-	-229	-0-	247 2		Y	-0-	131

BRISCOE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370			
09	14B2	EXT	122	-0-	122	234	122 2	Y	-0-		78
10	234	X	-0-	-0-	-234	-0-		Y	-0-		78
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		78
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		78
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88 2	Y	-0-		78
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	Y	-0-		78

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52

OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342 2	3 9	N	3	47
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1813 2	7 9	N	6	46
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373 2	7 9	N	6	43
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532 2	8 9	N	7	42
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1393 2	3 9	N	3	45
02	1288	N	824	-0-	-464	-0-	821 2	3 9	N	3	40



BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2850 X	2452	-0-	-398	-0-	2433	2	19	9	N	17	167 1	86
10	2697 X	2496	-0-	-201	-0-	2485	2	11	9	N	10	12 1	84
11	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	2565	2	29	9	N	26	12 1	98
12	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2462	2	14	9	N	13	14 1	97
01	2511 N	2199	-0-	-312	-0-	2192	2	7	9	N	6		103
02	2408 N	1477	-0-	-931	-0-	1471	2	6	9	N	5	13 1	95

BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1650 N	365	-0-	-1285	-0-	82	1	283	2	Y	-0-	96
10	1302 N	938	-0-	-364	-0-	180	1	758	2	Y	-0-	96
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	274	1	1414	2	Y	-0-	96
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	236	1	1179	2	Y	-0-	96
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	Y	-0-	96
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	249	1	1265	2	Y	-0-	96

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	481	1	1668	2	Y	-0-	31
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	506	1	2133	2	Y	-0-	31
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	385	1	1992	2	Y	-0-	31
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	372	1	1856	2	Y	-0-	31
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	405	1	2045	2	Y	-0-	31
*02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	374	1	1902	2	Y	-0-	31

BRUJA VIEJA (COLE SAND)				12601 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG		
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC				125952								
VELA - RAMIREZ		WELL #:		3	RRCID ->	196955	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	1782 - 1783
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588 - 2592
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BRUNI (OHERN)		//CONT.//		12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284											
KHB		WELL #:		1	RRCID ->	190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	2502	-	2916	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5640	-	5700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280	-	2300	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARTIN, ALBERT				WELL #:	2	RRCID ->	153843	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354	-	2950
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				5
-----															
BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3318	-	3322	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				16
-----															
BRUNI (3550)				12629 935	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3482	-	3486	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				160
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	160	7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

BRUNI, NORTH (1100)		12631 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
RADIUS OPERATING, LLC		687835										
CUELLAR, J. V. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 045158		COMPL. DATE 09/09/1973		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 2590 - 2600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 173548		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 8727 - 8772			
09	3390	X	1925	-0-	-1465	-0-	348	1	1577	2	N	-0-	1
10	3503	X	2411	-0-	-1092	-0-	416	1	1995	2	N	-0-	1
11	3390	X	2027	-0-	-1363	-0-	371	1	1656	2	N	-0-	1
12	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	255	1	1033	2	N	-0-	1
01	2635	X	1481	-0-	-1154	-0-	270	1	1211	2	N	-0-	1
*02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	407	1	2018	2	N	-0-	1

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 180012		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9438 - 9734			
09	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	549	1	2489	2	N	-0-	1
10	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	541	1	2594	2	N	-0-	1
11	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	459	1	2047	2	N	-0-	1
12	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	448	1	1813	2	N	-0-	1
01	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	518	1	2316	2	N	-0-	1
*02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	504	1	2497	2	N	-0-	1

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #: 6ST		RRCID -> 183389		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9215 - 9230		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #: 3		RRCID -> 261379		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9100 - 9460			
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	187	1	848	2	N	-0-	115
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	566	1	2711	2	N	-0-	115
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	511	1	2283	2	N	2	117
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	742	1	3005	2	N	5	122
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	817	1	3657	2	N	6	128
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	500	1	2478	2	N	2	130

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 170028		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9110 - 9134		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9	RRCID -> 176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146 - 9210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID -> 196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 2530 - 6223		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12	RRCID -> 092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2943 - 2949		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 9942 - 9961		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BRUNI RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF. 9798 - 9802
09	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	187 1	1960 2	N	-0-	-0-
						337 3				
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	207 1	2063 2	N	-0-	-0-
						652 3				
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	147 1	1807 2	N	-0-	-0-
						411 3				
12	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	99 1	1007 2	N	-0-	-0-
						325 3				
01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	136 1	1357 2	N	-0-	-0-
						418 3				
*02	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	136 1	1440 2	N	-0-	-0-
						447 3				

BRUNI RANCH (NAVARRO)		//CONT.//		12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MARTINEZ, C.		WELL #:		4 T	RRCID -> 118511	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9968	- 9974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID -> 152429	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9878	- 9886	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		12642 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 212269	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 10367	PERF. 7184	- 7206	
09	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	134 1 242 3	1406 2	N	-0-	-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	126 1 397 3	1255 2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	103 1 288 3	1266 2	N	-0-	-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	121 1 394 3	1223 2 61 9	N	55 41 1	14
01	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	123 1 378 3	1226 2 9 9	N	8	22
*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	104 1 341 3	1101 2	N	-0-	22

BRUNI RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 215464	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7192	- 7218	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		26	RRCID -> 216021	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7373	- 7382	
09	30 X	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	62 X	34	-0-	-28	-0-	2 1 8 3	24 2	N	-0-	-0-
01	62 X	15	-0-	-47	-0-	1 1 3 3	11 2	N	-0-	-0-
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1 1 3	5 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6090 X	5770	-0-	-320	-0-	435 1	4553 2	N	-0-			16
							782 3						
10		6262 X	6164	-0-	-98	-0-	436 1	4352 2	N	-0-			16
							1376 3						
11		6000 X	5652	-0-	-348	-0-	351 1	4319 2	N	-0-			16
							982 3						
12		6138 X	6112	-0-	-26	-0-	414 1	4187 2	N	146	120 1		42
							1350 3						
01		6169 X	5675	-0-	-494	-0-	403 1	4022 2	N	9			51
							1240 3						
02		5572 X	5119	-0-	-453	-0-	344 1	3645 2	N	-0-			51
							1130 3						

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)				12642 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-			-0-
							10 3						
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-			-0-
							29 3						
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-
							18 3						
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	N	-0-			-0-
							22 3						
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	7 1	66 2	N	-0-			-0-
							20 3						
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-			-0-
							21 3						

BUENA SUERTE, N. (4800)				13019 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
STILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9780 #	6048	-0-	-3732	-0-	5946 2	102 9	N	93			181
10		11629 R	11629	-0-	-0-	-0-	11519 2	110 9	N	100	150 1		131
11		11621 R	11621	-0-	-0-	-0-	11519 2	102 9	N	93			224
12		9261 R	9261	-0-	-0-	-0-	9169 2	92 9	N	84	161 1		147
01		11625 #	10645	-0-	-980	-0-	10576 2	69 9	N	63			210
02		10836 #	5937	-0-	-4899	-0-	5894 2	43 9	N	39			249

BUSTAMANTE (7950)				13991 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
CLEOPATRA		WELL #:	2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	2830 - 3014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
CLEOPATRA		WELL #:	1	RRCID ->	187038	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9337 - 9854
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CLEOPATRA		WELL #:	3	RRCID ->	204950	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9211 - 9215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CLEOPATRA		WELL #:	4	RRCID ->	210447	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9190 - 9918	
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	129	1	607	2	N	13	267
						14	9					
10	837 X	735	-0-	-102	-0-	131	1	604	2	N	-0-	267
11	810 X	735	-0-	-75	-0-	111	1	616	2	N	7	272
						8	9				2	1
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	184	1	1386	2	N	11	89
						12	9				194	1
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	190	1	1550	2	N	11	100
						12	9					
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT	100

CLEOPATRA		WELL #:	7	RRCID ->	223363	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 9638
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	765	1	3608	2	Y	-0-			132
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	798	1	3670	2	Y	-0-			132
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	651	1	3625	2	Y	7	7	1	132
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	536	1	4039	2	Y	-0-			132
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	528	1	4298	2	Y	-0-			132
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT			132
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450														
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	879	1	4377	2	N	95			304
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	804	1	3872	2	N	81	196	1	189
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	732	1	3595	2	N	70	196	1	63
12	5549 X	4489	-0-	-1060	-0-	736	1	3662	2	N	83	83	1	63
01	5549 X	4309	-0-	-1240	-0-	837	1	3376	2	N	87			150
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	96	9			N	NO RPT			150
CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975														
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	1117	1	5266	2	N	32			72
10	6448 X	6136	-0-	-312	-0-	1089	1	5007	2	N	36			108
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1018	1	5667	2	N	45	12	1	141
12	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	1025	1	7726	2	N	48	138	1	51
01	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	1037	1	8444	2	N	46			97
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	51	9			N	NO RPT			97
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735														
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	69	1	344	2	N	-0-			33
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	86	1	415	2	N	-0-			33
11	510 X	422	-0-	-88	-0-	71	1	351	2	N	-0-			33
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	89	1	442	2	N	5	5	1	33
01	527 X	359	-0-	-168	-0-	71	1	288	2	N	-0-			33
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			33



CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
CLEOPATRA		WELL #:		9	RRCID ->	242848	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11176 - 11290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKS, JAY		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006			
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	161	1	804	2	N	-0-			236
10	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	216	1	1039	2	N	3			239
							3	9							
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	282	1	1386	2	N	4	196	1	47
							4	9							
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	323	1	1607	2	N	92	84	1	55
							101	9							
01	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	238	1	961	2	N	-0-			55
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT			55

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770			
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	40	1	2168	2	N	60	163	1	93
							66	9							
10	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	45	1	2445	2	N	45			138
							50	9							
11	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	32	1	2067	2	N	53	164	1	27
							58	9							
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	35	1	2645	2	N	63			90
							69	9							
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2868	2	N	45			135
							50	9							
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT			135

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	135	1	687	3	Y	1			29
							1	9							
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	172	1	821	3	Y	-0-			29
11	660	N	352	-0-	-308	-0-	60	1	292	3	Y	-0-			29
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	108	1	442	3	Y	-0-			29
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	177	1	799	3	Y	-0-			29
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	184	1	721	3	Y	-0-			29

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	009641	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	N/A			
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			20
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900)			//CONT.// 14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
BRUNI, A. M. EST. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	275 1	1396 3	Y	-0-		21	
10	1612 N	1144	-0-	-468	-0-	198 1	946 3	Y	-0-		21	
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	300 1	1448 3	Y	-0-		21	
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	354 1	1442 3	Y	1		22	
						1 9						
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	223 1	1007 3	Y	2		24	
						2 9						
02	1456 N	392	-0-	-1064	-0-	80 1	312 3	Y	-0-		24	
-----												
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
SLATOR RANCH "E"			WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056		
09	570 N	335	-0-	-235	-0-	37 1	298 2	Y	-0-		13	
10	465 N	329	-0-	-136	-0-	57 1	272 2	Y	-0-		13	
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	37 1	247 2	Y	-0-		13	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	Y	-0-		13	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	455 2	Y	-0-		13	
02	252 N	132	-0-	-120	-0-	20 1	112 2	Y	-0-		13	
-----												
SLATOR RANCH			WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
-----												
CABEZON, E. (WILCOX 3-A)			14453 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
VAQUILLAS BORREGO			WELL #: 23		RRCID -> 252120		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17												
-----												
CABEZON, E. (WILCOX 6700)			14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
BRUNI, A. M. ESTATE			WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124		
09	3660 X	3139	-0-	-521	-0-	516 1	2621 3	Y	2		70	
						2 9						
10	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	589 1	2814 3	Y	1		71	
						1 9						
11	3660 X	3301	-0-	-359	-0-	566 1	2733 3	Y	2		73	
						2 9						
12	3472 X	2337	-0-	-1135	-0-	459 1	1872 3	Y	5		78	
						6 9						
01	3472 X	2650	-0-	-822	-0-	481 1	2166 3	Y	3		81	
						3 9						
02	3080 X	2947	-0-	-133	-0-	598 1	2349 3	Y	-0-		81	

CABEZON, E. (WILCOX 6700) //CONT.// 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	2975	-0-	-0-	-505	-0-	2975	3			Y	-0-			-0-
10	3596 X	3087	-0-	-0-	-509	-0-	3087	3			Y	-0-			-0-
11	3420 X	2914	-0-	-0-	-506	-0-	2914	3			Y	-0-			-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	Y	1			1
01	3534 X	1748	-0-	-0-	-1786	-0-	1747	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
02	2800 X	1273	-0-	-0-	-1527	-0-	1273	3			Y	-0-			-0-

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-			-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

09	4290 X	4156	-0-	-134	B	-0-	4120	2	36	9	N	33			58
10	4572 X	4572	-0-	-0-	B	-0-	4539	2	33	9	N	30			88
11	3900 X	3714	-0-	-186	B	-0-	3690	2	24	9	N	22			110
12	4309 X	3644	-0-	-665	B	-0-	3616	2	28	9	N	25	47	1	88
01	4557 X	4120	-0-	-437	B	-0-	4096	2	24	9	N	22			110
02	4116 X	3930	-0-	-186	B	-0-	3905	2	25	9	N	23			133

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

09	14580 X	11817	-0-	-2763	B	-0-	11723	2	94	9	N	85			150
10	14756 X	11691	-0-	-3065	B	-0-	11581	2	110	9	N	100	177	1	73
11	12240 X	10669	-0-	-1571	B	-0-	10568	2	101	9	N	92			165
12	12617 X	11758	-0-	-859	B	-0-	11646	2	112	9	N	102	187	1	80
01	12555 X	11999	-0-	-556	B	-0-	11913	2	86	9	N	78			158
02	11032 X	9969	-0-	-1063	B	-0-	9873	2	96	9	N	87			245

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

09	6444 X	6444	-0-	-0-	B	-0-	6431	2	13	9	N	12			231
10	7582 X	7582	-0-	-0-	B	-0-	7569	2	13	9	N	12			243
11	6422 X	6422	-0-	-0-	B	-0-	6409	2	13	9	N	12			255
12	6650 X	6650	-0-	-0-	B	-0-	6626	2	24	9	N	22	65	1	212
01	6682 X	6682	-0-	-0-	B	-0-	6670	2	12	9	N	11	1	8	222
*02	5348 X	5348	-0-	-0-	B	-0-	5334	2	14	9	N	13			235

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6719 - 6735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	726 X	726	-0-	-0- B	-0-	726 2			N	-0-		15
10	682 X	667	-0-	-15 B	-0-	667 2			N	-0-		15
11	661 X	661	-0-	-0- B	-0-	661 2			N	-0-		15
12	744 X	694	-0-	-50 B	-0-	694 2			N	-0-		15
01	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 2			N	-0-		15
*02	8820 X	8820	-0-	-0- B	-0-	8745 2	75 9		N	68		83
-----												
CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6643 - 6725	
09	9990 X	8853	-0-	-1137 B	-0-	8834 2	19 9		N	17		71
10	9871 X	9871	-0-	-0- B	-0-	9847 2	24 9		N	22		93
11	9210 X	8383	-0-	-827 B	-0-	8369 2	14 9		N	13		106
12	9145 X	8853	-0-	-292 B	-0-	8792 2	61 9		N	55	130 1	31
01	9858 X	9352	-0-	-506 B	-0-	9242 2	110 9		N	100		131
*02	9273 X	9273	-0-	-0- B	-0-	9240 2	33 9		N	30		161
-----												
EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 6832 - 6846	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69
01	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-		69
*02	4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-		69
-----												
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6667 - 6703	
09	6840 X	6424	-0-	-416 B	-0-	6424 2			N	-0-		21
10	7499 X	7499	-0-	-0- B	-0-	7499 2			N	-0-		21
11	10398 X	10398	-0-	-0- B	-0-	10398 2			N	-0-		21
12	10325 X	10325	-0-	-0- B	-0-	10325 2			N	-0-		21
01	7775 X	7775	-0-	-0- B	-0-	7775 2			N	-0-		21
02	6384 X	3920	-0-	-2464 B	-0-	3920 2			N	-0-		21
-----												
CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	213307	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4573 - 4576	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CADENA (YEGUA)		14537 660		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
ALMA GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	278403	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	5729	PERF. 5119 - 5122	
09	1020 #	21	-0-	-999	-0-	15 1	6 2		N	-0-		53
10	961 #	175	-0-	-786	-0-	45 1	130 2		N	-0-		53
11	720 #	25	-0-	-695	-0-	15 1	10 2		N	-0-		53
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		53
01	186 #	56	-0-	-130	-0-	20 1	36 2		N	-0-		53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2017

CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GARCIA, GENARO		WELL #: 1		RRCID -> 194977		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		50
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		50
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		50
*12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		50
*01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		50
*02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		50

CADENA (3600)		14537 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	191	-0-	191	191	5	1	186	2	N	-0-	-0-
*02	8553	8553	-0-	-0-	191	140	1	8413	2	N	-0-	-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBR PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	1221	3	N	-0-	32
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	133	1	1105	3	N	-0-	32
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	3	N	-0-	32
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	102	1	1036	3	N	-0-	32
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	105	1	1033	3	N	-0-	32
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	N	-0-	32

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14253 - 15686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14456 - 15657	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14450 - 15024	
09	2160 N	1862	-0-	-298	-0-	1837	2	25	9	Y	24
10	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1941	2	15	9	Y	22
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	16
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1998	2	11	9	Y	10
01	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	Y	9
02	1820 N	1808	-0-	-12	-0-	1776	2	32	9	Y	24
-----											
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860		PERF.14131 - 14750	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14280 - 15320	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	12	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	90	-0-	90	-0-	90	90	2	Y	-0-	-0-
-----											
JERICHO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934		PERF.14274 - 14290	
09	5130 X	4468	-0-	-662	-0-	4410	2	58	9	Y	56
10	5301 X	4696	-0-	-605	-0-	4657	2	39	9	Y	53
11	5130 X	4547	-0-	-583	-0-	4524	2	23	9	Y	37
12	4929 X	4560	-0-	-369	-0-	4537	2	23	9	Y	21
01	4681 X	4099	-0-	-582	-0-	4063	2	36	9	Y	21
02	4256 X	4034	-0-	-222	-0-	3965	2	69	9	Y	54
-----											
JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561		PERF.14814 - 14824	
09	15870 X	14265	-0-	-1605	-0-	14069	2	196	9	Y	184
10	22351 X	16095	-0-	-6256	-0-	15962	2	133	9	Y	180
11	21630 X	17327	-0-	-4303	-0-	17237	2	90	9	Y	135
12	22351 X	17884	-0-	-4467	-0-	17790	2	94	9	Y	85
01	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	16300	2	140	9	Y	82
02	16184 X	16009	-0-	-175	-0-	15733	2	276	9	Y	214

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	235265	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	14260 - 15614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-	180	1		46
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-				46
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-				46
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-				46
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-				46
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

SAXUM OIL & GAS, LLC				749687		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
GARZA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005											
CAGE RANCH II		WELL #:		7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847			
09	2340 X	2108	-0-	-232	-0-	279	1	1807	2	N	20				147
10	2356 X	1624	-0-	-732	-0-	22	9	1406	2	N	3				150
11	2250 X	1142	-0-	-1108	-0-	3	9	915	2	N	28				178
12	2294 X	851	-0-	-1443	-0-	196	1	686	2	N	2				180
01	2294 X	115	-0-	-2179	-0-	31	9	85	2	N	3				183
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-	2	9			N	-0-				183

CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH		WELL #:		6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	33	1	215	2	N	12	215
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	9	167	2	N	2	217
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	26	1	77	2	N	13	230
12	279 N	123	-0-	-156	-0-	2	9	95	2	N	5	235
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	17	1	117	2	N	7	47
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	9	84	2	N	10	57
						22	1					
						6	9					
						37	1					
						8	9					
						27	1					
						11	9					

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	143 1	926 2	Y		-0-		60
10	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	142 1	933 2	Y		-0-		60
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	182 1	846 2	Y		-0-		60
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	199 1	840 2	Y		5		65
						6 9						
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	251 1	789 2	Y		7		72
						8 9						
02	952 N	940	-0-	-12	-0-	223 1	710 2	Y		6		78
						7 9						
-----												
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122												
09	810 X	727	-0-	-83	-0-	89 1	577 2	N		55		298
						61 9						
10	837 X	757	-0-	-80	-0-	92 1	600 2	N		59	194 1	163
						65 9						
11	780 X	697	-0-	-83	-0-	114 1	529 2	N		49		212
						54 9						
12	806 X	664	-0-	-142	-0-	119 1	501 2	N		40		252
						44 9						
01	775 X	522	-0-	-253	-0-	122 1	382 2	N		16		268
						18 9						
02	672 X	551	-0-	-121	-0-	129 1	409 2	N		12		280
						13 9						
-----												
ROYKO OIL COMPANY 732198												
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16												
-----												
CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544												
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N		-0-		152
10	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2		N		-0-		152
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N		3		155
						3 9						
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N		-0-		155
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-		155
*02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	N		-0-		155
-----												
CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-



CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			25 87 1	13

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BXP OPERATING, LLC		042191							
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 279893		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005							
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912	
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	16 1	103 2	N	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	16 1	102 2	N	2
						2 9			
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	18 1	85 2	N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26 1	111 2	N	3
						3 9			
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	23 1	71 2	N	10
						11 9			
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	25 1	81 2	N	-0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990)		14611 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BXP OPERATING, LLC		042191							
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 257626		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
CAGE, R. G., -J-												
14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
190005												
WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	277	1	1790	2	N	25	102
						28	9					
10	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	229	1	1500	2	N	-0-	102
11	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	338	1	1572	2	N	-0-	102
12	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	391	1	1652	2	N	35	137
						39	9					
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	467	1	1467	2	N	21	158
						23	9					
02	1792 N	1577	-0-	-215	-0-	378	1	1199	2	N	-0-	158
-----												
CAGE RANCH												
WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
-----												
CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I												
14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
190005												
WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300												
09	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	82	1	529	2	N	19
							21	9				55
10	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	114	1	744	2	N	9
							10	9				64
11	450 N	276	-0-	-174	B	-0-	49	1	227	2	N	-0-
12	651 N	290	-0-	-361	B	-0-	55	1	234	2	N	1
							1	9				65
01	868 N	318	-0-	-550	B	-0-	77	1	241	2	N	-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	90	1	287	2	N	2
							2	9				67
-----												
CAGE RANCH II												
WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT	-0-
-----												
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
GARLAND LASATER												
14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
190005												
WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170												
09	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	1			N	-0-	-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	-0-	-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-	-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-	-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	2	N	-0-	-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-	152
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-	152
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-	152
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	20	1	83	2	N	-0-	152
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	2	N	-0-	152
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	37	1	116	2	N	-0-	152

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 1	21

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340				
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-	158
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-	158
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-	158
12	93 X	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	N	-0-	158
01	93 X	44	-0-	-49	-0-	11	1	33	2	N	-0-	158
02	84 X	25	-0-	-59	-0-	6	1	19	2	N	-0-	158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607				
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	615	2	N	23	275
						25	9					
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	84	1	551	2	N	20	295
						22	9					
11	720 N	510	-0-	-210	-0-	87	1	406	2	N	15	118
						17	9				192 1	
12	775 N	269	-0-	-506	-0-	49	1	207	2	N	12	130
						13	9					
01	651 N	65	-0-	-586	-0-	15	1	47	2	N	3	133
						3	9					
02	476 N	35	-0-	-441	-0-	5	1	17	2	N	12	145
						13	9					

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	1818 1	11754 2	N	34			207
						37 9						
10	14384 X	14053	-0-	-331	-0-	1856 1	12155 2	N	38			245
						42 9						
11	13920 X	13222	-0-	-698	-0-	2333 1	10859 2	N	27			272
						30 9						
12	14384 X	14047	-0-	-337	-0-	2688 1	11355 2	N	4	193 1		83
						4 9						
01	14353 X	13713	-0-	-640	-0-	3302 1	10383 2	N	25			108
						28 9						
02	12712 X	12127	-0-	-585	-0-	2900 1	9210 2	N	15			123
						17 9						

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #:		2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
09	150 X	90	-0-	-60	-0-	12 1	78 2	N	-0-			105
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	39 1	258 2	N	-0-			105
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	32 1	149 2	N	-0-			105
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	25 1	105 2	N	-0-			105
01	310 X	160	-0-	-150	-0-	39 1	121 2	N	-0-			105
02	280 X	85	-0-	-195	-0-	20 1	65 2	N	-0-			105

CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
09	180 X	71	-0-	-109	-0-	10 1	61 2	N	-0-			137
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	25 1	163 2	N	-0-			137
11	180 X	98	-0-	-82	-0-	17 1	81 2	N	-0-			137
12	155 X	107	-0-	-48	-0-	20 1	87 2	N	-0-			137
01	186 X	148	-0-	-38	-0-	36 1	112 2	N	-0-			137
02	168 X	102	-0-	-66	-0-	24 1	78 2	N	-0-			137

CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
09	720 X	317	-0-	-403	-0-	42 1	275 2	N	-0-			88
10	589 X	410	-0-	-179	-0-	54 1	356 2	N	-0-			88
11	480 X	380	-0-	-100	-0-	67 1	313 2	N	-0-			88
12	465 X	350	-0-	-115	-0-	67 1	283 2	N	-0-			88
01	434 X	237	-0-	-197	-0-	57 1	180 2	N	-0-			88
02	364 X	111	-0-	-253	-0-	27 1	84 2	N	-0-			88

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH		WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	81 1	526 2	N	7	222
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	77 1	504 2	N	6	228
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	90 1	418 2	N	14 194 1	48
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	15 9	367 2	N	7	55
01	589 N	220	-0-	-369	-0-	87 1	167 2	N	-0-	55
02	476 N	185	-0-	-291	-0-	8 9	138 2	N	3	58
						3 9				

CAGE RANCH		11		RRCID -> 191710		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942		
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

CAGE RANCH, NE. (8200)		14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266		
CAGE RANCH II		WELL #: 6472								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALALLEN (5400)		14683 348		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
MATTIE SUE CARDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 281457		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	1750	-0-	-0-	-1750	-0-			N	-0-	-0-
11	7500	399	-0-	-7101	-0-	399 2		N	-0-	-0-
12	7750	681	-0-	-7069	-0-	681 2		N	-0-	-0-
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	B					-0-

CALALLEN, WEST (4900)													
R.C.I. ENERGY													
BALLARD, C. F.													
14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
685838													
WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													
SOUTH CALLAGHAN RANCH													
14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
916954													
WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113														
09	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2772	2	N	-0-	1 1	1
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	124	1	2618	2	N	2	1 1	2
							2	9						
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	161	1	2493	2	N	-0-	1 1	1
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	140	1	2170	2	N	9		10
							10	9						
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	2	N	4	6 1	8
							4	9						
02	1695	N	NO RPT	-0-	-1695	-0-					N	NO RPT		8

SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238														
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	233	1	3827	2	N	-0-	1 1	1
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	265	1	5600	2	N	2	1 1	2
							2	9						
11	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	225	1	3495	2	N	-0-	1 1	1
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	222	1	3452	2	N	1		2
							1	9						
01	5859	X	4453	-0-	-1406	-0-	258	1	4191	2	N	4	1 1	5
							4	9						
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT		5

CAMARON GRANDE (11,800)													
KILLAM OIL CO., LTD.													
GARZA, M.G. G.U.													
14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
460054													
WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2220	X	1499	-0-	-721	-0-	1499	2			N	-0-	-0-
10	1581	X	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
11	1440	X	959	-0-	-481	-0-	959	2			N	-0-	-0-
12	1550	X	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-	-0-
01	1550	X	1269	-0-	-281	-0-	1269	2			N	-0-	-0-
02	1400	X	1133	-0-	-267	-0-	1133	2			N	-0-	-0-

BUSTAMANTE HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CAMERON (E, UPPER) SCORPION OPERATING, INC. HEARD		15030 205 758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMERON (FRIO 3900) FALCON PRODUCTION CO. LYONS, HELENE		15030 533 260263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMERON, NW (FRIO G-2) CM TX PRODUCTION, LLC GARZA, JUAN M.		15034 450 161403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA) LINN OPERATING, INC. DCR 82 NCT 25		15087 495 501545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #:		1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANDELARIA (CONSOLIDATED) GREEHEYCO, INC. TOBIN ARMSTRONG 7X		15261 017 330145		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #:		1		RRCID -> 254825		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		370061 87		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9457 - 9686			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37 1	109 3	5 4	51 9	Y	46	27 1			38
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	49 1	178 3	12 4	20 9	Y	18	47 1			9
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44 1	193 3	5 4	123 9	Y	112	73 1			48
12	217 N	62	-0-	-155	-0-	8 1	37 3	2 4	15 9	Y	14	38 1			24
01	248 N	24	-0-	-224	-0-	3 1	15 3	3 4	3 9	Y	3	18 1			9
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT				9
-----															
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9531 - 9641			
09	360 N	154	-0-	-206	-0-	37 1	112 3	5 4		Y	-0-				-0-
10	341 N	159	-0-	-182	-0-	33 1	118 3	8 4		Y	-0-				-0-
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	29 1	126 3	3 4		Y	-0-				-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	77 1	352 3	16 4	2 9	Y	2	1 1			1
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	58 1	264 3	47 4		Y	-0-	1 1			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 - 9438			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6436 - 9144			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9062 - 9442			
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	51 1	151 3	7 4	1 9	Y	1	1 1			1
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	64 1	233 3	16 4	4 9	Y	4	4 1			1
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	52 1	226 3	6 4		Y	-0-	1 1			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	52 1	236 3	11 4		Y	-0-				-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	36 1	164 3	29 4		Y	-0-				-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT				-0-



CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID -> 208657		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6637 - 9228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		9	RRCID -> 208718		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8607 - 9202					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID -> 211347		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH	9745	PERF. 7738 - 9172					
09	2100 N	1176	-0-	-924	-0-	278 1	828 3	39 4	31 9	Y	28	18	1			25
10	2387 X	1640	-0-	-747	-0-	334 1	1210 3	84 4	12 9	Y	11	30	1			6
11	2370 X	1341	-0-	-1029	-0-	236 1	1025 3	26 4	54 9	Y	49	33	1			22
12	2449 X	1886	-0-	-563	-0-	317 1	1452 3	67 4	50 9	Y	45	41	1			26
01	2449 X	1014	-0-	-1435	-0-	156 1	716 3	128 4	14 9	Y	13	26	1			13
02	1484 X NO RPT	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
TOBIN ARMSTRONG		WELL #:		12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9878 - 9880					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID -> 234516		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9058 - 9810					
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	375 1	1119 3	53 4	4 9	Y	4	2	1			3
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	474 1	1716 3	119 4	2 9	Y	2	4	1			1
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	275 1	1195 3	30 4	7 9	Y	6	4	1			3
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	362 1	1655 3	76 4	6 9	Y	5	5	1			3
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	278 1	1276 3	229 4	2 9	Y	2	3	1			2
02	1120 N NO RPT	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					2

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9775 - 9784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3510 X	2673	-0-	-837	-0-	648 1	1930 3	Y	3	2 1	2
							92 4	3 9				
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	642 1	2325 3	Y	2	3 1	1
							161 4	2 9				
11		3510 X	2879	-0-	-631	-0-	528 1	2291 3	Y	2	2 1	1
							58 4	2 9				
12		3348 X	3001	-0-	-347	-0-	519 1	2371 3	Y	2	2 1	1
							109 4	2 9				
01		3131 X	2292	-0-	-839	-0-	357 1	1640 3	Y	1	1 1	1
							294 4	1 9				
02		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			Y	NO RPT		1

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687										
BNP		WELL #:		1	RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8902 - 8910
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		000894										
ARMSTRONG		WELL #:			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	14990 - 15610
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
PLUGGED AND ABANDONED						05/20/2009						

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #:		5	RRCID ->	195196	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	9446 - 9656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

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

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

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

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

09	5250	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	2356 #	810	-0-	-1546	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
11	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	1072	-0-	1072	1072	128	1	944	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	2089	-0-	2089	3161	161	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	1757	-0-	1757	4918	22	1	1735	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

09	14300 X	14300	-0-	-0-	B	-0-		714	1	13496	3	N	82	179	1	20
								90	9							
10	14758 X	14758	-0-	-0-	B	-0-		714	1	13970	3	N	67			87
								74	9							
11	15489 X	15489	-0-	-0-	B	-0-		721	1	14650	3	N	107	174	1	20
								118	9							
12	14049 X	14049	-0-	-0-	B	-0-		733	1	13225	3	N	83			103
								91	9							
*01	12888 X	12888	-0-	-0-	B	-0-		612	1	12204	3	N	65			168
								72	9							
*02	13553 X	13553	-0-	-0-	B	-0-		675	1	12792	3	N	78	175	1	71
								86	9							

CANELO (I-08, S)		//CONT.//		15289 914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		23850 X	-0-	-0-	-23850 B	-0-				N	-0-			170
10		24645 X	1353	-0-	-23292 B	-0-	73	1	1269	2	N	10		180
							11	9						
11		23850 X	5902	-0-	-17948 B	-0-	277	1	5594	2	N	28		208
							31	9						
12		9426 X	9426	-0-	-0- B	-0-	1117	1	8264	2	N	41		249
							45	9						
01		13581 X	13581	-0-	-0- B	-0-	1041	1	12479	2	N	55	196 1	108
							61	9						
*02		13293 X	13293	-0-	-0- B	-0-	166	1	13061	2	N	60		168
							66	9						

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANO-MEXICO (5100)				15401 051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
RAMEY, ALEX		WELL #:		4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5114 - 5129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEX RAMEY UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	146			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
11	14B2 EXT	74	-0-	74	74		74	2	Y	-0-			146
12	14B2 EXT	116	-0-	116	190		116	2	Y	-0-			146
01	14B2 EXT	102	-0-	102	292		102	2	Y	-0-			146
02	14B2 EXT	92	-0-	92	384		92	2	Y	-0-			146

CANO-MEXICO (6450)				15401 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	171636	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6470 - 6480	
09	5013 X	5013	-0-	-0-	23135		5013	2	Y	-0-			-0-
10	4092	3416	-0-	-676	22459		3416	2	Y	-0-			-0-
11	3960	3502	-0-	-458	22001		3502	2	Y	-0-			-0-
12	4092	3504	-0-	-588	21413		3504	2	Y	-0-			-0-
*01	4916	4916	-0-	-0-	21413		4916	2	Y	-0-			-0-
02	3696	4814	-0-	1118	22531		4814	2	Y	-0-			-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

09	30664	10814	-0-	-19850	-0-	10814	2		Y	-0-		130
10	DLQ G-10	9546	-0-	9546	9546	9546	2		Y	-0-		130
11	DLQ G-10	9516	-0-	9516	19062	9516	2		Y	-0-		130
12	DLQ G-10	9631	-0-	9631	28693	9631	2		Y	-0-		130
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28693				Y	NO RPT		130
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28693				Y	NO RPT		130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2016 - P/A 09/20/2016												

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4		N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	4		N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-		34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
ANNIDRAWNE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16												

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)										15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC										261666									
ESCOBAR UNIT										WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6158 - 6173	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
-----																			
ESCOBAR										WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 6256 - 6688	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129					
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129					
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129					
-----																			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.										573707									
MUNOZ UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6020 - 6028	
09	750	X	510	-0-	-240	-0-	510	2		N	-0-			28					
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			28					
11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			28					
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			28					
01	1209	X	78	-0-	-1131	-0-	78	2		N	-0-			28					
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			28					
-----																			
MUNOZ UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5990 - 6000	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
MUNOZ UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6016 - 6044	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (QUEEN CITY A)																		
FARGO OIL & GAS, LLC										15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
ESCOBAR UNIT										261666								
WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																		
ESCOBAR										WELL #: 2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441 - 6531				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-	
-----																		
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)										15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY										751370								
MARTINEZ										WELL #: 1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573 - 6652				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123	
-----																		
CAPTAIN LUCEY (U-3)										15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
QUATRO OIL AND GAS, INC.										684588								
ERCK, FRED										WELL #: 3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060 - 5074				
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-					-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-					-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2				N	-0-					-0-	
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2				N	-0-					-0-	
02	140 N	33	-0-	-107	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
-----																		
CAPTAIN LUCEY (V)										15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
QUATRO OIL AND GAS, INC.										684588								
ERCK, FRED										WELL #: 4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188 - 5192				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
CAPTAIN LUCEY (3400)										15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
QUATRO OIL AND GAS, INC.										684588								
MOORE -C-										WELL #: 2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-					-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-					-0-	
12	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
01	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2				N	-0-					-0-	
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2				N	-0-					-0-	

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					45
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					45
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					45
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					45
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

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



-----

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588  
 POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

-----

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

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

-----

DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588  
 ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

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

-----

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226  
 DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)  
QUATRO OIL AND GAS, INC.  
MOORE

15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
684588  
WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300)  
QUATRO OIL AND GAS, INC.  
MOORE

15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
684588  
WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700)  
QUATRO OIL AND GAS, INC.  
MOORE

15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
684588  
WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925)  
QUATRO OIL AND GAS, INC.  
BLUNDELL, F. L. -B-

15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
684588  
WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

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

SOUTH MOORE KIMBROUGH

WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

09	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2		N	-0-					53
10	93 N	38	-0-	-55	-0-		38	2		N	-0-					53
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-					53
12	93 N	47	-0-	-46	-0-		47	2		N	-0-					53
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-					53
02	28 N	25	-0-	-3	-0-		25	2		N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)  
DURANGO RESOURCES CORP.  
ESTELL, MARY KING

15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
235945  
WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

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

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// //CONT.//	15519 792 235945	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING			15519 830 235945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
-----											
CAPTAIN LUCEY (5430) HARPER HEFTE, INC. W.D. FOWLER			15519 840 357865	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
-----											
CAPTAIN LUCEY (5440) DOLPHIN PETROLEUM, LP DODD, LEONA			15519 841 222226	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
-----											
CARO CREEK (YEGUA 15) STACHA, EDDY A. CADENA			15774 585 810868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	3897	-0-	-1263	-0-	3897	2	N	-0-			90
10	5332 X	3837	-0-	-1495	-0-	3837	2	N	-0-			90
11	4440 X	3543	-0-	-897	-0-	3543	2	N	-0-			90
12	4185 X	3614	-0-	-571	-0-	3614	2	N	-0-			90
01	4185 X	3468	-0-	-717	-0-	3468	2	N	-0-			90
*02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124				
09	1560 #	808	-0-	-752	-0-	808	2	N	-0-			-0-
10	1023 #	742	-0-	-281	-0-	742	2	N	-0-			-0-
11	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	2	N	-0-			-0-
12	868 #	704	-0-	-164	-0-	704	2	N	-0-			-0-
01	837 #	658	-0-	-179	-0-	658	2	N	-0-			-0-
*02	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		178030										
		WELL #: 1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
		178030										
		WELL #: 1A		RRCID -> 094497		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112

-----

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

-----

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023  
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

-----

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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

-----

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000	#	1868	-0-	-1132	-0-	81 1	1774 2	Y		12	16 1		11
							13 9							
10	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	83 1	1794 2	Y		21	10 1		22
							23 9							
11	3000		1473	-0-	-1527	-0-	66 1	1386 2	Y		19	21 1		20
							21 9							
12	1922	N	1064	-0-	-858	-0-	53 1	999 2	Y		11	11 1		20
							12 9							
01	1891	N	314	-0-	-1577	-0-	15 1	296 2	Y		3	14 1		9
							3 9							
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	18 1	400 2	Y		5	5 1		9
							6 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
CASA VERDE (HIRSCH LOWER)			16140	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE			WELL #:	2	RRCID ->	098916	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6412 - 6541			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
09		18030 X	13365	-0-	-4665	-0-	580	1	12772	2	Y	12	15	1	11
							13	9							
10		13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	574	1	12409	2	Y	97	35	1	73
							107	9							
11		13680 X	11553	-0-	-2127	-0-	522	1	10923	2	Y	98	89	1	82
							108	9							
12		13826 X	10417	-0-	-3409	-0-	517	1	9824	2	Y	69	53	1	98
							76	9							
01		13826 X	11928	-0-	-1898	-0-	587	1	11268	2	Y	66	99	1	65
							73	9							
02		12488 X	9861	-0-	-2627	-0-	416	1	9368	2	Y	70	50	1	85
							77	9							
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:	4	RRCID ->	103036	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6516 - 6661			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	7795	-0-	7795	7795	356	1	7439	2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	6453	-0-	6453	14248	322	1	6131	2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	13112	-0-	13112	27360	645	1	12398	2	Y	63	38	1	25
							69	9							
*02		38141 X	10781	-0-	-27360	-0-	455	1	10252	2	Y	67	34	1	58
							74	9							
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:	5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6578 - 6732			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	207	-0-	207	207	10	1	197	2	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	286	-0-	286	493	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
*02		696 X	203	-0-	-493	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:	7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6564 - 6681			
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	154	1	3385	2	Y	29	35	1	24
							32	9							
10		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	124	1	2669	2	Y	27	17	1	34
							30	9							
11		3600 X	2291	-0-	-1309	-0-	103	1	2160	2	Y	25	31	1	28
							28	9							
12		3720 X	3003	-0-	-717	-0-	149	1	2826	2	Y	25	19	1	34
							28	9							
01		3720 X	3031	-0-	-689	-0-	149	1	2859	2	Y	21	33	1	22
							23	9							
02		3332 X	2760	-0-	-572	-0-	116	1	2616	2	Y	25	17	1	30
							28	9							
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:	9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6476 - 6626			
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	161	1	3537	2	Y	30	35	1	24
							33	9							
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	170	1	3673	2	Y	35	19	1	40
							39	9							
11		3570 X	3121	-0-	-449	-0-	141	1	2945	2	Y	32	38	1	34
							35	9							
12		3844 X	3077	-0-	-767	-0-	152	1	2899	2	Y	24	20	1	38
							26	9							
01		3875 X	2935	-0-	-940	-0-	144	1	2770	2	Y	19	34	1	23
							21	9							
02		3500 X	2740	-0-	-760	-0-	115	1	2600	2	Y	23	17	1	29
							25	9							

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6734 - 6770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		750 N	662	-0-	-88	-0-	29 1	633 2	Y	-0-				-0-
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	27 1	591 2	Y	-0-				-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-				-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-				-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7444 - 7547		
09		3810 X	3015	-0-	-795	-0-	130 1	2856 2	Y	26	34 1			23
							29 9							
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	152 1	3277 2	Y	31	18 1			36
							34 9							
11		3810 X	2729	-0-	-1081	-0-	123 1	2575 2	Y	28	33 1			31
							31 9							
12		3937 X	2041	-0-	-1896	-0-	101 1	1922 2	Y	16	17 1			30
							18 9							
01		3472 X	1197	-0-	-2275	-0-	59 1	1129 2	Y	8	23 1			15
							9 9							
02		3136 X	2130	-0-	-1006	-0-	90 1	2020 2	Y	18	12 1			21
							20 9							
-----														
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6640 - 6772		
09		19380 X	6767	-0-	-12613	-0-	287 1	6325 2	Y	141	173 1			120
							155 9							
10		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	233 1	5044 2	Y	63	60 1			123
							69 9							
11		5730 X	3438	-0-	-2292	-0-	155 1	3232 2	Y	46	88 1			81
							51 9							
12		5921 X	3896	-0-	-2025	-0-	192 1	3658 2	Y	42	43 1			80
							46 9							
01		5921 X	3466	-0-	-2455	-0-	170 1	3263 2	Y	30	66 1			44
							33 9							
02		5348 X	2870	-0-	-2478	-0-	121 1	2714 2	Y	32	28 1			48
							35 9							
-----														
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6686 - 6754		
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-	5 1			3
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	423 2	Y	-0-	3 1			-0-
11		540 N	79	-0-	-461	-0-	4 1	75 2	Y	-0-				-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	-0-				-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 2	Y	-0-				-0-
*02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	78 1	1767 2	Y	-0-				-0-
-----														
KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6062 - 6508		
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054																		
KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6566 - 6596										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	2250 N	1640	-0-	-610	-0-	-0-		71	1	1569	2	Y	-0-					27				
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1764	2	Y	-0-					27				
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1706	2	Y	-0-					27				
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1630	2	Y	-0-					27				
01	1860 N	872	-0-	-988	-0-	-0-		43	1	829	2	Y	-0-					27				
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1961	2	Y	-0-					27				
KHE "A"													WELL #:	1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
KHE "A"													WELL #:	3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7675 - 7732
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
KHE "A M"													WELL #:	1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6206 - 6250
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-					-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
KHE "A"													WELL #:	4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6754
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	-0-		44	1	975	2	Y	-0-					-0-				
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1163	2	Y	-0-					-0-				
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	998	2	Y	-0-					-0-				
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1288	2	Y	-0-					-0-				
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1324	2	Y	-0-					-0-				
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1173	2	Y	-0-					-0-				
KHE "E" FEE													WELL #:	4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
KHE FEE													WELL #:	7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 7280
09	2520 X	1785	-0-	-735	-0-	-0-		78	1	1707	2	Y	-0-					57				
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1380	2	Y	-0-					57				
11	1920 N	1743	-0-	-177	-0-	-0-		80	1	1663	2	Y	-0-					57				
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1787	2	Y	-0-					57				
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1645	2	Y	-0-					57				
*02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	2263	2	Y	-0-					57				



-----												
CASA VERDE (5600 SD)			16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
PESCADITO STATE 2024			WELL #: 2		RRCID -> 281880		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 5980 - 5986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	0	2554	-0-	2554	2554	124 1	2364 2	N	60			60
						66 9						
*01	5748	5748	-0-	-0-	2554	5587 2	161 9	N	146	88 1		118
*02	4286	4286	-0-	-0-	2554	4220 2	66 9	N	60	89 1		89
-----												
CASAS (6756)			16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
OLIVAREZ DRESSER "B"			WELL #: 2		RRCID -> 115087		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6766 - 6776	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CEDRO HILL (WILCOX)			16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DCRC SEC 189			WELL #: 1		RRCID -> 141872		COMPL. DATE 03/29/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9535 - 9596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CEDRO HILL (1400)			16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
TRACE OPERATING, LLC			863902									
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-			WELL #: 3		RRCID -> 035381		COMPL. DATE 11/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 2		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 1459 - 1466	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CELICIA (WILCOX CARRIZO)			16665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BENAVIDES, ROSA V.B.			WELL #: 70		RRCID -> 191386		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7422 - 8730	
09	SWR 10	2748	-0-	2748	25927	2748 3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1725	-0-	1725	27652	1725 3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	2262	-0-	2262	29914	2262 3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	2364	-0-	2364	32278	2364 3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1719	-0-	1719	33997	1719 3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												
WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												
WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360												
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	480	2	Y	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	486	2	Y	-0-
11	570 N	302	-0-	-268	-0-	-0-	55	1	247	2	Y	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	215	2	Y	-0-
01	589 N	323	-0-	-266	-0-	-0-	59	1	264	2	Y	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												
WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412												
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	Y	1
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	242	2	Y	1
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	48	1	213	2	Y	1
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	Y	1
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	47	1	211	2	Y	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	-0-	37	1	188	2	Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												
WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												
WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524												
09	1020 N	751	-0-	-269	-0-	-0-	130	1	621	2	Y	2
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	710	2	Y	2
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	645	2	Y	2
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	626	2	Y	2
01	868 N	679	-0-	-189	-0-	-0-	123	1	556	2	Y	-0-
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	-0-	113	1	579	2	Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												
WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'												
WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10329 - 10339
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9071 - 9895
09	270 X	192	-0-	-78	-0-	33 1	159 2	N	-0-			-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	58 1	284 2	N	-0-			-0-
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	54 1	242 2	N	-0-			-0-
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	66 1	290 2	N	-0-			-0-
01	341 X	320	-0-	-21	-0-	58 1	262 2	N	-0-			-0-
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	59 1	304 2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9484 - 9588
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	188 1	896 2	N	-0-			7
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	188 1	917 2	N	2			9
11	1110 N	997	-0-	-113	-0-	182 1	814 2	N	1			10
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	198 1	867 2	N	2			12
01	1116 N	957	-0-	-159	-0-	173 1	783 2	N	1	9 1		4
02	924 N	895	-0-	-29	-0-	146 1	748 2	N	1			5

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9425 - 10486
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	224 1	1072 2	N	-0-			7
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	233 1	1134 2	N	2			9
11	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	246 1	1100 2	N	1			10
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	246 1	1077 2	N	1			11
01	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	215 1	973 2	N	1	9 1		3
02	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	172 1	883 2	N	1			4

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1500 X	1355	-0-	-145	-0-	184 1	1171 2	N	-0-			137
10	1488 X	1358	-0-	-130	-0-	178 1	1180 2	N	-0-			137
11	1410 X	1395	-0-	-15	-0-	183 1	1212 2	N	-0-			137
12	1457 X	1393	-0-	-64	-0-	185 1	1208 2	N	-0-			137
01	1395 X	1249	-0-	-146	-0-	160 1	1083 2	N	5			142
02	1316 X	1126	-0-	-190	-0-	148 1	975 2	N	3			145

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	149614	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9069 - 9155	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	348	1	2216	2	N	50	135
						55	9					
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	401	1	2664	2	N	-0-	135
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	440	1	2907	2	N	-0-	135
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	438	1	2860	2	N	-0-	135
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	455	1	3086	2	N	-0-	135
02	3136 X	3017	-0-	-119	-0-	399	1	2618	2	N	-0-	135
-----												
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	149682	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8847 - 8865	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9075 - 9125	
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	-0-	65
10	527 X	517	-0-	-10	-0-	68	1	449	2	N	-0-	65
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	-0-	65
12	558 X	512	-0-	-46	-0-	68	1	444	2	N	-0-	65
01	558 X	488	-0-	-70	-0-	63	1	425	2	N	-0-	65
02	504 X	432	-0-	-72	-0-	57	1	375	2	N	-0-	65
-----												
MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8364 - 9310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8657 - 8852	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	305	1	1941	2	N	2			38
						2	9							
10	2263 X	2006	-0-	-257	-0-	262	1	1741	2	N	3			41
						3	9							
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	283	1	1875	2	N	2			43
						2	9							
12	2325 X	1776	-0-	-549	-0-	236	1	1538	2	N	2			45
						2	9							
01	2325 X	2055	-0-	-270	-0-	263	1	1786	2	N	5			50
						6	9							
02	2100 X	1809	-0-	-291	-0-	239	1	1567	2	N	3			53
						3	9							
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100														
09	900 X	482	-0-	-418	-0-	65	1	414	2	N	3			212
						3	9							
10	961 X	721	-0-	-240	-0-	94	1	627	2	N	-0-			212
11	930 X	897	-0-	-33	-0-	117	1	772	2	N	7			219
						8	9							
12	971 X	971	-0-	-0-	-0-	128	1	836	2	N	6			225
						7	9							
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	123	1	833	2	N	9			234
						10	9							
*02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	127	1	837	2	N	7	194	1	47
						8	9							
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276														
09	1110 X	1029	-0-	-81	-0-	344	1	685	2	N	-0-			99
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	367	1	804	2	N	-0-			99
11	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	341	1	780	2	N	5			104
						6	9							
12	1054 X	863	-0-	-191	-0-	258	1	598	2	N	6			110
						7	9							
01	1178 X	1048	-0-	-130	-0-	303	1	741	2	N	4			114
						4	9							
02	1064 X	1024	-0-	-40	-0-	326	1	689	2	N	8			122
						9	9							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4260 X	3015	-0-	-1245	-0-	811	1	2186	2	N	16	153	1		22
						18	9								
10	3751 X	3173	-0-	-578	-0-	874	1	2299	2	N	-0-				22
11	3270 X	3065	-0-	-205	-0-	846	1	2219	2	N	-0-				22
12	3379 X	2986	-0-	-393	-0-	810	1	2176	2	N	-0-				22
01	3162 X	2465	-0-	-697	-0-	639	1	1826	2	N	-0-				22
02	2856 X	2739	-0-	-117	-0-	726	1	1999	2	N	13				35
						14	9								
-----															
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990															
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-				-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	2	N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	N	-0-				-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	N	-0-				-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	N	-0-				-0-
-----															
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614															
09	1530 X	1507	-0-	-23	-0-	501	1	1000	2	N	5				94
						6	9								
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	508	1	1113	2	N	-0-				94
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	486	1	1112	2	N	7				101
						8	9								
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	510	1	1181	2	N	2				103
						2	9								
01	1612 X	1292	-0-	-320	-0-	373	1	913	2	N	5				108
						6	9								
02	1512 X	1450	-0-	-62	-0-	463	1	979	2	N	7				115
						8	9								
-----															
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268															
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				192
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
-----															
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695															
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	117	1	747	2	Y	-0-				3
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	Y	-0-				3
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	2	Y	-0-				3
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	2	Y	-0-				3
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	Y	-0-				3
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	120	1	786	2	Y	-0-				3
-----															
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322
09	270 X	248	-0-	-22	-0-	34	1	214	2	N	-0-	125
10	279 X	257	-0-	-22	-0-	34	1	223	2	N	-0-	125
11	240 X	239	-0-	-1	-0-	31	1	208	2	N	-0-	125
12	248 X	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	2	N	-0-	125
01	248 X	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-	125
02	224 X	205	-0-	-19	-0-	27	1	178	2	N	-0-	125

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198
09	1170 X	1011	-0-	-159	-0-	137	1	874	2	N	-0-	109
10	1116 X	1015	-0-	-101	-0-	133	1	882	2	N	-0-	109
11	990 X	946	-0-	-44	-0-	124	1	822	2	N	-0-	109
12	1054 X	920	-0-	-134	-0-	122	1	798	2	N	-0-	109
01	1054 X	918	-0-	-136	-0-	118	1	800	2	N	-0-	109
*02	952 X	864	-0-	-88	-0-	114	1	749	2	N	1	110
						1	9					

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	2	Y	-0-	157
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			157
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			157
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			157

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 - 9271
09	1140 X	496	-0-	-644	-0-	67	1	429	2	N	-0-	84
10	930 X	579	-0-	-351	-0-	76	1	503	2	N	-0-	84
11	810 X	671	-0-	-139	-0-	88	1	583	2	N	-0-	84
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	128	1	835	2	N	-0-	84
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	N	-0-	84
02	616 X	498	-0-	-118	-0-	66	1	432	2	N	-0-	84

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946
09	3300 X	2620	-0-	-680	-0-	354	1	2257	2	N	8	86
						9	9					
10	3379 X	2532	-0-	-847	-0-	329	1	2184	2	N	17	103
						19	9					
11	3270 X	2461	-0-	-809	-0-	321	1	2122	2	N	16	119
						18	9					
12	3379 X	3016	-0-	-363	-0-	399	1	2604	2	N	12	131
						13	9					
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	386	1	2616	2	N	13	144
						14	9					
*02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	370	1	2428	2	N	9	153
						10	9					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	1060	-0-	-50	-0-	144	1	916	2	N	-0-					200
10	1147 X	1051	-0-	-96	-0-	137	1	912	2	N	2					202
						2	9									
11	1110 X	1076	-0-	-34	-0-	140	1	928	2	N	7					209
						8	9									
12	1147 X	1039	-0-	-108	-0-	138	1	901	2	N	-0-					209
01	1085 X	1047	-0-	-38	-0-	135	1	912	2	N	-0-					209
02	1008 X	932	-0-	-76	-0-	123	1	806	2	N	3					212
						3	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

09	2220 X	1954	-0-	-266	-0-	265	1	1689	2	N	-0-					85
10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	336	1	2231	2	N	-0-					85
11	2460 X	1917	-0-	-543	-0-	217	1	1433	2	N	243	194	1			134
						267	9									
12	2542 X	1860	-0-	-682	-0-	245	1	1602	2	N	12					146
						13	9									
01	2573 X	1669	-0-	-904	-0-	213	1	1447	2	N	8					154
						9	9									
02	2324 X	1805	-0-	-519	-0-	237	1	1555	2	N	12					166
						13	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

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

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	10					102
						11	9									
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					102
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	Y	-0-					102
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					102
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	Y	7					109
						8	9									
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					109

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	88	1	559	2	N	-0-					32
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	52	1	342	2	N	-0-					32
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	-0-					32
12	682 N	442	-0-	-240	-0-	59	1	383	2	N	-0-					32
01	403 N	132	-0-	-271	-0-	17	1	115	2	N	-0-					32
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-					32



CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8220 - 8268				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
MARTIN, S.J.		WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9110 - 9127				
09	1080 N	896	-0-	-184	-0-	139	1	757	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	177	1	932	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	891	-0-	-279	-0-	155	1	736	2	N	-0-				-0-
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	134	1	781	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	966	-0-	-150	-0-	157	1	809	2	N	-0-				-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8934 - 9023				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8190 - 8224				
*06	1110 X	701	-0-	-409	-0-	42	1	658	2	N	1	2	1		1
						1	9								
*07	1147 X	997	-0-	-150	-0-	47	1	948	2	N	2				3
						2	9								
*08	1147 X	1030	-0-	-117	-0-	53	1	975	2	N	2	2	1		3
						2	9								
*09	1110 X	928	-0-	-182	-0-	55	1	872	2	N	1	3	1		1
						1	9								
*10	1147 X	949	-0-	-198	-0-	48	1	899	2	N	2				3
						2	9								
*11	1020 X	982	-0-	-38	-0-	45	1	935	2	N	2	3	1		2
						2	9								
*12	1054 X	1001	-0-	-53	-0-	47	1	952	2	N	2				4
						2	9								
*01	1054 X	789	-0-	-265	-0-	42	1	745	2	N	2	3	1		3
						2	9								
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT				3

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8884 - 8922				
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	Y	-0-				88
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	Y	-0-				88
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	38	1	271	2	Y	-0-				88
12	403 N	285	-0-	-118	-0-	35	1	250	2	Y	-0-				88
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	Y	-0-				88
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT				88

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	5	17 1 95
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	40	1	290	2	Y	2	97
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	38	1	271	2	Y	-0-	97
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	14	111
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	9					
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	37	1	268	2	Y	13	124
						14	9					
									Y	NO RPT		124
-----												
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, J. C. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	8962 - 9038
*06	3090 X	2070	-0-	-1020	-0-	125	1	1943	2	N	2	4 1 78
*07	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	133	1	2691	2	N	4	82
*08	3503 X	2637	-0-	-866	-0-	136	1	2495	2	N	5	5 1 82
*09	3390 X	2335	-0-	-1055	-0-	137	1	2194	2	N	4	7 1 79
*10	3503 X	2519	-0-	-984	-0-	127	1	2388	2	N	4	83
*11	2760 X	2695	-0-	-65	-0-	123	1	2568	2	N	4	7 1 80
*12	2852 X	2845	-0-	-7	-0-	134	1	2707	2	N	4	84
*01	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	125	1	2232	2	N	6	8 1 82
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	7	9			N	NO RPT	82

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690										COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8862 - 8944		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						2
-----																	
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753										COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168										COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9238 - 9274		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914										COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024		
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	100	1	713	2	Y	-0-	56	1			7
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	-0-	107	1	778	2	Y	7					14
							8	9									
11	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	-0-	138	1	974	2	Y	30					44
							33	9									
12	2500	N	1229	-0-	-1271	-0-	148	1	1067	2	Y	13					57
							14	9									
01	1676	N	909	-0-	-767	-0-	108	1	789	2	Y	11					68
							12	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-38	-0-					Y	NO RPT					68
-----																	
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178										COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9155 - 9270		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711										COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8830 - 9316		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MARTIN, S. J.		WELL #: B 8		RRCID -> 183249	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9170	-		9210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	2	Y	26	83	1	56
10	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	161	1	1166	2	Y	7			63
11	1470 N	1217	-0-	-253	-0-	148	1	1043	2	Y	24			87
12	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	146	1	1054	2	Y	-0-			87
01	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	134	1	980	2	Y	-0-			87
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT			87
-----														
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: A 8		RRCID -> 184918	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8928	-		9118				
09	60 X	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
10	62 X	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
11	30 X	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VOLZ-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 184960	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9070	-		9156				
09	210 X	16	-0-	-194	-0-	3	1	13	2	N	-0-			137
10	217 X	135	-0-	-82	-0-	31	1	104	2	N	-0-			137
11	120 X	74	-0-	-46	-0-	21	1	53	2	N	-0-			137
12	124 X	49	-0-	-75	-0-	15	1	34	2	N	-0-			137
01	124 X	45	-0-	-79	-0-	10	1	35	2	N	-0-			137
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			137
-----														
VOLZ-MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	-		9145				
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-			42
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-			42
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	Y	-0-			42
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-			42
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	Y	-0-			42
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			42
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 184978	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9134	-		9178				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VOLZ-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 186177	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 8686	-		9390				
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	60	1	431	2	Y	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	124	1	902	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	530	-0-	-190	-0-	66	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	699	-0-	-324	-0-	84	1	615	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	1615	-0-	-455	-0-	330	1	1285	2	N	-0-			69
10	2170 X	1785	-0-	-385	-0-	408	1	1375	2	N	2			71
							2							
							9							
11	2100 X	1512	-0-	-588	-0-	424	1	1088	2	N	-0-			71
12	2170 X	1396	-0-	-774	-0-	425	1	971	2	N	-0-			71
01	1798 X	1426	-0-	-372	-0-	324	1	1101	2	N	1			72
							1							
							9							
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT			72
-----														
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405														
09	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	196	1	1404	2	Y	11	14	1	129
							12							
							9							
10	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	178	1	1290	2	Y	7			136
							8							
							9							
11	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	206	1	1455	2	Y	33			169
							36							
							9							
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	207	1	1493	2	Y	6			175
							7							
							9							
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	209	1	1524	2	Y	-0-			175
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT			175
-----														
CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046														
09	2040 X	1825	-0-	-215	-0-	313	1	1497	2	N	14			22
							15							
							9							
10	2108 X	1791	-0-	-317	-0-	305	1	1484	2	N	2			24
							2							
							9							
11	2040 X	1698	-0-	-342	-0-	310	1	1387	2	N	1			25
							1							
							9							
12	2015 X	1821	-0-	-194	-0-	338	1	1482	2	N	1			26
							1							
							9							
01	2015 X	1594	-0-	-421	-0-	289	1	1304	2	N	1	9	1	18
							1							
							9							
*02	1708 X	1651	-0-	-57	-0-	269	1	1381	2	N	1	14	6	5
							1							
							9							
-----														
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418														
09	2580 N	1874	-0-	-706	-0-	324	1	1550	2	Y	-0-			12
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	401	1	1949	2	Y	-0-			12
11	2640 N	2049	-0-	-591	-0-	374	1	1675	2	Y	-0-			12
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	368	1	1613	2	Y	-0-			12
01	2356 N	1523	-0-	-833	-0-	276	1	1247	2	Y	-0-	12	1	-0-
02	1904 N	1857	-0-	-47	-0-	303	1	1554	2	Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)		//CONT.//		16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9613 - 10339	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-		105 1	503 2	Y	-0-			-0-
10	620 X	610	-0-	-10	-0-		104 1	506 2	Y	-0-			-0-
11	570 X	504	-0-	-66	-0-		92 1	412 2	Y	-0-			-0-
12	589 X	351	-0-	-238	-0-		65 1	286 2	Y	-0-			-0-
01	620 X	458	-0-	-162	-0-		83 1	375 2	Y	-0-			-0-
02	560 X	396	-0-	-164	-0-		65 1	331 2	Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)				16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9402 - 9475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8866 - 10350
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	9632 - 10608
09	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13976	3	8 9	Y	7	8 1	7
10	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10104	3	11 9	Y	10	15 1	2
11	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12257	3	13 9	Y	12	8 1	6
12	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10654	3	9 9	Y	8	8 1	6
01	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8838	3	9 9	Y	8	7 1	7
*02	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9166	3	11 9	Y	10	8 1	9

B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 9310
09	2534 X	2445	-0-	-89	-0-	2445	3		Y	-0-		-0-
10	3534 X	2304	-0-	-1230	-0-	2304	3		Y	-0-		-0-
11	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3		Y	-0-		-0-
12	3224 X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3		Y	-0-		-0-
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313	3		Y	-0-		-0-
02	2828 X	815	-0-	-2013	-0-	815	3		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 9460
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8321 - 8461
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	892	3	21	9	Y	19	24
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	890	3	6	9	Y	5	29
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	908	3	30	9	Y	27	16
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	3	7	9	Y	6	17
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	764	3	43	9	Y	39	16
02	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	3			Y	-0-	15
-----												
CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7285 - 7295
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
SONTERRA OPERATING, INC.		802302										
SILVA		WELL #:		1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11992 - 12018
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 3915 - 3950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 133C		RRCID -> 267998		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7550 - 7556				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4574 - 4582				
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	190	1	8	2	Y	69	46	1	36
						76	9							
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	465	1	33	2	Y	116	136	1	16
						128	9							
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	435	1	143	2	Y	106	114	1	8
						117	9							
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	423	1	170	2	Y	85	92	1	1
						94	9							
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	579	1	216	2	Y	92	91	1	2
						101	9							
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	717	1	333	2	Y	96			98
						106	9							

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 133C		RRCID -> 267998		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7550 - 7556				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		B								

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
CHAPMAN RANCH		209347												
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043		PERF. 6446 - 6550				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		B								



CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES														
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352														
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	2980	-0-	2980	2980	2850	2	130	9	N	118			118
10	0	3581	-0-	3581	6561	3447	2	134	9	N	122			240
11	3232	3134	-0-	-98	6463	3032	2	102	9	N	93	189	1	144
12	6262	2687	-0-	-3575	2888	2597	2	90	9	N	82	172	1	54
01	6262	2120	-0-	-4142	-0-	2034	2	86	9	N	78			132
02	0	1523	-0-	1523 B	1523	1481	2	42	9	N	38			170
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1523														

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347														
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921														
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	740	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	465	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	465	1	153	2	Y	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	507	1	203	2	Y	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	351	1	131	2	Y	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	123	1	57	2	Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527														
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347														
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9943 CANCELLED UNDERAGE -> -2538														
09	T. A.	185	-0-	185	B	-9758	156	1	29	2	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9758					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9758														

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES  
 VENETX OPERATING CORP. 884527  
 CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1434	3	251	9	N	228	254	1	82
10	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	1600	3	435	9	N	395	307	1	170
11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1076	3	537	9	N	488	537	1	121
12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	953	3	525	9	N	477	452	1	146
*01	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1078	3	551	9	N	501	490	1	157
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			157
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1	20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

09	150 X	148	-0-	-2	-0-	39	1	109	2	N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	2	N	-0-			-0-
11	150 X	111	-0-	-39	-0-	29	1	82	2	N	-0-			-0-
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	43	1	119	2	N	-0-			-0-
01	155 X	145	-0-	-10	-0-	40	1	105	2	N	-0-			-0-
02	140 X	123	-0-	-17	-0-	31	1	92	2	N	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

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

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		//CONT.//		17115 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
DUVAL COUNTY RANCH -K-		WELL #:		60	RRCID ->	180467	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	718 - 726
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	120 X	118	-0-	-2	-0-	31	1	87	2	N	-0-	-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	N	-0-	-0-
11	90 X	88	-0-	-2	-0-	23	1	65	2	N	-0-	-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	2	N	-0-	-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	2	N	-0-	-0-
*02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)				17115 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		19 D	RRCID ->	148266	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 - 5284
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		65 F	RRCID ->	151055	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5201 - 5208
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)				17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #:		34 F	RRCID ->	144189	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5296 - 5302
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		31	RRCID ->	144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5224 - 5244
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5192 - 5245
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 45		RRCID -> 143307		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	39 1	109 2	Y	-0-		-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43 1	120 2	Y	-0-		-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28 1	82 2	Y	-0-		-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	44 1	123 2	Y	-0-		-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47 1	126 2	Y	-0-		-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38 1	111 2	Y	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		15 F		RRCID -> 146159		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		64-C		RRCID -> 150094		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		34 D		RRCID -> 155474		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)		17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 9		RRCID -> 045236		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

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

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
12	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2	-0-	2	2453	2 2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	2454	1 2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2455	1 2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2457	2 2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2457				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2457				N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1	-0-	1	2439	1 2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2441	2 2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2443	2 2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2445	2 2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2445				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2445				N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

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

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

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

-----												
CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080												
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	2	N	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	2	N	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	N	-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	N	-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS 871133												
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT	-0-
-----												
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A												
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	19	1	109	2	N	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	2	N	-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	2	N	-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	22	1	123	2	N	-0-
-----												
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787												
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GARZA, A.				WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-			-0-
10	341 X	211	-0-	-130	-0-	13	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	330 X	239	-0-	-91	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	341 X	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
01	248 X	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			-0-
*02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-			-0-
-----														
ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293	
09	7920 X	6213	-0-	-1707	-0-	6212	2	1	9	Y	1	3	1	1
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6112	2	25	9	Y	23	24	1	-0-
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5479	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5377	2	2	9	Y	2			2
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3179	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	Y	1			1
-----														
GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978	
09	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	26	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	Y	1			1
						1	9							
01	465 N	186	-0-	-279	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	420 N	199	-0-	-221	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	2	1	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1			1
-----														
ALFONSO				WELL #:	4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664	
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	153	1	1961	2	Y	-0-			-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	119	1	1864	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	138	1	2042	2	Y	-0-			-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	138	1	2011	2	Y	1			1
						1	9							
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	152	1	2002	2	Y	-0-			1
02	2044 N	2040	-0-	-4	-0-	142	1	1898	2	Y	-0-			1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-			-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604		
09	11344 X	3359	-0-	-7985	-0-	244	1	3115	2	Y	-0-			-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	150	1	2340	2	Y	-0-			-0-
11	6720 X	2649	-0-	-4071	-0-	168	1	2481	2	Y	-0-			-0-
12	6944 X	5785	-0-	-1159	-0-	372	1	5413	2	Y	-0-			-0-
01	6944 X	2823	-0-	-4121	-0-	199	1	2624	2	Y	-0-			-0-
02	3136 X	1430	-0-	-1706	-0-	99	1	1331	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229		
09	3270 X	2794	-0-	-476	-0-	203	1	2591	2	Y	-0-			-0-
10	2821 X	2779	-0-	-42	-0-	166	1	2592	2	Y	19	17	1	2
						21	9							
11	2730 X	2536	-0-	-194	-0-	160	1	2375	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	173	1	2518	2	Y	1			3
						1	9							
01	2821 X	2801	-0-	-20	-0-	197	1	2603	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	2548 X	2409	-0-	-139	-0-	167	1	2242	2	Y	-0-			2

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286		
09	9420 X	6845	-0-	-2575	-0-	497	1	6347	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
10	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	627	1	9802	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
11	8940 X	7664	-0-	-1276	-0-	483	1	7153	2	Y	25	11	1	14
						28	9							
12	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	614	1	8940	2	Y	3			17
						3	9							
01	10416 X	5329	-0-	-5087	-0-	375	1	4952	2	Y	2	15	1	4
						2	9							
02	9408 X	5476	-0-	-3932	-0-	380	1	5094	2	Y	2			6
						2	9							



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	6060 X	4619	-0-	-1441	-0-	335	1	4284	2	Y	-0-	1 1
10	5797 X	5255	-0-	-542	-0-	316	1	4938	2	Y	1	3 1
11	5370 X	4972	-0-	-398	-0-	315	1	4656	2	Y	1	1 1
12	5549 X	5054	-0-	-495	-0-	325	1	4727	2	Y	2	2
01	5332 X	4937	-0-	-395	-0-	348	1	4588	2	Y	1	2 1
02	4760 X	4262	-0-	-498	-0-	296	1	3965	2	Y	1	2
						1	9					
						1	9					
ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694
09	930 X	742	-0-	-188	-0-	54	1	688	2	Y	-0-	-0-
10	682 X	72	-0-	-610	-0-	4	1	67	2	Y	1	1 1
11	660 X	141	-0-	-519	-0-	9	1	131	2	Y	1	1 1
12	682 X	32	-0-	-650	-0-	2	1	28	2	Y	2	2
01	682 X	212	-0-	-470	-0-	15	1	196	2	Y	1	2 1
*02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	1	2
						1	9					
						1	9					
ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-	-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	Y	-0-	-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	1	1 1
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	78	1	1129	2	Y	1	1
01	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	74	1	977	2	Y	1	2 1
02	1008 N	827	-0-	-181	-0-	57	1	770	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
						1	9					
ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	2	Y	-0-	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	-0-	-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	2	Y	-0-	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-	-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
						1	9					
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	126079	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9255 - 9305
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

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

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

09	3960 X	2529	-0-	-1431	-0-	184	1	2345	2	Y	-0-			-0-
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	178	1	2777	2	Y	1	1	1	-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	183	1	2708	2	Y	2	1	1	1
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	187	1	2726	2	Y	2			3
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	219	1	2894	2	Y	2	2	1	3
*02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	221	1	2962	2	Y	1			4

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

09	4950 X	2246	-0-	-2704	-0-	163	1	2083	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	5115 X	2623	-0-	-2492	-0-	157	1	2464	2	Y	2	2	1	-0-
11	4950 X	2639	-0-	-2311	-0-	167	1	2470	2	Y	2	1	1	1
12	2635 X	480	-0-	-2155	-0-	31	1	447	2	Y	2			3
01	2635 X	249	-0-	-2386	-0-	17	1	231	2	Y	1	2	1	2
*02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	253	1	3398	2	Y	1			3

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

09	5760 X	4495	-0-	-1265	-0-	326	1	4169	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	5952 X	5567	-0-	-385	-0-	334	1	5232	2	Y	1	1	1	-0-
11	5760 X	5079	-0-	-681	-0-	321	1	4757	2	Y	1	1	1	-0-
12	5611 X	4880	-0-	-731	-0-	313	1	4565	2	Y	2			2
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	396	1	5219	2	Y	1	2	1	1
02	5040 X	4758	-0-	-282	-0-	330	1	4427	2	Y	1			2

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14670 X	9021	-0-	-5649	-0-	655 1	8364 2	Y	2	2 1	2
10	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	526 1	8230 2	Y	4	6 1	-0-
11	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	431 1	6386 2	Y	4	2 1	2
12	5828 X	5135	-0-	-693	-0-	329 1	4799 2	Y	6		8
01	5828 X	2882	-0-	-2946	-0-	203 1	2675 2	Y	4	9 1	3
02	5264 X	2049	-0-	-3215	-0-	142 1	1906 2	Y	1		4
-----											
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318			
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	314 1	4012 2	Y	1	1 1	1
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	267 1	4174 2	Y	1	2 1	-0-
11	4380 X	4273	-0-	-107	-0-	270 1	4002 2	Y	1	1 1	-0-
12	4526 X	4438	-0-	-88	-0-	285 1	4151 2	Y	2		2
01	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	311 1	4100 2	Y	1	2 1	1
02	4032 X	3940	-0-	-92	-0-	273 1	3666 2	Y	1		2
-----											
RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224			
09	870 N	465	-0-	-405	-0-	21 1	444 2	N	-0-		-0-
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	39 1	788 2	N	-0-		-0-
11	780 N	531	-0-	-249	-0-	25 1	506 2	N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 2	N	-0-		-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	38 1	782 2	N	-0-		-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	22 1	409 2	N	-0-		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548			
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	299 1	3816 2	Y	1	2 1	3
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	155 1	2418 2	Y	2	5 1	-0-
11	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	316 1	4678 2	Y	2	1 1	1
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	288 1	4199 2	Y	3		4
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	365 1	4821 2	Y	2	4 1	2
*02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	222 1	2981 2	Y	2		4

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-
01		620 N	601	-0-	-19	-0-	42	1	559	2	Y	-0-
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	38	1	513	2	Y	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	Y	-0-
02		308 N	278	-0-	-30	-0-	19	1	259	2	Y	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081
09		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	356	1	4551	2	Y	1
							1	9				1
10		4061 X	3506	-0-	-555	-0-	210	1	3283	2	Y	11
							13	9				1
11		3870 X	2903	-0-	-967	-0-	184	1	2718	2	Y	1
							1	9				1
12		3999 X	3333	-0-	-666	-0-	214	1	3117	2	Y	2
							2	9				4
01		5084 X	840	-0-	-4244	-0-	59	1	780	2	Y	3
							1	9				1
*02		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	332	1	4458	2	Y	1
							1	9				3
-----												
LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	84	1	1306	2	Y	1	1 1	-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	Y	1	1 1	-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	72	1	1056	2	Y	1		1
01	1395 N	1026	-0-	-369	-0-	72	1	954	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1204 N	792	-0-	-412	-0-	55	1	737	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192	
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	188	1	2401	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	163	1	2548	2	Y	-0-		-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2421	2	Y	1	1 1	-0-
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	170	1	2476	2	Y	1		1
01	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	188	1	2483	2	Y	1	2 1	-0-
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2251	2	Y	-0-		-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273	
09	5190 X	5097	-0-	-93	-0-	370	1	4727	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	5332 X	5321	-0-	-11	-0-	320	1	5000	2	Y	1	1 1	-0-
11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	328	1	4855	2	Y	9	4 1	5
12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	351	1	5116	2	Y	2		7
01	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	388	1	5118	2	Y	2	6 1	3
02	4844 X	4692	-0-	-152	-0-	325	1	4365	2	Y	2		5
-----													
ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334	
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	24	1	304	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	18	1	289	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	2	Y	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-		-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-		-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218	
09	4170 X	4000	-0-	-170	-0-	290	1	3710	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	340	1	5315	2	Y	1	1 1	-0-
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	326	1	4826	2	Y	1	1 1	-0-
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	342	1	4984	2	Y	2		2
01	5053 X	3651	-0-	-1402	-0-	257	1	3393	2	Y	1	2 1	1
*02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	385	1	5161	2	Y	1		2

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-				-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	2	Y	-0-				-0-
-----															
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231						
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-				-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-				-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310						
09	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	75	1	962	2	Y	1	1	1		-0-
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	59	1	919	2	Y	-0-				-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	2	Y	-0-				-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	Y	-0-				-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	Y	-0-				-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	Y	-0-				-0-
-----															
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174						
09	3810 X	2551	-0-	-1259	-0-	185	1	2366	2	Y	-0-	5	1		3
10	3751 X	2854	-0-	-897	-0-	171	1	2682	2	Y	1	4	1		-0-
11	3630 X	3078	-0-	-552	-0-	195	1	2882	2	Y	1	1	1		-0-
12	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	220	1	3201	2	Y	2				2
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	236	1	3116	2	Y	1	2	1		1
02	2884 X	2371	-0-	-513	-0-	165	1	2206	2	Y	-0-				1
-----															
GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511						
09	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	76	1	969	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	Y	-0-				-0-
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	2	Y	1	1	1		-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	100	1	1458	2	Y	1				1
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1254	2	Y	-0-	1	1		-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	981	2	Y	-0-				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116						
09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	102	1	1304	2	Y	-0-				-0-
10	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-				-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	-0-				-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	82	1	1199	2	Y	-0-				-0-
01	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-				-0-
02	1232 N	1194	-0-	-38	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	4651	-0-	-179	-0-	337	1	4313	2	Y	1	1 1	4
10	4867 X	4626	-0-	-241	-0-	278	1	4347	2	Y	1	3 1	2
11	4650 X	4615	-0-	-35	-0-	292	1	4322	2	Y	1	1 1	2
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	310	1	4510	2	Y	2		4
01	4805 X	4685	-0-	-120	-0-	330	1	4354	2	Y	1	2 1	3
02	4340 X	4323	-0-	-17	-0-	300	1	4022	2	Y	1		4
-----													
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152				
09	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	205	1	2621	2	Y	49	25 1	32
10	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	178	1	2779	2	Y	3	30 1	5
11	2940 X	2535	-0-	-405	-0-	160	1	2374	2	Y	1	3 1	3
12	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	148	1	2149	2	Y	1		4
01	2976 X	2580	-0-	-396	-0-	182	1	2397	2	Y	1	3 1	2
02	2688 X	1984	-0-	-704	-0-	138	1	1845	2	Y	1		3
-----													
ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026				
09	390 X	287	-0-	-103	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1 1	-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	1		1
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	Y	1	2 1	-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	1		1
-----													
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060				
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	48	1	748	2	Y	-0-		-0-
11	960 N	679	-0-	-281	-0-	43	1	636	2	Y	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	476	-0-	-330	-0-	34	1	442	2	Y	-0-		-0-
02	644 N	479	-0-	-165	-0-	33	1	446	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1860 X	1755	-0-	-105	-0-	127	1	1628	2	Y	-0-
10	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	105	1	1640	2	Y	8
11	1860 N	1570	-0-	-290	-0-	99	1	1470	2	Y	1
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	2	Y	1
01	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	90	1	1188	2	Y	2
02	1456 N	1072	-0-	-384	-0-	74	1	998	2	Y	-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530		
09	2868 N	2286	-0-	-582	-0-	166	1	2120	2	Y	3
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	164	1	2559	2	Y	3
11	3570 X	3085	-0-	-485	-0-	195	1	2889	2	Y	1
12	3689 X	2612	-0-	-1077	-0-	168	1	2443	2	Y	1
01	3689 X	2267	-0-	-1422	-0-	160	1	2106	2	Y	2
02	2884 X	1840	-0-	-1044	-0-	128	1	1711	2	Y	1
-----											
GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-
02	392 N	286	-0-	-106	-0-	20	1	266	2	Y	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097		
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	77	1	982	2	Y	5
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	Y	5
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	Y	1
01	1023 N	785	-0-	-238	-0-	55	1	730	2	Y	1
02	980 N	445	-0-	-535	-0-	31	1	414	2	Y	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138		
09	2448 X	2207	-0-	-241	-0-	160	1	2047	2	Y	-0-
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	1
11	3930 X	3228	-0-	-702	-0-	204	1	3023	2	Y	1
12	4061 X	2890	-0-	-1171	-0-	186	1	2703	2	Y	1
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	311	1	4100	2	Y	2
02	3024 X	2177	-0-	-847	-0-	151	1	2025	2	Y	1



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	714	-0-	-126	-0-	-0-		52	1	662	2	Y	-0-	2	1			1
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	-0-		45	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	-0-		40	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	-0-		49	1	642	2	Y	-0-					-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	599	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248						
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3446	-0-	346	-0-	346		221	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	6431	-0-	3331	-0-	3677		453	1	5978	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	6848	-0-	4048	-0-	7725		475	1	6373	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9257
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 - 12588
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ASCHE		WELL #:		51	RRCID ->	179909	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9670
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	-0-		46	1	582	2	Y
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	657	2	Y
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	657	2	Y
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	717	2	Y
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	694	2	Y
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	606	2	Y

LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9134 - 9232
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-		262	1	3351	2	Y
								1	9			
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	3456	2	Y
								1	9			
11	3510 X	3165	-0-	-345	-0-	-0-		200	1	2954	2	Y
								11	9			
12	3627 X	2803	-0-	-824	-0-	-0-		180	1	2622	2	Y
								1	9			
01	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	-0-		242	1	3199	2	Y
								1	9			
02	3360 X	2996	-0-	-364	-0-	-0-		208	1	2787	2	Y
								1	9			

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		23	RRCID ->	181186	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9115 - 9170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	391	-0-	-179	-0-		28 1	363 2	Y	-0-			-0-
10	589 X	554	-0-	-35	-0-		33 1	521 2	Y	-0-			-0-
11	570 X	500	-0-	-70	-0-		32 1	468 2	Y	-0-			-0-
12	465 X	454	-0-	-11	-0-		29 1	425 2	Y	-0-			-0-
01	558 X	429	-0-	-129	-0-		30 1	399 2	Y	-0-			-0-
02	504 X	447	-0-	-57	-0-		31 1	416 2	Y	-0-			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		53	RRCID ->	181200	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9246 - 9317	
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		255 1	3255 2	Y	-0-			-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		217 1	3395 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11	3510 X	3426	-0-	-84	-0-		217 1	3208 2	Y	1			1
							1 9						
12	3627 X	3357	-0-	-270	-0-		216 1	3139 2	Y	2			3
							2 9						
01	3627 X	2963	-0-	-664	-0-		209 1	2753 2	Y	1	2 1		2
							1 9						
02	3276 X	2395	-0-	-881	-0-		166 1	2228 2	Y	1			3
							1 9						
-----													
LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046	
09	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		71 1	955 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

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

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	643	-0-	-3139	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	339	-0-	-3321	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	451	-0-	-3331	-0-	29	1	421	2	Y	1					1
							1	9									
01	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	37	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	X	638	-0-	-258	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	68	1	875	2	Y	-0-	1	1			3
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	726	-0-	-142	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	686	-0-	-98	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

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

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9272 - 9284
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	151	-0-	-59	-0-		11 1	140 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	76	-0-	-110	-0-		5 1	71 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-		5 1	77 2	Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		5 1	75 2	Y	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-		6 1	82 2	Y	-0-		-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		6 1	81 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 2	Y	-0-		-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-		1 1	19 2	Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 9048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF. 9050 - 9692
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	166 1	2126 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	141 1	2206 2	Y	-0-		-0-
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	153 1	2259 2	Y	-0-		-0-
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	164 1	2396 2	Y	1		1
						1 9					
*01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	170 1	2239 2	Y	-0-		1
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	133 1	1781 2	Y	-0-		1
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9047 - 9212
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195605	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9593
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195922	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9239 - 11958
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9148 - 9286
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9277 - 9363
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 X	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	186 X	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	150 X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	112 X	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

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

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	2	Y	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	1			1
						1	9							
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	34	1	450	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	156	1	1999	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-			-0-
11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	177	1	2621	2	Y	12	5	1	7
						13	9							
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	170	1	2476	2	Y	1			8
						1	9							
01	2480 N	2117	-0-	-363	-0-	149	1	1968	2	Y	-0-	6	1	2
02	2240 N	2089	-0-	-151	-0-	145	1	1944	2	Y	-0-			2

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

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

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329		
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-		-0-
10	2480	X	1516	-0-	-964	-0-	91	1	1425	2	Y	-0-		-0-
11	2400	X	1417	-0-	-983	-0-	90	1	1327	2	Y	-0-		-0-
12	2480	X	1361	-0-	-1119	-0-	87	1	1273	2	Y	1		1
01	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	1	9						
02	1372	X	1125	-0-	-247	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-	1 1	-0-
							78	1	1047	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9448		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		106	RRCID ->	212852	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9228 - 9244		
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-		-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212922	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 9300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315			
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-			-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673			
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
-----															
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095			
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333			
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10830 X	6992	-0-	-3838	-0-	507 1	6484 2	N	1	1 1		6
10	10943 X	8212	-0-	-2731	-0-	493 1	7717 2	N	2	4 1		4
11	10590 X	8723	-0-	-1867	-0-	552 1	8168 2	N	3	1 1		6
12	10447 X	8750	-0-	-1697	-0-	562 1	8184 2	N	4			10
01	10447 X	7479	-0-	-2968	-0-	527 1	6950 2	N	2	5 1		7
*02	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	854 1	11454 2	N	2			9
-----												
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021
09	1800 N	1588	-0-	-212	-0-	115 1	1473 2	Y	-0-			-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	136 1	2132 2	Y	1	1 1		-0-
11	1590 N	1130	-0-	-460	-0-	71 1	1058 2	Y	1	1 1		-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	95 1	1387 2	Y	1			1
01	2263 N	1727	-0-	-536	-0-	122 1	1604 2	Y	1	2 1		-0-
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	94 1	1254 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	8 1	115 2	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y	-0-			-0-
-----												
OXY USA INC. HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TX ENERGY SERVICES, LLC LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	125435	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	6520 - 6730
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803											
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	636	1	180	2	Y	-0-				10
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	1	2	2	Y	-0-				10
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	619	1	40	2	Y	-0-				10
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	521	1	37	2	Y	-0-				10
01	806 N	527	-0-	-279	-0-	519	1	8	2	Y	-0-				10
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	567	1	37	2	Y	-0-				10

FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414 - 9446
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		43
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	400	1	113	2	N	-0-	22
10	868 N	475	-0-	-393	-0-	474	1	1	2	N	-0-	22
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	437	1	48	2	N	-0-	22
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	339	1	24	2	N	-0-	22
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	651	1	10	2	N	-0-	22
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	430	1	26	2	N	-0-	22

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	1962	1	555	2	N	-0-	47
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2246	1	5	2	N	-0-	47
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1707	1	110	2	N	-0-	47
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2171	1	154	2	N	-0-	47
01	2263 N	1626	-0-	-637	-0-	1603	1	23	2	N	-0-	47
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1348	1	87	2	N	-0-	47

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	89	1	1141	2	Y	-0-	-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-	-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	Y	-0-	-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	811	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	636	-0-	-635	-0-	45	1	591	2	Y	-0-	-0-
02	1232 N	637	-0-	-595	-0-	44	1	593	2	Y	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	2	Y	-0-	1 1 -0-
10	217 N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	663	-0-	-267	-0-	42	1	617	2	Y	4	2 1 -0-
						4	9					
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-	2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-	2 1 -0-
02	616 N	236	-0-	-380	-0-	16	1	218	2	Y	2	2
						2	9					

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	74	-0-	-46	-0-		5 1	69 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		13 1	197 2	Y	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-		60 1	868 2	Y	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 1	21 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-		5 1	67 2	Y	-0-			-0-
-----													
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9388 - 9596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARZA, L. "2"		WELL #:		2	RRCID ->	121487	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9550 - 9580	
09	1650 N	729	-0-	-921	-0-		53 1	676 2	N	-0-	1 1		-0-
10	1612 N	427	-0-	-1185	-0-		26 1	401 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	406	-0-	-1064	-0-		26 1	379 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		27 1	393 2	N	1			1
							1 9						
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-		33 1	436 2	N	-0-	1 1		-0-
*02	2800 N	5157	-0-	2357	2357		358 1	4799 2	N	-0-			-0-
-----													
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026	
09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		208 1	2660 2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	2719	-0-	-1001	-0-		163 1	2555 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11	3600 X	2803	-0-	-797	-0-		177 1	2625 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12	3720 X	2350	-0-	-1370	-0-		151 1	2198 2	Y	1			1
							1 9						
01	3038 X	1531	-0-	-1507	-0-		108 1	1422 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
*02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		234 1	3144 2	Y	1			1
							1 9						
-----													
ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578	
09	960 N	917	-0-	-43	-0-		67 1	850 2	Y	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-		60 1	939 2	Y	-0-			-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-		62 1	912 2	Y	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-		63 1	918 2	Y	-0-			-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		72 1	946 2	Y	-0-			-0-
02	896 N	893	-0-	-3	-0-		62 1	831 2	Y	-0-			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	43 1	554 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	561	-0-	-28	-0-	34 1	527 2	Y	-0-		-0-
11		570 N	478	-0-	-92	-0-	30 1	448 2	Y	-0-		-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	34 1	493 2	Y	-0-		-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	45 1	591 2	Y	-0-		-0-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	38 1	514 2	Y	-0-		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	Y	-0-		-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	20 1	309 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	172	-0-	-98	-0-	11 1	161 2	Y	-0-		-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 2	Y	-0-		-0-
01		341 N	135	-0-	-206	-0-	10 1	125 2	Y	-0-		-0-
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	Y	-0-		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	36 1	460 2	Y	-0-		-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	Y	-0-		-0-
11		540 N	489	-0-	-51	-0-	31 1	458 2	Y	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	33 1	480 2	Y	-0-		-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	36 1	479 2	Y	-0-		-0-
*02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y	-0-		-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 - 9564
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	18 1	285 2	Y	-0-		-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	257 2	Y	-0-		-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	18 1	232 2	Y	-0-		-0-
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	16 1	215 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 - 9463			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 - 9563			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 9636			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 9613			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190			
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	223	1	2844	2	Y	-0-				-0-
10	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	-0-				-0-
11	2850 X	2690	-0-	-160	-0-	170	1	2520	2	Y	-0-				-0-
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	209	1	3040	2	Y	-0-				-0-
01	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	219	1	2887	2	Y	-0-				-0-
02	2856 X	2626	-0-	-230	-0-	182	1	2444	2	Y	-0-				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591			
09	14B2 EXT	220	-0-	220	342	16	1	204	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	384	3	1	39	2	Y	-0-				-0-
11	457 X	73	-0-	-384	-0-	5	1	68	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	98	-0-	-22	-0-		7 1	91 2	Y	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-		7 1	110 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-		9 1	126 2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		8 1	118 2	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		11 1	151 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-		7 1	92 2	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 9509
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867
09	840 N	788	-0-	-52	-0-		57 1	731 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	766	-0-	-226	-0-		46 1	720 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	693	-0-	-147	-0-		44 1	649 2	Y	-0-		-0-
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		166 1	2412 2	Y	-0-		-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		114 1	1503 2	Y	-0-		-0-
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		96 1	1289 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-		31 1	391 2	Y	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-		30 1	476 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	460	-0-	-140	-0-		29 1	431 2	Y	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-		31 1	454 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-		35 1	457 2	Y	-0-		-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-		30 1	404 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9506 - 11672
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 2	Y	-0-	-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	11 1	156 2	Y	-0-	-0-	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	12 1	157 2	Y	-0-	-0-	
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	-0-	-0-	
-----											
ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9540 - 9703
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	206	1	2629	2	Y	-0-			-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-			-0-
11	570 X	554	-0-	-16	-0-	35	1	519	2	Y	-0-			-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	1			1
						1	9							
01	2945 X	536	-0-	-2409	-0-	38	1	498	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2660 X	627	-0-	-2033	-0-	44	1	583	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

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

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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



CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9385		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9301 - 9306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9374 - 9472		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 - 12086		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 7		RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	570	1	7279	2	Y	-0-
10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	302	1	4730	2	Y	-0-
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	245	1	3624	2	Y	-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	233	1	3391	2	Y	1
01	8122 X	3665	-0-	-4457	-0-	258	1	3406	2	Y	-0-
02	7336 X	2994	-0-	-4342	-0-	208	1	2785	2	Y	1
-----											
LEONARDO		WELL #: 6		RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787			
09	2310 X	2011	-0-	-299	-0-	146	1	1865	2	Y	-0-
10	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	147	1	2297	2	Y	-0-
11	2310 X	2082	-0-	-228	-0-	131	1	1936	2	Y	8
12	2387 X	1945	-0-	-442	-0-	125	1	1819	2	Y	9
01	2449 X	1892	-0-	-557	-0-	133	1	1758	2	Y	3
*02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	162	1	2168	2	Y	3
-----											
GARZA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885			
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201			
09	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
10	14B2 EXT	169	-0-	169	-0-	169	2			N	-0-
11	14B2 EXT	244	-0-	244	-0-	413	2			N	-0-
12	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	578	2			N	-0-
01	14B2 EXT	153	-0-	153	-0-	731	2			N	-0-
*02	867 X	136	-0-	-731	-0-	136	2			N	-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-
12	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	188	1	2745	2	Y	-0-
01	3100 N	3582	-0-	482	-0-	482	2	3330	2	Y	-0-
*02	2474 N	1992	-0-	-482	-0-	138	1	1854	2	Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

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

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	368	1	4700	2	Y	-0-	-0-
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	312	1	4878	2	Y	1	1
						1	9					
11	6360 X	4707	-0-	-1653	-0-	298	1	4408	2	Y	1	1
						1	9					
12	6572 X	4706	-0-	-1866	-0-	302	1	4402	2	Y	2	2
						2	9					
01	6572 X	4688	-0-	-1884	-0-	330	1	4357	2	Y	1	2
						1	9					
02	4732 X	4212	-0-	-520	-0-	292	1	3919	2	Y	1	2
						1	9					

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

09	1260 N	1059	-0-	-201	-0-	77	1	981	2	Y	1	2
						1	9					
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	Y	1	1
						1	9					
11	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	65	1	958	2	Y	-0-	-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	67	1	888	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	856	-0-	-96	-0-	59	1	796	2	Y	1	1
						1	9					

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	Y	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	617	-0-	-73	-0-	39	1	578	2	Y	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-	-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053			
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	Y	-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	Y	-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	Y	-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-
01	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	87	1	1146	2	Y	-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	72	1	963	2	Y	-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068			
09	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	84	1	1071	2	Y	-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	66	1	980	2	Y	-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1127	2	Y	-0-
01	1209 N	925	-0-	-284	-0-	65	1	860	2	Y	-0-
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	1565	-0-	-655	-0-	114 1	1451 2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1615	-0-	-307	-0-	97 1	1517 2	Y	1	1 1	-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	107 1	1585 2	Y	1		1
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	105 1	1532 2	Y	2		3
01	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	113 1	1496 2	Y	1	2 1	2
02	1568 N	1428	-0-	-140	-0-	99 1	1328 2	Y	1		3
						1 9					
						1 9					

  

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999		TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9928 - 10138			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 11921			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9533 - 10358			
09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	70	1	894	2	Y	-0-			-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	162	1	2528	2	Y	-0-			-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	170	1	2514	2	Y	-0-			-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	163	1	2367	2	Y	-0-			-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	158	1	2091	2	Y	-0-			-0-
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	136	1	1822	2	Y	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138			
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1112	2	Y	-0-			-0-
10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	101	1	1577	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	1			1
							1	9							
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	1			1
							1	9							
-----															
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712			
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	318	-0-	-116	-0-	19	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-			-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	2	Y	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	Y	-0-			-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	199	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2822	2	Y	-0-					-0-
11	2970 X	2824	-0-	-146	-0-	179	1	2644	2	Y	1	1	1			-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	208	1	3029	2	Y	1					1
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	212	1	2798	2	Y	1	2	1			-0-
*02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	214	1	2866	2	Y	1					1
-----																
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242							
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	1	1	1			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	2	Y	-0-					-0-
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	-0-					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883							
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	98	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	75	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1094	-0-	-394	-0-	77	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1093	-0-	-139	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810							
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	210	1	2687	2	Y	1	6	1			-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	177	1	2765	2	Y	-0-					-0-
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	1					1
01	2852 N	2303	-0-	-549	-0-	162	1	2141	2	Y	-0-					1
02	2408 N	2109	-0-	-299	-0-	146	1	1963	2	Y	-0-					1
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		540 N	348	-0-	-192	-0-	25 1	323 2	Y	-0-				-0-
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	22 1	339 2	Y	-0-				-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1	318 2	Y	-0-				-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	22 1	286 2	Y	-0-				-0-
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	19 1	249 2	Y	-0-				-0-
-----														
JENNINGS RANCH C				WELL #:	27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ALFONSO				WELL #:	18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103	
09	1860	X	1411	-0-	-449	-0-	102 1	1309 2	Y	-0-	1 1			1
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90 1	1405 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	109 1	1608 2	Y	1				1
							1 9							
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116 1	1688 2	Y	1				2
							1 9							
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130 1	1711 2	Y	1	2 1			1
							1 9							
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96 1	1294 2	Y	-0-				1
-----														
ALFONSO				WELL #:	19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090	
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81 1	1034 2	Y	-0-				-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69 1	1080 2	Y	-0-				-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	69 1	1024 2	Y	-0-				-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76 1	1106 2	Y	-0-				-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	82 1	1083 2	Y	-0-				-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75 1	1000 2	Y	-0-				-0-
-----														
ASCHE				WELL #:	60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837	
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	298 1	3812 2	Y	3	3 1			4
							3 9							
10	6355	X	4120	-0-	-2235	-0-	247 1	3867 2	Y	5	9 1			-0-
							6 9							
11	5880	X	3782	-0-	-2098	-0-	239 1	3536 2	Y	6	3 1			3
							7 9							
12	5642	X	3391	-0-	-2251	-0-	217 1	3164 2	Y	9				12
							10 9							
01	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	169 1	2233 2	Y	6	13 1			5
							7 9							
02	3836	X	1401	-0-	-2435	-0-	97 1	1300 2	Y	4				9
							4 9							
-----														
JENNINGS RANCH D				WELL #:	5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	84	1	1079	2	Y	-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-
11	1650 N	749	-0-	-901	-0-	47	1	701	2	Y	-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	1
01	1488 N	514	-0-	-974	-0-	36	1	477	2	Y	-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	59	1	789	2	Y	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175		
09	2700 X	2644	-0-	-56	-0-	192	1	2451	2	Y	2
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	162	1	2540	2	Y	2
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	163	1	2407	2	Y	-0-
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	1
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	191	1	2524	2	Y	-0-
02	2408 N	2266	-0-	-142	-0-	157	1	2108	2	Y	1
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984		
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	Y	-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH A			WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C			WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS RANCH A			WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO			WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980				
09	1290 N	442	-0-	-848	-0-	32	1	409	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	1333 X	335	-0-	-998	-0-	20	1	315	2	Y	-0-			-0-
11	1290 X	221	-0-	-1069	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
12	1116 X	283	-0-	-833	-0-	18	1	265	2	Y	-0-			-0-
01	1116 X	155	-0-	-961	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
02	420 X	107	-0-	-313	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C			WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALFONSO			WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008				
09	1080 N	827	-0-	-253	-0-	60	1	766	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	2	Y	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	778	2	Y	1			1
						1	9							
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	-0-			1
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	1			2
						1	9							

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045								
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190136		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190283		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 10106			
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-		-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-		-0-
01	496	N	169	-0-	-327	-0-	12	1	157	2	Y	-0-		-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	1		1
							1	9						
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9992 - 10060			
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	45	1	831	2	N	-0-		2
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		2
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	N	-0-		2
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		2
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-		2
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	858	2	N	-0-	2 6	-0-
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	73	1	1366	2	N	-0-	-0-	
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	-0-	
11	1560 N	1381	-0-	-179	-0-	50	1	1331	2	N	-0-	-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	-0-	
01	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1322	2	N	-0-	-0-	
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	N	-0-	-0-	
-----													
ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9540 - 10081	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10047 - 10220	
09	810 N	710	-0-	-100	-0-	36	1	674	2	N	-0-	-0-	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	-0-	
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	-0-	-0-	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	-0-	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	N	-0-	-0-	
02	812 N	638	-0-	-174	-0-	27	1	611	2	N	-0-	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10116 - 10372	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 9695	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 10050	
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	210	1	2678	2	Y	-0-	4	
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	Y	1	4	
						1	9						
11	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	116	1	1710	2	Y	1	4	
						1	9						
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	137	1	2002	2	Y	1	5	
						1	9						
01	2852 N	2150	-0-	-702	-0-	151	1	1998	2	Y	1	4	
						1	9				2	1	
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	144	1	1935	2	Y	1	5	
						1	9						

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10026 - 10057		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10078 - 10258		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9700 - 10112		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646 - 9786		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9906 - 9990		
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	65	1	830	2	Y	-0-	2 1	2
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	817	2	Y	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-		-0-
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886	
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	Y	-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	Y	-0-



CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	570 N	328	-0-	-242	-0-	24 1	303 2	Y	1	2 1		-0-
10	434 N	302	-0-	-132	-0-	1 9	284 2	Y	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	18 1	525 2	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35 1	409 2	Y	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 1	336 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	405	-0-	-127	-0-	25 1	377 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	262 1	3342 2	Y	2	3 1		3
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	2 9	3629 2	Y	4	7 1		-0-
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	4 9	3199 2	Y	5	2 1		3
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	216 1	3260 2	Y	7			10
01	3875 X	3325	-0-	-550	-0-	6 9	3085 2	Y	5	11 1		4
02	3500 X	2968	-0-	-532	-0-	224 1	2759 2	Y	3			7

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

09	420 N	414	-0-	-6	-0-	30 1	384 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	406 2	Y	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	359 2	Y	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27 1	400 2	Y	1			1
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	1 9	377 2	Y	-0-			1
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29 1	405 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 10234
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667 - 9707
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																			
CHARCO (9900)		HILCORP ENERGY COMPANY		JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079		- 10089			
-----																			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
ASCHE						WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9356		- 10086			
09	5529 X	5529		-0-	-0-			-0-	401	1	5128	2	Y	-0-	1	1			1
10	4582 X	4582		-0-	-0-			-0-	275	1	4306	2	Y	1	2	1			-0-
11	6390 X	4135		-0-	-2255			-0-	262	1	3872	2	Y	1	1	1			-0-
12	6603 X	5040		-0-	-1563			-0-	324	1	4714	2	Y	2					2
01	5704 X	4768		-0-	-936			-0-	336	1	4431	2	Y	1	2	1			1
02	5152 X	3545		-0-	-1607			-0-	246	1	3298	2	Y	1					2
-----																			
JENNINGS RANCH C						WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10391		- 10415			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
ASCHE						WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9216		- 9930			
09	15529 X	5576		-0-	-9953			-0-	405	1	5171	2	Y	-0-					-0-
10	7130 X	5221		-0-	-1909			-0-	313	1	4893	2	Y	14	13	1			1
11	6900 X	4724		-0-	-2176			-0-	299	1	4425	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6262 X	4438		-0-	-1824			-0-	285	1	4153	2	Y	-0-					-0-
01	5952 X	3995		-0-	-1957			-0-	281	1	3714	2	Y	-0-					-0-
02	5208 X	3501		-0-	-1707			-0-	243	1	3258	2	Y	-0-					-0-
-----																			
JENNINGS RANCH C						WELL #: 52		RRCID -> 201680		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423		PERF. N/A					
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	869	-0-	-871	-0-	63 1	806 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1	742 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	669	-0-	-231	-0-	42 1	626 2	Y	1	1 1		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1 9	67 1	Y	1			1
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1 9	98 1	Y	1	2 1		-0-
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	1 9	68 1	Y	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 9031		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10298 - 10512		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10248 - 10330		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10334 - 10344		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037		PERF. 9636 - 9713		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 10388
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1280	2	Y	1	-0-
						1	9				2 1	
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	80	1	1253	2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1105	-0-	-425	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-	-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1034	2	Y	1	1
						1	9					
01	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	81	1	1072	2	Y	-0-	1
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH C				WELL #:	4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALFONSO				WELL #:	28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	279 N	165	-0-	-114	-0-	12	1	153	2	Y	-0-	-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692 - 9777
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D				WELL #:	21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.10851 - 11043
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE				WELL #:	85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9976 - 10129
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	Y	-0-	-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-	-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	Y	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-	-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	965	-0-	-15	-0-	67	1	898	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	Y	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	Y	-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	Y	-0-
01	744 N	473	-0-	-271	-0-	33	1	440	2	Y	-0-
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	Y	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10020 - 10128		
09	990 X	903	-0-	-87	-0-	66	1	837	2	Y	1
10	1023 X	808	-0-	-215	-0-	49	1	759	2	Y	-0-
11	1320 X	408	-0-	-912	-0-	26	1	381	2	Y	-0-
12	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	Y	1
01	1364 X	1230	-0-	-134	-0-	87	1	1142	2	Y	-0-
*02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	2	Y	1
-----											
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224		
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	336	1	4289	2	Y	-0-
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	334	1	5225	2	Y	-0-
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	303	1	4481	2	Y	-0-
12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	296	1	4309	2	Y	2
01	5549 X	4379	-0-	-1170	-0-	308	1	4070	2	Y	1
02	5012 X	3955	-0-	-1057	-0-	274	1	3680	2	Y	2
-----											
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194		
09	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	Y	-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	Y	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	2	Y	-0-
02	1400 N	28	-0-	-1372	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870		
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	18	1	226	2	Y	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 209133		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049		
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	2	N	-0-



CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

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

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	2139	-0-	-201	-0-	155 1	1984 2	Y	-0-			-0-
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	148 1	2313 2	Y	1	1 1		-0-
11	2250 X	2180	-0-	-70	-0-	138 1	2040 2	Y	2	1 1		1
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	264 1	3852 2	Y	2			3
01	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	255 1	3365 2	Y	2	3 1		2
02	2212 X	2176	-0-	-36	-0-	151 1	2024 2	Y	1			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 10058 - 10281

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

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1	478 2	Y	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2	Y	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34 1	497 2	Y	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35 1	510 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	37 1	487 2	Y	-0-			-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	33 1	447 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	248 1	4619 2	N	-0-			-0-
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	125 1	3294 2	N	-0-			-0-
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2928	-0-	-637	-0-	136 1	2792 2	N	-0-			-0-
*02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	145 1	3250 2	N	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	69 1	884 2	Y	-0-			-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	64 1	1000 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	823	-0-	-137	-0-	52 1	771 2	Y	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	69 1	1008 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	949	-0-	-105	-0-	67 1	882 2	Y	-0-			-0-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61 1	824 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056

09	630 N	594	-0-	-36	-0-	43	1	551	2	Y	-0-	2	1	2
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	35	1	550	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	630 N	525	-0-	-105	-0-	33	1	491	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	956	2	Y	1			1
						1	9							
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-			1

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

09	330 N	264	-0-	-66	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	1			1
						1	9							
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	99	1	1261	2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1290	-0-	-508	-0-	78	1	1212	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1307	-0-	-253	-0-	83	1	1224	2	Y	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	87	1	1154	2	Y	-0-			-0-
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF. 10246 - 12178

09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	Y	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	94	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	2	Y	-0-			-0-
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-			-0-
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	106	1	1425	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10233 - 12177

09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	171	1	2180	2	Y	-0-			-0-
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	133	1	2081	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2580 X	1971	-0-	-609	-0-	125	1	1845	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	123	1	1795	2	Y	1			1
						1	9							
01	2418 X	1731	-0-	-687	-0-	122	1	1608	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	2184 X	1562	-0-	-622	-0-	108	1	1453	2	Y	1			1
						1	9							

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	810 N	802	-0-	-8	-0-	-0-	58	1	744	2	Y	-0-	1	1	1
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	Y	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	710	-0-	-18	-0-	-0-	49	1	661	2	Y	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229							
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-			-0-
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-			-0-
-----															
ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016							
09	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	-0-	66	1	1236	2	N	-0-			-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1566	2	N	-0-			-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	-0-	69	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1461	-0-	-51	-0-	-0-	62	1	1399	2	N	-0-			-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357							
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1463	2	Y	-0-			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	-0-			-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1754	2	Y	-0-			-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1207	2	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1424	-0-	-529	-0-	-0-	100	1	1324	2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1067	-0-	-669	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 2	Y	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 2	Y	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	Y	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	Y	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 2	Y	-0-			-0-
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 2	Y	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969			
09		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	282 1	3600 2	Y	-0-			-0-
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	242 1	3782 2	Y	-0-			-0-
11		3840 X	3837	-0-	-3	-0-	243 1	3593 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		3968 X	3890	-0-	-78	-0-	250 1	3639 2	Y	1			1
							1 9						
01		3968 X	3913	-0-	-55	-0-	276 1	3637 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		3584 X	3527	-0-	-57	-0-	245 1	3281 2	Y	1			1
							1 9						
-----													
ASCHE		WELL #:		107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 9772 - 12560	
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	309	1	3950	2	Y	-0-	-0-
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	207	1	3242	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	292	1	4317	2	Y	1	1
						1	9					
12	4216 X	3374	-0-	-842	-0-	217	1	3155	2	Y	2	3
						2	9					
01	4402 X	4249	-0-	-153	-0-	299	1	3949	2	Y	1	2
						1	9				2	1
02	4312 X	3681	-0-	-631	-0-	255	1	3425	2	Y	1	3
						1	9					
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9958 - 10956	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	61 1	774 2	Y	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	49 1	761 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	6577	-0-	3577	3577	416 1	6161 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	6396	-0-	3296	6873	411 1	5985 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	5763	-0-	2663	9536	406 1	5357 2	Y	-0-		-0-
*02		14222 X	4686	-0-	-9536	-0-	325 1	4361 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10070 - 10094
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10055 - 10100
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	42 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	34 1	506 2	Y	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	560 2	Y	1			1
						1 9						
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42 1	549 2	Y	-0-	1 1		-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37 1	495 2	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 11241
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	79 1	1004 2	Y	-0-		6
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	91 1	1430 2	Y	-0-		6
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	117 1	1739 2	Y	-0-		6
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	98 1	1425 2	Y	-0-		6
01	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	75 1	984 2	Y	-0-		6
02	1372 N	1031	-0-	-341	-0-	72 1	959 2	Y	-0-		6
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198			
09	450 X	237	-0-	-213	-0-	17 1	220 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	19 1	291 2	Y	15	14 1	1
						17 9					
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	339 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	Y	2		3
						2 9					
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	16 1	217 2	Y	1	3 1	1
						1 9					
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	20 1	266 2	Y	1		2
						1 9					

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3990 X	2126	-0-	-1864	-0-	154 1	1972 2	Y	-0-	2 1	2
10	3689 X	1252	-0-	-2437	-0-	75 1	1176 2	Y	1	3 1	-0-
11	4470 X	2416	-0-	-2054	-0-	153 1	2262 2	Y	1	1 1	-0-
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	315 1	4591 2	Y	2		2
01	4619 X	3371	-0-	-1248	-0-	237 1	3133 2	Y	1	2 1	1
*02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	215 1	2883 2	Y	1		2
-----											
GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750			
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	42 1	534 2	Y	-0-	2 1	2
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	54 1	841 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	40 1	594 2	Y	-0-		-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	50 1	728 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	819	-0-	-80	-0-	58 1	761 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	34 1	451 2	Y	-0-		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078			
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	352 2	14 9	Y	13		13
*02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292 2		Y	-0-	12 6	1
-----											
GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188			
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	71 1	912 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2852 X	895	-0-	-1957	-0-	54 1	841 2	Y	-0-		-0-
11	2760 X	1044	-0-	-1716	-0-	66 1	978 2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	852	-0-	-2000	-0-	55 1	797 2	Y	-0-		-0-
01	1395 X	1021	-0-	-374	-0-	72 1	949 2	Y	-0-		-0-
02	980 X	903	-0-	-77	-0-	63 1	840 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	888 1	11345 2	N	2	2 1	3
						2 9					
10	11222 X	10668	-0-	-554	-0-	641 1	10024 2	N	3	6 1	-0-
						3 9					
11	10620 X	9695	-0-	-925	-0-	613 1	9079 2	N	3	2 1	1
						3 9					
12	10974 X	10300	-0-	-674	-0-	661 1	9633 2	N	5		6
						6 9					
01	12648 X	10611	-0-	-2037	-0-	747 1	9861 2	N	3	8 1	1
						3 9					
02	11424 X	9183	-0-	-2241	-0-	637 1	8544 2	N	2		3
						2 9					
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-	
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-	
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	721	1 9	9212 2	N 1 2 1	6
10	9920 X	9692	-0-	-228	-0-	582	3 9	9107 2	N 3 5 1	4
11	10380 X	9530	-0-	-850	-0-	603	3 9	8924 2	N 3 1 1	6
12	10726 X	9432	-0-	-1294	-0-	606	4 9	8822 2	N 4	10
01	10726 X	9506	-0-	-1220	-0-	669	3 9	8834 2	N 3 7 1	6
02	9268 X	8310	-0-	-958	-0-	577	2 9	7731 2	N 2	8
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710		
09	810 N	497	-0-	-313	-0-	36	1	461 2	Y -0-	-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y -0-	-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27 2	Y -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
-----										
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194			
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2291	2	Y	-0-	2 1			2
10	2573 X	1832	-0-	-741	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-	2 1			-0-
11	2730 X	1723	-0-	-1007	-0-	109	1	1613	2	Y	1	1 1			-0-
						1	9								
12	2821 X	1740	-0-	-1081	-0-	112	1	1627	2	Y	1				1
						1	9								
01	2821 X	1801	-0-	-1020	-0-	127	1	1674	2	Y	-0-	1 1			-0-
02	2296 X	1625	-0-	-671	-0-	113	1	1512	2	Y	-0-				-0-
-----															
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	232231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778			
09	360 N	100	-0-	-260	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	1 1			-0-
10	341 N	111	-0-	-230	-0-	7	1	104	2	Y	-0-				-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-				-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-				-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536			
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-				-0-
10	4433 X	2959	-0-	-1474	-0-	2959	2			Y	-0-				-0-
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-				-0-
12	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-				-0-
01	4898 X	4793	-0-	-105	-0-	4793	2			Y	-0-				-0-
*02	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511	
09	12270 X	11106	-0-	-1164	-0-	806	1	10300	2	N	-0-	7	
10	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	688	1	10757	2	N	2	6 1	3
						2	9						
11	13950 X	10255	-0-	-3695	-0-	649	1	9602	2	N	4	2 1	5
						4	9						
12	14415 X	10830	-0-	-3585	-0-	695	1	10129	2	N	5		10
						6	9						
01	14415 X	6338	-0-	-8077	-0-	446	1	5889	2	N	3	8 1	5
						3	9						
02	10360 X	4536	-0-	-5824	-0-	315	1	4218	2	N	3		8
						3	9						

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000	
09	1710 X	827	-0-	-883	-0-	60	1	767	2	N	-0-	-0-	
10	1767 X	726	-0-	-1041	-0-	44	1	682	2	N	-0-	-0-	
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	179	1	2649	2	N	-0-	-0-	
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	306	1	4455	2	N	1	1	
						1	9						
01	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	346	1	4565	2	N	-0-	1 1	-0-
*02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	301	1	4037	2	N	-0-	-0-	

-----												
CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	187	1	2389	2	N	-0-
10		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	160	1	2497	2	N	-0-
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	153	1	2264	2	N	-0-
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	124	1	1812	2	N	1
							1	9				
01		2666 N	1618	-0-	-1048	-0-	114	1	1504	2	N	1
02		2268 N	1726	-0-	-542	-0-	120	1	1606	2	N	1
-----												
LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10109 - 10150
09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	225	1	2877	2	N	8
							1	9				
10		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	219	1	3432	2	N	8
							1	9				
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	218	1	3228	2	N	-0-
							1	9				
12		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	213	1	3102	2	N	1
							1	9				
01		3658 X	3211	-0-	-447	-0-	226	1	2984	2	N	-0-
							1	9				
02		3304 X	2848	-0-	-456	-0-	198	1	2649	2	N	1
							1	9				
-----												
ASCHE		WELL #:		119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9798 - 10840
09		4350 X	3388	-0-	-962	-0-	246	1	3142	2	N	-0-
10		4402 X	1887	-0-	-2515	-0-	113	1	1774	2	N	-0-
11		4140 X	1711	-0-	-2429	-0-	108	1	1602	2	N	-0-
							1	9				
12		4123 X	2331	-0-	-1792	-0-	150	1	2180	2	N	1
							1	9				
01		4030 X	2360	-0-	-1670	-0-	166	1	2193	2	N	1
							1	9				
02		3164 X	2346	-0-	-818	-0-	163	1	2183	2	N	1
							1	9				
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10478 - 11198
09		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	214	1	2737	2	N	-0-
10		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	183	1	2865	2	N	-0-
							1	9				
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	190	1	2809	2	N	-0-
							1	9				
12		2852 X	2762	-0-	-90	-0-	177	1	2584	2	N	1
							1	9				
01		3038 X	2893	-0-	-145	-0-	204	1	2688	2	N	-0-
							1	9				
02		2800 X	2387	-0-	-413	-0-	166	1	2220	2	N	1
							1	9				
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		63	RRCID ->	243693	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10527 - 11375
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	283	-0-	-197	-0-	21 1	262 2	N	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	N	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	N	-0-	-0-
01	465 N	275	-0-	-190	-0-	19 1	256 2	N	-0-	-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	17 1	222 2	N	-0-	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206		
09	2310 X	1986	-0-	-324	-0-	144 1	1842 2	N	-0-	-0-
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	144 1	2246 2	N	1 1	-0-
						1 9				
11	2070 X	1843	-0-	-227	-0-	117 1	1725 2	N	1	1
						1 9				
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	138 1	2015 2	N	2	3
						2 9				
01	2387 X	2232	-0-	-155	-0-	157 1	2074 2	N	1 2 1	2
						1 9				
02	2156 X	2019	-0-	-137	-0-	140 1	1878 2	N	1	3
						1 9				
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379		
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	13 1	164 2	N	-0-	-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	222 2	N	-0-	-0-
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	4 1	60 2	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-	-0-
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	6 1	83 2	N	-0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		46	RRCID ->	249179	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9830 - 10212	
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-	13	
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		Y	-0-	13	
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-	13	
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-	13	
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-	13	
*02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		Y	-0-	13	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CHARCO (9900)										//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH C										WELL #: 6		RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 15		RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
SMITH OPERATING AND MGMT CO.										794541							
ASCHE										WELL #: 10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156	
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
-----																	
ASCHE										WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202	
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					18
10		1054 N	83	-0-	-971	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					18
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					18
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					18
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					18
-----																	
CHARRO (9100)										17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
RUNNING W. "A"										WELL #: 2C		RRCID -> 199037		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHARRO (9100)		//CONT.//		17267 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9542 - 9756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 X	471	-0-	-69	-0-	28	1	421	2	N	20	1 6	90
10	558 X	497	-0-	-61	-0-	22	9	453	2	N	13		103
11	540 X	428	-0-	-112	-0-	30	1	400	2	N	3	87 1	19
12	527 X	410	-0-	-117	-0-	14	9	381	2	Y	3		22
01	496 X	427	-0-	-69	-0-	25	1	4	9	Y	4		26
02	448 X	412	-0-	-36	-0-	3	9	374	2	Y	3		29

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8984 - 9825	
09	540 X	415	-0-	-125	-0-	26	1	387	2	N	2		22
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	2	9	513	2	N	1		23
11	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	33	1	1022	2	N	10	15 1	18
12	934 X	934	-0-	-0-	-0-	1	9	855	2	Y	18		18
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	65	1	661	2	Y	-0-		18
02	1036 X	836	-0-	-200	-0-	11	9	70	1	Y	5		23

RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	9598 - 9744	
09	1530 X	1422	-0-	-108	-0-	88	1	1334	2	N	-0-		48
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	99	1	1521	2	N	13		61
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	14	9	1300	2	N	33	57 1 2 6	35
12	1457 X	1367	-0-	-90	-0-	83	1	1272	2	Y	7		42
01	1643 X	1354	-0-	-289	-0-	36	9	8	9	Y	7		49
02	1484 X	1318	-0-	-166	-0-	87	1	1199	2	Y	7		56

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #:		2	RRCID ->	224610	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9412 - 9440	
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	242	1	3649	2	N	1		83
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	1	9	3419	2	N	8		91
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	222	1	3236	2	N	22	44 1 2 6	67
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	206	1	3118	2	N	7		74
01	4030 X	3510	-0-	-520	-0-	24	9	23	9	N	21		95
02	3640 X	2935	-0-	-705	-0-	214	1	2675	2	N	12		107



CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321  
 AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7980 X	4907	-0-	-3073	-0-	420	1	4417	2	N	64	54 1	135
						70	9						
10	8029 X	6455	-0-	-1574	-0-	420	1	5974	2	N	55		190
						61	9						
11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	420	1	6007	2	N	34	181 1	43
						37	9						
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	420	1	5799	2	N	64		107
						70	9						
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	420	1	6301	2	N	66		173
						73	9						
02	6020 X	5516	-0-	-504	-0-	420	1	5039	2	N	52	188 1	37
						57	9						

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144 1	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - PLUGGED 08/29/16

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

09	5940 X	5350	-0-	-590	-0-	300	1	4991	2	N	54	190 1	100
						59	9						
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	300	1	5648	2	N	85		185
						94	9						
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	300	1	5410	2	N	94	184 1	95
						103	9						
12	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	300	1	5160	2	N	108		203
						119	9						
01	6045 X	5660	-0-	-385	-0-	300	1	5285	2	N	68	191 1	80
						75	9						
*02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	300	1	5157	2	N	82		162
						90	9						

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

09	1560 X	1416	-0-	-144	-0-	105	1	1290	2	N	19		65
						21	9						
10	1612 X	620	-0-	-992	-0-	105	1	490	2	N	23		88
						25	9						
11	1350 X	603	-0-	-747	-0-	105	1	476	2	N	20		108
						22	9						
12	1457 X	642	-0-	-815	-0-	105	1	518	2	N	17		125
						19	9						
01	1457 X	432	-0-	-1025	-0-	23	1	398	2	N	10		135
						11	9						
02	1316 X	462	-0-	-854	-0-	23	1	425	2	N	13		148
						14	9						

-----														
CHILE VIEJA (FRIO)			//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC			//CONT.// 828321											
LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10920 - 11180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	5340 X	4664	-0-	-676	-0-	300	1	4307	2	N	52	1	8	153
10	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	300	1	4494	2	N	60	187	1	26
11	4740 X	4738	-0-	-2	-0-	300	1	4375	2	N	57			83
12	4898 X	4709	-0-	-189	-0-	300	1	4343	2	N	60			143
01	4867 X	4589	-0-	-278	-0-	300	1	4216	2	N	66	186	1	23
02	4424 X	4184	-0-	-240	-0-	300	1	3827	2	N	52			75
-----														
AMES ET AL GU			WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10896 - 10986			
09	10590 X	9341	-0-	-1249	-0-	450	1	8813	2	N	71			198
10	10478 X	9468	-0-	-1010	-0-	450	1	8943	2	N	68	189	1	77
11	9690 X	9110	-0-	-580	-0-	450	1	8582	2	N	71			148
12	10013 X	9067	-0-	-946	-0-	450	1	8529	2	N	80			228
01	9765 X	9363	-0-	-402	-0-	450	1	8840	2	N	66	187	1	107
02	8708 X	8474	-0-	-234	-0-	450	1	7947	2	N	70			177
-----														
WRIGHTSMAN, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11078 - 11316			
09	4170 X	3205	-0-	-965	-0-	240	1	2908	2	N	52	189	1	77
10	4185 X	3283	-0-	-902	-0-	240	1	2968	2	N	68			145
11	4050 X	2239	-0-	-1811	-0-	240	1	1963	2	N	33			178
12	4185 X	1988	-0-	-2197	-0-	240	1	1746	2	N	2			180
01	3937 X	2237	-0-	-1700	-0-	240	1	1961	2	N	33			213
*02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	240	1	3674	2	N	129	190	1	152
-----														
SNP, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11060 - 11192			
09	3360 X	2817	-0-	-543	-0-	210	1	2546	2	N	55	1	8	192
10	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	210	1	2547	2	N	44	189	1	47
11	2760 X	2699	-0-	-61	-0-	210	1	2427	2	N	56			103
12	2914 X	2572	-0-	-342	-0-	210	1	2297	2	N	59			162
01	2914 X	2570	-0-	-344	-0-	210	1	2304	2	N	51	186	1	27
02	2632 X	2341	-0-	-291	-0-	210	1	2100	2	N	28			55
-----														

CHILE VIEJA (FRIO)															
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC															
//CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY															
//CONT.// 828321															
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2910 X	2657	-0-	-253	-0-	165	1	2444	2	N	44	1	8	226	
10	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	165	1	2360	2	N	40	194	1	72	
11	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	165	1	2422	2	N	36			108	
12	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	165	1	2398	2	N	29			137	
01	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	165	1	2367	2	N	25			162	
02	2492 X	2277	-0-	-215	-0-	165	1	2048	2	N	58			220	

LEFNER ET AL GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172															
09	17940 X	16343	-0-	-1597	-0-	510	1	15552	2	N	255	227	1	2 8	74
10	19003 X	16147	-0-	-2856	-0-	510	1	15354	2	N	257	194	1		137
11	17250 X	15288	-0-	-1962	-0-	510	1	14510	2	N	244	196	1		185
12	17825 X	14816	-0-	-3009	-0-	510	1	14025	2	N	255	395	1		45
01	17763 X	14657	-0-	-3106	-0-	510	1	13870	2	N	252	194	1		103
02	15260 X	13232	-0-	-2028	-0-	510	1	12483	2	N	217	197	1		123

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)															
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC															
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220															
09	6246	6246	-0-	-0-	-0-	480	1	5675	2	N	83	177	1	8 8	132
10	6448	5926	-0-	-522	-0-	480	1	5357	2	N	81				213
11	6150 #	6123	-0-	-27	-0-	480	1	5562	2	N	74	182	1		105
12	6448	5280	-0-	-1168	-0-	480	1	4728	2	N	65				170
01	6466	6466	-0-	-0-	-0-	480	1	5878	2	N	98	188	1		80
02	5824	5708	-0-	-116	-0-	480	1	5140	2	N	80				160

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464															
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	2	1	523	3	Y	-0-				13
10	1054 X	836	-0-	-218	-0-	3	1	833	3	Y	-0-				13
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	5	1	1166	3	Y	-0-				13
12	1023 X	575	-0-	-448	-0-	3	1	572	3	Y	-0-				13
01	1023 X	531	-0-	-492	-0-	4	1	527	3	Y	-0-				13
02	1092 X	453	-0-	-639	-0-	2	1	451	3	Y	-0-				13

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3660 X	3064	-0-	-596	-0-	3064 3	N	-0-			-0-
10		3379 X	2437	-0-	-942	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
11		3270 X	3133	-0-	-137	-0-	3133 3	N	-0-			-0-
12		3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
01		3162 X	2268	-0-	-894	-0-	2268 3	N	-0-			-0-
02		2912 X	2529	-0-	-383	-0-	2529 3	N	-0-			-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811												
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-		-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 2	Y	-0-		-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 2	Y	-0-		-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	Y	-0-		-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 2	Y	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-		30 1	206 2	Y	-0-			1
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-		43 1	305 2	Y	-0-			1
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-		17 1	118 2	Y	1			2
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-		1 9						
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-		38 1	263 2	Y	-0-			2
								41 1	304 2	Y	1			3
								1 9						
*02		362 N	362	-0-	-0-	-0-		43 1	319 2	Y	-0-			3
-----														
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505														
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		180 1	1233 2	Y	-0-			5
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		185 1	1305 2	Y	2			7
								2 9						
11		1380 N	1147	-0-	-233	-0-		145 1	1001 2	Y	1			8
								1 9						
12		1426 N	1170	-0-	-256	-0-		148 1	1019 2	Y	3			11
								3 9						
01		1426 N	1334	-0-	-92	-0-		157 1	1176 2	Y	1			12
								1 9						
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		137 1	1012 2	Y	1			13
								1 9						
-----														
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	25 1	172 2	Y	-0-				1		
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	29 1	207 2	Y	-0-				1		
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	23 1	161 2	Y	-0-				1		
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	27 1	187 2	Y	-0-				1		
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	25 1	186 2	Y	1				2		
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	22 1	160 2	Y	-0-				2		
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998													TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	34 1	229 2	Y	-0-				29		
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	40 1	279 2	Y	-0-				29		
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	27 1	186 2	Y	-0-				29		
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	33 1	228 2	Y	-0-				29		
01		310 N	235	-0-	-75	-0-	28 1	207 2	Y	-0-				29		
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	25 1	181 2	Y	-0-				29		
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998													TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112
09		960 N	925	-0-	-35	-0-	118 1	807 2	Y	-0-				3		
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	129 1	911 2	Y	1				4		
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	151 1	1042 2	Y	1				5		
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	158 1	1085 2	Y	3				8		
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	158 1	1178 2	Y	1				9		
*02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	149 1	1099 2	Y	2				11		
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2		
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996													TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954													TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011													TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
09		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	269 1	850 2	N	-0-				-0-		
10		1302 N	996	-0-	-306	-0-	273 1	723 2	N	-0-				-0-		
11		1110 N	935	-0-	-175	-0-	245 1	690 2	N	-0-				-0-		
12		1147 N	915	-0-	-232	-0-	265 1	650 2	N	-0-				-0-		
01		992 N	739	-0-	-253	-0-	195 1	544 2	N	-0-				-0-		
*02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	252 1	714 2	N	-0-				-0-		

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		510 N	354	-0-	-156	-0-	85 1	269 2	N	-0-		-0-
10		496 N	377	-0-	-119	-0-	103 1	274 2	N	-0-		-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	105 1	297 2	N	-0-		-0-
12		372 N	354	-0-	-18	-0-	103 1	251 2	N	-0-		-0-
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	88 1	245 2	N	-0-		-0-
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	96 1	272 2	N	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #:		1UT	RRCID ->	154418	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	210	-0-	-90	-0-	27 1	183 2	Y	-0-		1
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	34 1	240 2	Y	-0-		1
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	37 1	256 2	Y	-0-		1
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	40 1	278 2	Y	1		2
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	40 1	296 2	Y	-0-		2
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	229 2	Y	1		3
							1 9					

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6646 - 7104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	388 1	2652 2	Y	-0-		12
10		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	372 1	2623 2	Y	3		15
							3 9					
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	416 1	2867 2	Y	3		18
							3 9					
12		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	392 1	2695 2	Y	6		24
							7 9					
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	397 1	2969 2	Y	4		28
							4 9					
*02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	360 1	2650 2	Y	4		32
							4 9					

ELIZONDO				WELL #:	3	RRCID ->	169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6638 - 7200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ, J. M. B				WELL #:	2	RRCID ->	169409	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6817 - 7112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
CANTERA OPERATING, LLC 129692											
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320											
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	53	1	357	3	19
10	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	1138	169	1	969	3	19
11	DLQ	G-10	959	-0-	959	2097	112	1	838	3	27
							9	9			
12		2758 X	661	-0-	-2097	-0-	78	1	583	3	27
01		674 X	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	3	27
02		1036 X	612	-0-	-424	-0-	75	1	537	3	27
-----											
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676											
09		1590 X	1329	-0-	-261	-0-	171	1	1158	3	10
10	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	1339	198	1	1138	3	10
							3	9			
11	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	2649	154	1	1152	3	14
							4	9			
12		3999 X	1350	-0-	-2649	-0-	159	1	1191	3	14
01		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	157	1	1163	3	14
02		1232 X	1098	-0-	-134	-0-	135	1	963	3	14
-----											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311											
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874											
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	-0-
11		150 N	86	-0-	-64	-0-	10	1	76	2	-0-
12		155 N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	-0-
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	2	-0-
-----											
CINCO DE MAYO ( 900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA											
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560											
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560										
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2216 - 2222			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4580 - 4616			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6558 - 8268			
09	804 N	804	-0-	-0-		804	2	N	-0-			-0-
10	930 N	805	-0-	-125		805	2	N	-0-			-0-
11	750 N	686	-0-	-64		686	2	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-		739	2	N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-		934	2	N	-0-			-0-
02	644 N	628	-0-	-16		628	2	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		3		RRCID ->		213688		COMPL. DATE		09/22/2005		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 8872 - 8982	
09	2054 N	2054	-0-	-0-		2054	2	N	-0-				-0-				
10	2214 N	2214	-0-	-0-		2214	2	N	-0-				-0-				
11	2465 N	2465	-0-	-0-		2465	2	N	-0-				-0-				
12	2563 N	2563	-0-	-0-		2563	2	N	-0-				-0-				
01	2427 N	2427	-0-	-0-		2427	2	N	-0-				-0-				
*02	2346 N	2346	-0-	-0-		2346	2	N	-0-				-0-				

LOZANO		WELL #:		1		RRCID ->		218024		COMPL. DATE		05/18/2007		TOTAL DEPTH		9692 PERF. 8593 - 8554	
09	966 N	966	-0-	-0-		966	2	N	-0-				-0-				
10	1077 N	1077	-0-	-0-		1077	2	N	-0-				-0-				
11	1080 N	1002	-0-	-78		1002	2	N	-0-				-0-				
12	939 N	939	-0-	-0-		939	2	N	-0-				-0-				
01	1019 N	1019	-0-	-0-		1019	2	N	-0-				-0-				
02	924 N	850	-0-	-74		850	2	N	-0-				-0-				

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3		RRCID ->		221273		COMPL. DATE		06/16/2007		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 6204 - 8752	
09	14B2 EXT	45	-0-	45		53	45	2	N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	48	-0-	48		101	48	2	N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	40	-0-	40		141	40	2	N	-0-			-0-				
12	186 X	45	-0-	-141		45	45	2	N	-0-			-0-				
01	54 N	54	-0-	-0-		54	54	2	N	-0-			-0-				
*02	58 N	58	-0-	-0-		58	58	2	N	-0-			-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
ZACHRY				WELL #:	2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10128		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-		-0-
10	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-		-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-		-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	N	-0-		-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	51	1	1503	2	N	-0-		-0-
02	1708	N	874	-0-	-834	-0-	53	1	821	2	N	-0-		-0-
-----														
ZACHRY				WELL #:	3	RRCID ->	223379	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9672 - 10144		
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-		-0-
10	5177	X	4022	-0-	-1155	-0-	4022	2			N	-0-		-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-		-0-
12	4867	X	3364	-0-	-1503	-0-	265	1	3099	2	N	-0-		-0-
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	268	1	7885	2	N	-0-		-0-
02	4844	X	3779	-0-	-1065	-0-	228	1	3551	2	N	-0-		-0-
-----														
SAN FERNANDO				WELL #:	4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8543 - 9340		
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-		-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-		-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-		-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-		-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-		-0-
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-		-0-
-----														
ZACHRY				WELL #:	4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6414 - 10074		
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-		-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-		-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-		-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-		-0-
-----														
ZACHRY				WELL #:	5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8512 - 10300		
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-		-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-		-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-		-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	-0-		-0-
-----														
SANTA MARIA MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	230340	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7717 - 8793		
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		35
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		35
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		35
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		35
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		35
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		35
-----														
ZACHRY				WELL #:	6	RRCID ->	231854	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9265 - 9330		
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-		-0-
10	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	1491	2			N	-0-		-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-		-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	100	1	1172	2	N	-0-		-0-
01	3100	N	3964	-0-	864	864	130	1	3834	2	N	-0-		-0-
*02	2584	N	1720	-0-	-864	-0-	104	1	1616	2	N	-0-		-0-

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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

-----  
 SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

09	1800 N	1447	-0-	-353	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1566	-0-	-2	-0-	1566	2		N	-0-			-0-

-----  
 SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

-----  
 ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
10	2511 N	1902	-0-	-609	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3565	-0-	465	-0-	465	1	3448	2	N	-0-		-0-
*02	2478 N	2013	-0-	-465	-0-	121	1	1892	2	N	-0-		-0-

-----  
 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			45
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			45
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			45
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			45
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			45
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			45

-----  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	491	1	4687	2	Y	-0-		-0-
10	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	469	1	4327	2	Y	-0-		-0-
11	5040 X	4385	-0-	-655	-0-	430	1	3955	2	Y	-0-		-0-
12	5363 X	4620	-0-	-743	-0-	425	1	4195	2	Y	-0-		-0-
01	5363 X	5299	-0-	-64	-0-	515	1	4784	2	Y	-0-		-0-
*02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	496	1	4640	2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914	-	9180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		7140 X	7076	-0-	-64	-0-	671	1	6405	2	Y	-0-					-0-
10		7378 X	7205	-0-	-173	-0-	704	1	6501	2	Y	-0-					-0-
11		6960 X	6533	-0-	-427	-0-	641	1	5892	2	Y	-0-					-0-
12		7316 X	7302	-0-	-14	-0-	672	1	6630	2	Y	-0-					-0-
01		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	753	1	6997	2	Y	-0-					-0-
*02		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	719	1	6727	2	Y	-0-					-0-
-----																	
MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020	-	9225
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	363	1	3461	2	Y	-0-					-0-
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	370	1	3415	2	Y	-0-					-0-
11		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	336	1	3089	2	Y	-0-					-0-
12		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	395	1	3895	2	Y	-0-					-0-
01		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	374	1	3477	2	Y	-0-					-0-
*02		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	324	1	3035	2	Y	-0-					-0-
-----																	
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180										COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640	-	8705
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	537	1	2832	2	N	-0-					1
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	527	1	2854	2	N	-0-					1
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	527	1	2964	2	N	-0-					1
12		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	564	1	3177	2	N	-0-					1
01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	556	1	3034	2	N	-0-					1
*02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	518	1	2886	2	N	-0-					1
-----																	
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571										COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248	-	9518
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
*02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
-----																	
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140										COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497	-	9501
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675										COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875	-	10010
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8801	-	9548
09		3000 N	1855	-0-	-1145	689	176	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10		2544 N	1855	-0-	-689	-0-	181	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	177	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	181	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	190	1	1769	2	Y	-0-					-0-
*02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1587	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987										TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8990 - 9283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	61	1	585	2	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	61	1	560	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	59	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	62	1	580	2	Y	-0-			-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH	10309	PERF.	9108 - 9232	
09	4290 X	4024	-0-	-266	-0-	382	1	3642	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4016	-0-	-417	-0-	393	1	3623	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	3489	-0-	-801	-0-	342	1	3147	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3981	-0-	-452	-0-	366	1	3615	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	387	1	3595	2	Y	-0-			-0-
*02	3752 X	3633	-0-	-119	-0-	351	1	3282	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988										TOTAL DEPTH	10222	PERF.	9479 - 9798	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	86	1	825	2	N	-0-			-0-
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	87	1	802	2	N	-0-			-0-
11	990 N	824	-0-	-166	-0-	81	1	743	2	N	-0-			-0-
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	82	1	807	2	N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	N	-0-			-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	-0-			-0-
-----														
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH	10434	PERF.	9292 - 9608	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	Y	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	69	1	641	2	Y	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	Y	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	Y	-0-			-0-
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9278 - 9830	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-			-0-
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	40	1	366	2	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	N	-0-			-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989										TOTAL DEPTH	10599	PERF.	9233 - 9253	
09	840 N	603	-0-	-237	-0-	57	1	546	2	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	N	-0-			-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	56	1	517	2	N	-0-			-0-
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	52	1	515	2	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	2	N	-0-			-0-
*02	532 N	517	-0-	-15	-0-	50	1	467	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	-0-			-0-
10	868 N	505	-0-	-363	-0-	49	1	456	2	N	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	798	2	N	-0-			-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1728	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	199	1	1847	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	2979	-0-	179	179	288	1	2691	2	N	-0-			-0-



-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1140 N	1052	-0-	-88	-0-	100	1	952	2	Y	-0-				-0-
10		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	104	1	963	2	Y	-0-				-0-
11		1140 N	1052	-0-	-88	-0-	103	1	949	2	Y	-0-				-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1113	2	Y	-0-				-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	129	1	1197	2	Y	-0-				-0-
*02		980 N	913	-0-	-67	-0-	88	1	825	2	Y	-0-				-0-

-----  
 LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

09		870 N	847	-0-	-23	-0-	80	1	767	2	N	-0-				-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	835	2	N	-0-				-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	N	-0-				-0-
12		868 N	850	-0-	-18	-0-	78	1	772	2	N	-0-				-0-
01		930 N	875	-0-	-55	-0-	85	1	790	2	N	-0-				-0-
*02		868 N	822	-0-	-46	-0-	79	1	743	2	N	-0-				-0-

-----  
 MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

09		3600 X	3150	-0-	-450	-0-	299	1	2851	2	Y	-0-				-0-
10		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	Y	-0-				-0-
11		3360 X	3332	-0-	-28	-0-	327	1	3005	2	Y	-0-				-0-
12		3255 X	3196	-0-	-59	-0-	294	1	2902	2	Y	-0-				-0-
01		3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	232	1	2159	2	Y	-0-				-0-
*02		3500 X	1378	-0-	-2122	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-				-0-

-----  
 MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

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

-----  
 TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

09		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	574	1	4440	2	Y	-0-				22
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	595	1	4599	2	Y	-0-				22
11		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	575	1	4445	2	Y	-0-				22
12		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	594	1	4556	2	Y	-0-	3			25
							3	9								
01		5115 X	4993	-0-	-122	-0-	595	1	4398	2	Y	-0-				25
02		4620 X	4473	-0-	-147	-0-	536	1	3937	2	Y	-0-				25

-----  
 JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

09		2880 X	2796	-0-	-84	-0-	446	1	2350	2	Y	-0-				44
10		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	442	1	2392	2	Y	-0-				44
11		2880 X	2788	-0-	-92	-0-	421	1	2367	2	Y	-0-				44
12		2976 X	2669	-0-	-307	-0-	402	1	2267	2	Y	-0-				44
01		2976 X	2875	-0-	-101	-0-	445	1	2430	2	Y	-0-				44
02		2604 X	2382	-0-	-222	-0-	362	1	2020	2	Y	-0-				44

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510 PERF.	9084 -	9142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
-----															
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837										COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700 PERF.	8879 -	8898
09	1441 N	1365	-0-	-76	-0-	218	1	1147	2	Y	-0-		1		
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	265	1	1433	2	Y	-0-		1		
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	Y	-0-		1		
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	243	1	1368	2	Y	-0-		1		
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	249	1	1358	2	Y	-0-		1		
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	231	1	1285	2	Y	-0-		1		
-----															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740										COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968 PERF.	7892 -	9246
09	360 N	38	-0-	-322	-0-	38	3		N	-0-			-0-		
10	682 N	232	-0-	-450	-0-	232	3		N	-0-			-0-		
11	660 N	305	-0-	-355	-0-	305	3		N	-0-			-0-		
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-		
02	280 N	137	-0-	-143	-0-	137	3		N	-0-			-0-		
-----															
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741										COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054 PERF.	8660 -	9034
09	1740 N	96	-0-	-1644	-0-	96	3		N	-0-			-0-		
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-		
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-		
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-		
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-		
02	2184 N	1158	-0-	-1026	-0-	1158	3		N	-0-			-0-		
-----															
MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039										COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000 PERF.	9112 -	9199
09	1020 N	57	-0-	-963	-0-	57	3		N	-0-			-0-		
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	3		N	-0-			-0-		
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-		
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-		
01	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	3		N	-0-			-0-		
02	952 N	320	-0-	-632	-0-	320	3		N	-0-			-0-		
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906										COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926 PERF.	7938 -	9408
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4859	2	2	9	Y	2		3		
10	5549 X	5346	-0-	-203	-0-	5346	2			Y	-0-		3		
11	5370 X	4824	-0-	-546	-0-	4824	2			Y	-0-		3		
12	5549 X	5240	-0-	-309	-0-	5240	2			Y	-0-		3		
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-		3		
02	4816 X	4175	-0-	-641	-0-	4174	2	1	9	Y	1		4		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286 - 9353
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8008 - 8228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8613 - 9266
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925
09	7020 X	6675	-0-	-345	-0-	6673 2	2 9	Y	2			4
10	7130 X	7009	-0-	-121	-0-	7009 2		Y	-0-			4
11	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966 2		Y	-0-			4
12	7130 X	6706	-0-	-424	-0-	6706 2		Y	-0-			4
01	7006 X	6776	-0-	-230	-0-	6776 2		Y	-0-			4
02	6496 X	6217	-0-	-279	-0-	6216 2	1 9	Y	1			5
-----												
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1			2
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			2
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			2
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			2
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			2
-----												
TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6180	X	5797	-0-	-383	-0-	273 1	4713 2	N	-0-			-0-
							811 3						
10	6696	X	6642	-0-	-54	-0-	314 1	4809 2	N	-0-			-0-
							1519 3						
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	305 1	5152 2	N	-0-			-0-
							1172 3						
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	330 1	4818 2	N	-0-			-0-
							1554 3						
01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	263 1	4222 2	N	-0-			-0-
							1303 3						
*02	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	291 1	4532 2	N	-0-			-0-
							1406 3						
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044	
09	5880	X	5782	-0-	-98	-0-	273 1	4701 2	N	-0-			-0-
							808 3						
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	282 1	4303 2	N	-0-			-0-
							1358 3						
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	268 1	4520 2	N	-0-			-0-
							1027 3						
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	300 1	4348 2	N	-0-			-0-
							1400 3						
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	270 1	4314 2	N	-0-			-0-
							1330 3						
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	255 1	3968 2	N	-0-			-0-
							1228 3						
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736	
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	156 1	2696 2	N	-0-			-0-
							463 3						
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	151 1	2324 2	N	-0-			-0-
							733 3						
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	133 1	2229 2	N	-0-			-0-
							505 3						
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	145 1	2108 2	N	-0-			-0-
							680 3						
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	132 1	2098 2	N	-0-			-0-
							645 3						
*02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	117 1	1815 2	N	-0-			-0-
							562 3						
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998	
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	4 1	72 2	N	-0-			-0-
							11 3						
10	248	N	86	-0-	-162	-0-	6 1	62 2	N	-0-			-0-
							18 3						
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5 1	64 2	N	-0-			-0-
							15 3						
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-			-0-
							20 3						
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	138 2	N	-0-			-0-
							44 3						
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N	-0-			-0-
							41 3						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985			TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3866	2	2	9	Y	2			4
10	4588 X	3541	-0-	-1047	-0-	3541	2			Y	-0-			4
11	4440 X	3453	-0-	-987	-0-	3453	2			Y	-0-			4
12	4588 X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2			Y	-0-			4
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-			4
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3788	2	1	9	Y	1			5
-----														
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830					
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	N	-0-			-0-
						257	3							
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	84	1	1286	2	N	-0-			-0-
						407	3							
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-			-0-
						304	3							
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	N	-0-			-0-
						365	3							
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-			-0-
						345	3							
*02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-			-0-
						383	3							
-----														
TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985					
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1			3
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			3
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			3
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			3
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			3
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			3
-----														
ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046					
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	165	1	2832	2	N	-0-			-0-
						487	3							
10	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	148	1	2254	2	N	-0-			-0-
						709	3							
11	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	130	1	2179	2	N	-0-			-0-
						493	3							
12	3131 X	2711	-0-	-420	-0-	134	1	1950	2	N	-0-			-0-
						627	3							
01	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	125	1	2020	2	N	-0-			-0-
						625	3							
02	2828 X	2497	-0-	-331	-0-	116	1	1817	2	N	-0-			-0-
						564	3							
-----														
JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		4	RRCID ->	124679	COMPL. DATE	06/17/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8660 - 9205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2	N	-0-			-0-
10		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2	N	-0-			-0-
11		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-			-0-
12		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2	N	-0-			-0-
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2	N	-0-			-0-
*02		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, B. R.				WELL #:	13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9999 - 10303
09		3030 X	3002	-0-	-28	-0-	142 1	2441 2	N	-0-		-0-
							419 3					
10		3224 X	3169	-0-	-55	-0-	149 1	2294 2	N	-0-		-0-
							726 3					
11		3120 X	3017	-0-	-103	-0-	139 1	2345 2	N	-0-		-0-
							533 3					
12		3193 X	2633	-0-	-560	-0-	130 1	1893 2	N	-0-		-0-
							610 3					
01		3162 X	2948	-0-	-214	-0-	135 1	2149 2	N	-0-		-0-
							664 3					
02		2856 X	2678	-0-	-178	-0-	127 1	1948 2	N	-0-		-0-
							603 3					
-----												
BENAVIDES, B. R.				WELL #:	14	RRCID ->	131016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9373 - 9398
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	509 2	N	-0-		-0-
							88 3					
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29 1	443 2	N	-0-		-0-
							141 3					
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	27 1	439 2	N	-0-		-0-
							100 3					
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	27 1	387 2	N	-0-		-0-
							126 3					
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	28 1	451 2	N	-0-		-0-
							138 3					
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24 1	383 2	N	-0-		-0-
							119 3					
-----												
ZACHRY, E. B.				WELL #:	3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF. 9906 - 10134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TREVINO				WELL #:	11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 8697 - 9120
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 2	1 9	Y	1		3
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y			3
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2		Y			3
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y			3
01		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2		Y			3
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y			3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	7304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	8035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	8338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	8358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	8618 X	8194	-0-	-424	-0-	-0-	532	1	7662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8092 X	6884	-0-	-1208	-0-	-0-	516	1	6368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146								
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2	-0-	-0-	4	
10	1240 N	721	-0-	-519	-0-	-0-	721	2			Y	-0-	-0-	-0-	4	
11	990 N	695	-0-	-295	-0-	-0-	695	2			Y	-0-	-0-	-0-	4	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-	-0-	-0-	4	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-	-0-	-0-	4	
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	-0-	-0-	5	
-----																
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754								
09	3300 X	3124	-0-	-176	-0-	-0-	194	1	2930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	-0-	193	1	2690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3120 X	2860	-0-	-260	-0-	-0-	211	1	2649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	-0-	190	1	2816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3224 X	2657	-0-	-567	-0-	-0-	172	1	2485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2912 X	2384	-0-	-528	-0-	-0-	179	1	2205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
-----																
RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014								
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913								
09	2430 N	2410	-0-	-20	-0-	-0-	146	1	2264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2380 N	2376	-0-	-4	-0-	-0-	138	1	2238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988								
09	4980 X	4956	-0-	-24	-0-	-0-	308	1	4648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	4715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5100 X	4907	-0-	-193	-0-	-0-	362	1	4545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5270 X	4951	-0-	-319	-0-	-0-	313	1	4638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5270 X	4753	-0-	-517	-0-	-0-	308	1	4445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	-0-	324	1	4002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1380 N	772	-0-	-608	-0-	48	1	724	2	N	-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	N	-0-
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	73	1	924	2	N	-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	N	-0-
01	930 N	780	-0-	-150	-0-	51	1	729	2	N	-0-
02	924 N	737	-0-	-187	-0-	55	1	682	2	N	-0-
-----											
RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178			
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-
-----											
MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
09	2640 X	1762	-0-	-878	-0-	109	1	1653	2	N	-0-
10	2170 X	1634	-0-	-536	-0-	109	1	1525	2	N	-0-
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	140	1	1754	2	N	-0-
12	1860 X	1855	-0-	-5	-0-	117	1	1738	2	N	-0-
01	1860 X	1652	-0-	-208	-0-	107	1	1545	2	N	-0-
02	1764 X	1338	-0-	-426	-0-	100	1	1238	2	N	-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
09	8460 X	7207	-0-	-1253	-0-	7207	2			Y	-0-
10	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			Y	-0-
11	7380 X	6312	-0-	-1068	-0-	6312	2			Y	-0-
12	7626 X	6960	-0-	-666	-0-	6960	2			Y	-0-
01	7626 X	5028	-0-	-2598	-0-	5028	2			Y	-0-
02	6888 X	6310	-0-	-578	-0-	6310	2			Y	-0-
-----											
TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
09	5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5380	2	2	9	Y	2
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-
11	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-
*02	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4850	2	1	9	Y	1
-----											
MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884			
09	13080 X	11760	-0-	-1320	-0-	730	1	11030	2	N	-0-
10	T. A.	11218	-0-	11218	11218	749	1	10469	2	N	-0-
11	T. A.	10613	-0-	10613	21831	782	1	9831	2	N	-0-
12	T. A.	10593	-0-	10593	32424	670	1	9923	2	N	-0-
01	T. A.	10299	-0-	10299	42723	668	1	9631	2	N	-0-
*02	52122 X	9399	-0-	-42723	-0-	705	1	8694	2	N	-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8328 - 8370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321 - 10568	
09		3960 X	3822	-0-	-138	-0-	231 1	3591 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	4148	-0-	4148	-0-	304 1	3844 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	4063	-0-	4063	-0-	8211 1	3835 2	N	-0-			-0-
12		T. A.	3933	-0-	3933	-0-	12144 1	3725 2	N	-0-			-0-
01		T. A.	4208	-0-	4208	-0-	16352 1	3968 2	N	-0-			-0-
*02		19982 X	3630	-0-	-16352	-0-	211 1	3419 2	N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8918 - 9118	
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		Y	-0-			-0-
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		Y	-0-			-0-
11		2430 N	2396	-0-	-34	-0-	2396 2		Y	-0-			-0-
12		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		Y	-0-			-0-
01		2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
02		2240 N	1879	-0-	-361	-0-	1879 2		Y	-0-			-0-
-----													
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252	
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	74 1	803 2	N	-0-			-0-
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	105 1	804 2	N	-0-			-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	122 1	867 2	N	-0-			-0-
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	97 1	718 2	N	-0-			-0-
01		899 N	883	-0-	-16	-0-	95 1	788 2	N	-0-			-0-
02		924 N	700	-0-	-224	-0-	86 1	614 2	N	-0-			-0-
-----													
URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332	
09		24150 X	20868	-0-	-3282	-0-	1296 1	19572 2	N	-0-			-0-
10		21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	1419 1	19822 2	N	-0-			-0-
11		20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	1500 1	18857 2	N	-0-			-0-
12		22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	1430 1	21183 2	N	-0-			-0-
01		22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	1461 1	21067 2	N	-0-			-0-
*02		20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	1522 1	18775 2	N	-0-			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		16	RRCID ->	150174	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8864 - 9072	
09		1020 N	842	-0-	-178	-0-	842 2		N	-0-			-0-
10		961 N	750	-0-	-211	-0-	750 2		N	-0-			-0-
11		900 N	846	-0-	-54	-0-	846 2		N	-0-			-0-
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
*02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932	
09		630 N	481	-0-	-149	-0-	29 1	452 2	N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	36 1	454 2	N	-0-			-0-
11		510 N	486	-0-	-24	-0-	27 1	459 2	N	-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	39 1	699 2	N	-0-			-0-
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	38 1	632 2	N	-0-			-0-
*02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	684 1	10334 2	N	-0-			-0-
10		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	804 1	11234 2	N	-0-			-0-
11		9960 X	6868	-0-	-3092	-0-	506 1	6362 2	N	-0-			-0-
12		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	780 1	11561 2	N	-0-			-0-
01		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	779 1	11229 2	N	-0-			-0-
*02		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	781 1	9640 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8192 - 8212
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-		-0-
10		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268 2		Y	-0-		-0-
11		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-		-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-		-0-
*02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524
09		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	214 1	3236 2	N	-0-		-0-
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	216 1	3019 2	N	-0-		-0-
11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	185 1	2320 2	N	-0-		-0-
12		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	247 1	3662 2	N	-0-		-0-
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	220 1	3170 2	N	-0-		-0-
*02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	239 1	2944 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087
09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-		-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-		-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-		-0-
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		Y	-0-		-0-
*02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666
09		4110 X	3828	-0-	-282	-0-	181 1	3113 2	Y	-0-		-0-
							534 3					
10		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	233 1	3561 2	Y	-0-		-0-
							1122 3					
11		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	233 1	3932 2	Y	-0-		-0-
							893 3					
12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	214 1	3131 2	Y	-0-		-0-
							1008 3					
01		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	215 1	3430 2	Y	-0-		-0-
							1058 3					
*02		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	182 1	2811 2	Y	-0-		-0-
							868 3					

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	448	1	7711	2	Y	-0-		-0-
						1322	3						
10	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	457	1	6985	2	Y	-0-		-0-
						2199	3						
11	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	417	1	7022	2	Y	-0-		-0-
						1591	3						
12	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	448	1	6526	2	Y	-0-		-0-
						2098	3						
01	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	414	1	6608	2	Y	-0-		-0-
						2035	3						
*02	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	412	1	6402	2	Y	-0-		-0-
						1978	3						

-----  
 ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090  
 -----

09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	261	1	4506	2	Y	-0-		23
						774	3						
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	292	1	4473	2	Y	-0-		23
						1410	3						
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	288	1	4844	2	Y	-0-		23
						1097	3						
12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	301	1	4398	2	Y	-0-		23
						1417	3						
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	285	1	4536	2	Y	-0-		23
						1397	3						
*02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	262	1	4092	2	Y	-0-		23
						1269	3						

-----  
 VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272  
 -----

09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	133	1	946	2	N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	114	1	952	2	N	-0-		-0-
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	166	1	1185	2	N	-0-		-0-

-----  
 ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220  
 -----

09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	108	1	1869	2	Y	-0-		-0-
						321	3						
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	1703	2	Y	-0-		-0-
						537	3						
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	2	Y	-0-		-0-
						415	3						
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-		-0-
						566	3						
01	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	105	1	1700	2	Y	-0-		-0-
						526	3						
02	2184 N	2178	-0-	-6	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-		-0-
						491	3						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	14 1	248 2	Y	-0-			-0-
						44 3						
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-			-0-
						69 3						
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	Y	-0-			-0-
						50 3						
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	Y	-0-			-0-
						62 3						
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	9 1	155 2	Y	-0-			-0-
						50 3						
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
						40 3						
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	Y	-0-			-0-
						24 3						
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	45 2	Y	-0-			-0-
						14 3						
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			-0-
						12 3						
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			-0-
						14 3						
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781			
09	4770 X	4046	-0-	-724	-0-	192 1	3291 2	Y	-0-			-0-
						563 3						
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	192 1	2943 2	Y	-0-			-0-
						930 3						
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	177 1	2981 2	Y	-0-			-0-
						676 3						
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	190 1	2754 2	Y	-0-			-0-
						887 3						
01	3751 X	3729	-0-	-22	-0-	171 1	2722 2	Y	-0-			-0-
						836 3						
02	3388 X	3335	-0-	-53	-0-	156 1	2427 2	Y	-0-			-0-
						752 3						
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178			
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, G.				WELL #:	10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304	
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	207 1	3129 2		N	-0-			-0-
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	234 1	3272 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3532	-0-	-38	-0-	260 1	3272 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3602	-0-	-87	-0-	228 1	3374 2		N	-0-			-0-
01		3689 X	3462	-0-	-227	-0-	225 1	3237 2		N	-0-			-0-
02		3304 X	3206	-0-	-98	-0-	240 1	2966 2		N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, FELIPE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7684 - 7699	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2		N	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2		N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, S. G.				WELL #:	15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 1	601 2		N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	37 1	468 2		N	-0-			-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	39 1	656 2		N	-0-			-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	31 1	550 2		N	-0-			-0-
01		496 N	351	-0-	-145	-0-	20 1	331 2		N	-0-			-0-
02		644 N	242	-0-	-402	-0-	14 1	228 2		N	-0-			-0-
-----														
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932	
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2			Y	-0-			-0-
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2			Y	-0-			-0-
11		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506 2			Y	-0-			-0-
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2			Y	-0-			-0-
01		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	969 1	5007 2		Y	-0-			-0-
*02		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2			Y	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, R.				WELL #:	1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347	
09		990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2			Y	-0-			-0-
10		992 N	947	-0-	-45	-0-	947 2			Y	-0-			-0-
11		960 N	880	-0-	-80	-0-	880 2			Y	-0-			-0-
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			Y	-0-			-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	175 1	903 2		Y	-0-			-0-
*02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	165934	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9194 - 9199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3120	-0-	-330	-0-	145	1	2537 2	Y	-0-			-0-
						438	3						
10	3565 X	3223	-0-	-342	-0-	151	1	2334 2	Y	-0-			-0-
						738	3						
11	3450 X	3297	-0-	-153	-0-	153	1	2565 2	Y	-0-			-0-
						579	3						
12	3565 X	3212	-0-	-353	-0-	159	1	2310 2	Y	-0-			-0-
						743	3						
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	153	1	2437 2	Y	-0-			-0-
						751	3						
02	3080 X	2652	-0-	-428	-0-	126	1	1930 2	Y	-0-			-0-
						596	3						
-----													
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7788 - 7793		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7108 - 8939		
09	2760 X	1471	-0-	-1289	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3232	-0-	232	232	3232	2		Y	-0-			-0-
12	2808 N	2576	-0-	-232	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
*02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3055	2	43 9	Y	39	31 1		8
-----													
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7807 - 7812		
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3193	-0-	-227	-0-	3193	2		Y	-0-			-0-
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	613	1	3167 2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3151	-0-	-181	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7634 - 9258		
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		Y	-0-			-0-
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	3193	-0-	-195	-0-	3193	2		Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 - 7964		
09	5820 X	5763	-0-	-57	-0-	5763	2		Y	-0-			-0-
10	5766 X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2		Y	-0-			-0-
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2		Y	-0-			-0-
12	5766 X	5321	-0-	-445	-0-	5321	2		Y	-0-			-0-
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	1032	1	5336 2	Y	-0-			-0-
02	5208 X	5019	-0-	-189	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 7773 -	9210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		Y	-0-			-0-
10		4340 X	4301	-0-	-39	-0-	4301 2		Y	-0-			-0-
11		4200 X	3994	-0-	-206	-0-	3994 2		Y	-0-			-0-
12		4340 X	3985	-0-	-355	-0-	3985 2		Y	-0-			-0-
01		4340 X	4241	-0-	-99	-0-	4241 2		Y	-0-			-0-
02		3892 X	2485	-0-	-1407	-0-	2440 2	45 9	Y	41	33 1		8
-----													
JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8305 -	8766	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-	
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	434	-0-	434	434	434 2			N	-0-		-0-	
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8445 -	9280	
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			Y	-0-		-0-	
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2			Y	-0-		-0-	
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			Y	-0-		-0-	
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			Y	-0-		-0-	
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2			Y	-0-		-0-	
*02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			Y	-0-		-0-	
-----													
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8672 -	8677	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TREVINO		WELL #:		20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 7967 -	9020	
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2			Y	-0-		-0-	
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2			Y	-0-		-0-	
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2			Y	-0-		-0-	
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2			Y	-0-		-0-	
01	4278 X	4138	-0-	-140	-0-	4138 2			Y	-0-		-0-	
*02	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5540 2	44 9	Y	40		33 1	7	
-----													
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170766	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500 -	7520	
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	205 2			Y	-0-		-0-	
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2			Y	-0-		-0-	
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2			Y	-0-		-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-		-0-	
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2			Y	-0-		-0-	
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			Y	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7848	- 8365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3035 2	14 9	Y	13			26
10		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952 2		Y	-0-			26
11		3000 X	2634	-0-	-366	-0-	2634 2		Y	-0-			26
12		3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2831 2		Y	-0-			26
01		3162 X	3016	-0-	-146	-0-	487 1	2519 2	Y	9			35
							10 9						
02		2856 X	2274	-0-	-582	-0-	2274 2		Y	-0-			35
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922	- 8996	
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-			-0-
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		Y	-0-			-0-
11		2850 X	2846	-0-	-4	-0-	2846 2		Y	-0-			-0-
12		2945 X	2733	-0-	-212	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-
01		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-			-0-
02		2660 X	2362	-0-	-298	-0-	2362 2		Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9465	- 9470	
09		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	451 1	6818 2	N	-0-			-0-
10		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	416 1	5806 2	N	-0-			-0-
11		7650 X	7352	-0-	-298	-0-	542 1	6810 2	N	-0-			-0-
12		7905 X	7461	-0-	-444	-0-	472 1	6989 2	N	-0-			-0-
01		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	536 1	7725 2	N	-0-			-0-
*02		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	569 1	7016 2	N	-0-			-0-
-----													
RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240	- 7931	
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
*02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #:		21	RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9150	- 9155	
09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	334 1	5197 2	N	-0-			-0-
10		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	368 1	4651 2	N	-0-			-0-
11		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	271 1	4557 2	N	-0-			-0-
12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	261 1	4669 2	N	-0-			-0-
01		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	316 1	5218 2	N	-0-			-0-
*02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	292 1	4736 2	N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA		WELL #:		13	RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7794	- 7808	
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-			-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-			-0-
02		1064 N	955	-0-	-109	-0-	955 2		Y	-0-			-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TREVINO		WELL #:		21	RRCID ->	174403	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9015 -	9364			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DEMARTINEZ, M.		WELL #:		5	RRCID ->	175687	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9189 -	9570			
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #:		15	RRCID ->	176463	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9260 -	9796			
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	-0-			-0-
							201	3							
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	N	-0-			-0-
							348	3							
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	N	-0-			-0-
							285	3							
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	N	-0-			-0-
							314	3							
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	N	-0-			-0-
							349	3							
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	85	1	1315	2	N	-0-			-0-
							408	3							
-----															
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	176850	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8862 -	8872			
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	89	1	1516	2	Y	-0-			-0-
							259	3							
10	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	62	1	942	2	Y	-0-			-0-
							297	3							
11	1800	N	1172	-0-	-628	-0-	54	1	911	2	Y	-0-			-0-
							207	3							
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	-0-			-0-
							235	3							
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	42	1	691	2	Y	-0-			-0-
							213	3							
02	1092	N	905	-0-	-187	-0-	41	1	659	2	Y	-0-			-0-
							205	3							
-----															
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176852	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 9406 -	9411			
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	405	1	6112	2	N	-0-			-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	508	1	7092	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	5420	-0-	-1960	-0-	399	1	5021	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	1182	-0-	-6289	-0-	75	1	1107	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	1103	-0-	-6492	-0-	72	1	1031	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	9	-0-	-6851	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		23	RRCID ->	176919	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9764 - 9804		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6300 X	4952	-0-	-1348	-0-		299	1	4653	2	N	-0-		-0-
10	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-		461	1	5833	2	N	-0-		-0-
11	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		327	1	5516	2	N	-0-		-0-
12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		299	1	5353	2	N	-0-		-0-
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-		337	1	5554	2	N	-0-		-0-
*02	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		293	1	4742	2	N	-0-		-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		22	RRCID ->	177206	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9223 - 9228		
09	17550 X	15414	-0-	-2136	-0-		931	1	14483	2	N	-0-		-0-
10	15717 X	1959	-0-	-13758	-0-		144	1	1815	2	N	-0-		-0-
11	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-		1332	1	22445	2	N	-0-		-0-
12	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-		1143	1	20429	2	N	-0-		-0-
01	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-		1209	1	19956	2	N	-0-		-0-
*02	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-		1048	1	16986	2	N	-0-		-0-
-----														
MARSHALL, S. G.		WELL #:		24	RRCID ->	177231	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9692 - 9929		
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-		39	1	602	2	N	-0-		-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-		52	1	653	2	N	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-		41	1	693	2	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-		30	1	533	2	N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-		32	1	526	2	N	-0-		-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-		58	1	933	2	N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #:		16	RRCID ->	178463	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9408 - 10132		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----														
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181190	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9577 - 9720		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
URIBE, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183449	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8884 - 9106		
09	5220 X	4448	-0-	-772	-0-		276	1	4172	2	N	-0-		-0-
10	4991 X	4694	-0-	-297	-0-		314	1	4380	2	N	-0-		-0-
11	4830 X	4422	-0-	-408	-0-		326	1	4096	2	N	-0-		-0-
12	4991 X	4266	-0-	-725	-0-		270	1	3996	2	N	-0-		-0-
01	4898 X	4196	-0-	-702	-0-		272	1	3924	2	N	-0-		-0-
02	4228 X	3244	-0-	-984	-0-		243	1	3001	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	191714	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9184 - 9385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3366 X	3366	-0-	-0-	156 1	2738 2		N	-0-			-0-
						472 3							
10		3431 X	3431	-0-	-0-	161 1	2484 2		N	-0-			-0-
						786 3							
11		3115 X	3115	-0-	-0-	144 1	2421 2		N	-0-			-0-
						550 3							
12		3053 X	3053	-0-	-0-	150 1	2195 2		N	-0-			-0-
						708 3							
01		3007 X	2890	-0-	-117	132 1	2108 2		N	-0-			-0-
						650 3							
*02		2779 X	2779	-0-	-0-	128 1	2023 2		N	-0-			-0-
						628 3							
-----													
JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9324	
09		30 N	30	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	20 2			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
-----													
JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530	
09		206 N	206	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	212 2			N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-
01		155 N	152	-0-	-3	152 2			N	-0-			-0-
*02		942 N	942	-0-	-0-	942 2			N	-0-			-0-
-----													
TREVINO		WELL #:		23	RRCID ->	201691	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7756 - 9381	
09		3720 X	3419	-0-	-301	3419 2			Y	-0-			-0-
10		3553 X	3553	-0-	-0-	3553 2			Y	-0-			-0-
11		3797 X	3797	-0-	-0-	3797 2			Y	-0-			-0-
12		3736 X	3736	-0-	-0-	3736 2			Y	-0-			-0-
01		3459 X	3459	-0-	-0-	3459 2			Y	-0-			-0-
*02		3438 X	3438	-0-	-0-	3394 2	44 9	Y	40	32 1			8
-----													
EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514	
09		1050 N	925	-0-	-125	41 1	884 2	Y	-0-				1
10		2078 N	2078	-0-	-0-	114 1	1964 2	Y	-0-				1
11		1787 N	1787	-0-	-0-	92 1	1695 2	Y	-0-				1
12		2150 N	2150	-0-	-0-	112 1	2038 2	Y	-0-				1
01		2579 N	2579	-0-	-0-	116 1	2463 2	Y	-0-				1
*02		1593 N	1593	-0-	-0-	74 1	1519 2	Y	-0-				-0-
-----													
JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363	
09		810 N	691	-0-	-119	691 2			N	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	657 2			N	-0-			-0-
11		1110 N	940	-0-	-170	940 2			N	-0-			-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	861 2			N	-0-			-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	924 2			N	-0-			-0-
02		868 N	476	-0-	-392	476 2			N	-0-			-0-

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1560 N	1359	-0-	-201	-0-	60	1	1299	2	Y	-0-		1
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	90	1	1541	2	Y	2		3
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	83	1	1519	2	Y	-0-		3
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	88	1	1606	2	Y	-0-		3
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	Y	-0-		3
*02	1400 N	1305	-0-	-95	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-	1 6	2

-----  
 JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788  
 -----

09	600 N	358	-0-	-242	-0-	358	2			N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-		-0-
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-		-0-

-----  
 RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743  
 -----

09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-		-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-		-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1		1
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-		1
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-		1
*02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-		1

-----  
 LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432  
 -----

09	3660 X	3207	-0-	-453	-0-	141	1	3066	2	Y	-0-		-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	239	1	4100	2	Y	-0-		-0-
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	237	1	4366	2	Y	-0-		-0-
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	253	1	4585	2	Y	-0-		-0-
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	248	1	5275	2	Y	-0-		-0-
*02	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	713	1	14608	2	Y	-0-		-0-

-----  
 R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964  
 -----

09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-		-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-		-0-

-----  
 JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296  
 -----

09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
EDWARD CASSIN		WELL #:	2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1280 N	1280	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-			-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	-0-			-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-			-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-			-0-
01		1083 N	1083	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-			-0-
*02		738 N	738	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	-0-			-0-
-----														
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:	2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046			
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CUELLAR HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120			
09		2609 N	2609	-0-	-0-	493	1	2116	2	N	-0-			-0-
10		2593 N	2593	-0-	-0-	430	1	2154	2	N	8			8
						9	9							
11		2327 N	2327	-0-	-0-	374	1	1953	2	N	-0-			8
12		2596 N	2596	-0-	-0-	541	1	2055	2	N	-0-			8
01		2332 N	2332	-0-	-0-	479	1	1853	2	N	-0-			8
*02		2119 N	2119	-0-	-0-	438	1	1681	2	N	-0-			8
-----														
CUELLAR, MARIA		WELL #:	15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8912 - 9122			
09		990 N	945	-0-	-45	945	2			Y	-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
12		1149 N	1149	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-			-0-
01		1415 N	1415	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
02		1232 N	1156	-0-	-76	1156	2			Y	-0-			-0-
-----														
RASH		WELL #:	1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 - 7476			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDWARD CASSIN A		WELL #:	2	RRCID ->	209470	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10252 - 10524			
09		7140 X	4556	-0-	-2584	200	1	4356	2	Y	-0-			2
10		7034 X	7034	-0-	-0-	386	1	6642	2	Y	5			7
						6	9							
11		6638 X	6638	-0-	-0-	342	1	6296	2	Y	-0-			7
12		6844 X	6844	-0-	-0-	358	1	6486	2	Y	-0-			7
01		6781 X	6781	-0-	-0-	305	1	6476	2	Y	-0-			7
*02		4876 X	4876	-0-	-0-	227	1	4649	2	Y	-0-	3	6	4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	209481	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10109 - 10374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	981	-0-	-69	-0-	43 1	938 2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	66 1	1138 2	Y	-0-			-0-
11		1440 N	1011	-0-	-429	-0-	52 1	959 2	Y	-0-			-0-
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	66 1	1204 2	Y	-0-			-0-
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61 1	1306 2	Y	-0-			-0-
*02		2800 N	3733	-0-	933	933	174 1	3559 2	Y	-0-			-0-
-----													
TREVINO				WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 7910 - 9380
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-			-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
*02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	840 2	45 9	Y	41	32 1		9
-----													
VIELMANN				WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7471 - 9326
09		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	410 1	1763 2	N	-0-			-0-
10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	375 1	1882 2	N	7			7
							8 9						
11		3000 N	4484	-0-	1484	1484	721 1	3763 2	N	-0-			7
12		3100 N	2135	-0-	-965	519	445 1	1690 2	N	-0-			7
01		2664 N	2145	-0-	-519	-0-	441 1	1703 2	N	1			8
							1 9						
02		1792 X	1716	-0-	-76	-0-	355 1	1361 2	N	-0-			8
-----													
MARSHALL S.G.				WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF. 9720 - 10946
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	158 1	2455 2	N	-0-			-0-
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	184 1	2325 2	N	-0-			-0-
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	118 1	1985 2	N	-0-			-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	111 1	1982 2	N	-0-			-0-
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	144 1	2368 2	N	-0-			-0-
*02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	138 1	2234 2	N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR, MARIA				WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7979 - 8260
09		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
-----													
CASSIN, EDWARD				WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10280 - 11943
09		1950 N	1339	-0-	-611	-0-	59 1	1280 2	Y	-0-			1
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	107 1	1834 2	Y	-0-			1
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	100 1	1837 2	Y	-0-			1
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	109 1	1969 2	Y	-0-			1
01		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	105 1	2238 2	Y	-0-			1
*02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	74 1	1524 2	Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	4214	-0-	-196	-0-	185	1	4029	2	Y	-0-	-0-
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	257	1	4424	2	Y	-0-	-0-
11	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	283	1	5213	2	Y	-0-	-0-
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	304	1	5517	2	Y	-0-	-0-
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	290	1	6155	2	Y	-0-	-0-
*02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	209	1	4274	2	Y	-0-	-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394				
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2320	-0-	-560	-0-	2320	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	2544	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2		Y	-0-	-0-	-0-
*02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	32 1 9
-----												
TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 3		RRCID -> 215739		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637				
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-	2
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	-0-	4
						2	9					
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-	4
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	4
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	4
*02	224 N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	1 6 3
-----												
EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866				
09	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	393	1	8562	2	Y	-0-	-0-
10	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	523	1	8986	2	Y	-0-	-0-
11	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	528	1	9724	2	Y	-0-	-0-
12	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	537	1	9739	2	Y	-0-	-0-
01	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	Y	-0-	-0-
*02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	336	1	6889	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418				
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2		Y	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1220	N	1220	-0-	-0-	1210	2	10	9	N	9		62
10	1650	N	1650	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5		67
11	1422	N	1422	-0-	-0-	1397	2	25	9	N	23		90
12	1429	N	1429	-0-	-0-	1429	2			N	-0-		90
01	1400	N	1400	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12	96 1	6
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10		16
-----													
MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7754 - 9312	
09	1350	N	1321	-0-	-29	1321	2			Y	-0-		-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-		-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-		-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-		-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-		-0-
02	1148	N	1108	-0-	-40	1108	2			Y	-0-		-0-
-----													
RAMON		WELL #:		7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077	
09	990	N	489	-0-	-501	489	2			N	-0-		1
10	894	N	894	-0-	-0-	894	2			N	-0-		1
11	750	N	631	-0-	-119	631	2			N	-0-		1
12	787	N	787	-0-	-0-	787	2			N	-0-		1
01	899	N	681	-0-	-218	681	2			N	-0-		1
02	588	N	338	-0-	-250	338	2			N	-0-		1
-----													
RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520	
09	1612	N	1612	-0-	-0-	1612	2			N	-0-		-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	1379	2			N	-0-		-0-
11	1560	N	1491	-0-	-69	1491	2			N	-0-		-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	1482	2			N	-0-		-0-
01	1364	N	1331	-0-	-33	1331	2			N	-0-		-0-
02	1400	N	1010	-0-	-390	1010	2			N	-0-		-0-
-----													
SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199	
09	1140	N	823	-0-	-317	36	1	787	2	Y	-0-		1
10	865	N	865	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-		1
11	930	N	727	-0-	-203	38	1	689	2	Y	-0-		1
12	835	N	835	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-		1
01	1581	N	1581	-0-	-0-	71	1	1510	2	Y	-0-		1
*02	2800	N	3607	-0-	807	168	1	3439	2	Y	-0-		1
-----													
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205	
09	942	N	942	-0-	-0-	942	2			N	-0-		-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	728	2			N	-0-		-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	422	2			N	-0-		-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	424	2			N	-0-		-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6503 - 9239	
09	4433	X	4433	-0-	-0-	4418	2	15	9	N	14		14
10	4418	X	4418	-0-	-0-	4418	2			N	-0-		14
11	3735	X	3735	-0-	-0-	3735	2			N	-0-		14
12	3924	X	3924	-0-	-0-	3924	2			N	-0-		14
01	4057	X	4057	-0-	-0-	4057	2			N	-0-		14
*02	1738	X	1738	-0-	-0-	1738	2			N	-0-		14



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	358 1	6176 2	N	-0-			-0-
						1058 3						
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	376 1	5785 2	N	-0-			-0-
						1825 3						
11	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	345 1	5790 2	N	-0-			-0-
						1311 3						
12	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	382 1	5575 2	N	-0-			-0-
						1795 3						
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	343 1	5462 2	N	-0-			-0-
						1683 3						
02	6272 X	5262	-0-	-1010	-0-	245 1	3830 2	N	-0-			-0-
						1187 3						
-----												
G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462 2		N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828				
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647 2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530 2		Y	-0-			-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-			-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-			-0-
*02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		Y	-0-			-0-
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF. 10204 - 10526				
09	4740 X	1211	-0-	-3529	-0-	53 1	1158 2	Y	-0-			-0-
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	151 1	2603 2	Y	-0-			-0-
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	113 1	2085 2	Y	-0-			-0-
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	250 1	4534 2	Y	-0-			-0-
01	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	375 1	7954 2	Y	-0-			-0-
*02	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	356 1	7283 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252				
09	13890 X	12728	-0-	-1162	-0-	769 1	11959 2	N	-0-			-0-
10	13578 X	12507	-0-	-1071	-0-	917 1	11590 2	N	-0-			-0-
11	12660 X	11613	-0-	-1047	-0-	651 1	10962 2	N	-0-			-0-
12	13082 X	11609	-0-	-1473	-0-	615 1	10994 2	N	-0-			-0-
01	13144 X	11993	-0-	-1151	-0-	685 1	11308 2	N	-0-			-0-
02	11872 X	10937	-0-	-935	-0-	635 1	10302 2	N	-0-			-0-

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	148 1	3226 2	Y	-0-		2
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	288 1	4953 2	Y	4		6
						4 9					
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	239 1	4395 2	Y	-0-		6
12	4402 X	3520	-0-	-882	-0-	184 1	3336 2	Y	-0-		6
01	4402 X	778	-0-	-3624	-0-	35 1	743 2	Y	-0-		6
*02	3976 X	2688	-0-	-1288	-0-	125 1	2563 2	Y	-0-	3 6	3

-----  
 S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	358 1	5571 2	N	-0-		-0-
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	433 1	5470 2	N	-0-		-0-
11	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	319 1	5378 2	N	-0-		-0-
12	5797 X	5675	-0-	-122	-0-	301 1	5374 2	N	-0-		-0-
01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	331 1	5470 2	N	-0-		-0-
02	5236 X	5060	-0-	-176	-0-	294 1	4766 2	N	-0-		-0-

-----  
 SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

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

-----  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	329 2	N	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-		-0-

-----  
 CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

09	2280 N	1921	-0-	-359	-0-	84 1	1837 2	Y	-0-		1
10	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	111 1	1906 2	Y	-0-		1
11	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	103 1	1899 2	Y	-0-		1
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	108 1	1954 2	Y	-0-		1
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	111 1	2357 2	Y	-0-		1
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	85 1	1736 2	Y	-0-		-0-

-----  
 CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	33 1	710 2	Y	-0-		-0-
10	1674 X	1401	-0-	-273	-0-	77 1	1324 2	Y	-0-		-0-
11	1620 X	1481	-0-	-139	-0-	76 1	1405 2	Y	-0-		-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	81 1	1474 2	Y	-0-		-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	81 1	1726 2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1309	-0-	-63	-0-	61 1	1248 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43 1	671 2	N	-0-			-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	59 1	747 2	N	-0-			-0-
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	156 1	2626 2	N	-0-			-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	82 1	1466 2	N	-0-			-0-
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	16 1	259 2	N	-0-			-0-
02	364 N	190	-0-	-174	-0-	11 1	179 2	N	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094				
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	13	-0-	-197	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150				
09	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	19 1	234 2	N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	44 1	651 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	533 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165				
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	289 1	3135 2	Y	-0-			15
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	399 1	3066 2	Y	-0-			15
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	399 1	2826 2	Y	5			20
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	388 1	2857 2	Y	-0-			20
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	396 1	3298 2	Y	-0-			20
*02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	365 1	2605 2	Y	4			24
-----												
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453				
09	16110 X	15151	-0-	-959	-0-	941 1	14210 2	N	-0-			-0-
10	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	1045 1	14597 2	N	-0-			-0-
11	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	979 1	12301 2	N	-0-			-0-
12	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	924 1	13699 2	N	-0-			-0-
01	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	930 1	13406 2	N	-0-			-0-
*02	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	997 1	12305 2	N	-0-			-0-
-----												
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315				
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	671 1	2880 2	Y	-0-	24	
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	610 1	3056 2	Y	-0-	24	
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	581 1	3027 2	Y	-0-	24	
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	655 1	2489 2	Y	-0-	24	
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	656 1	2535 2	Y	-0-	24	
*02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	727 1	2788 2	Y	-0-	24	
-----											
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800		
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	227 1	2467 2	Y	-0-	15	
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	313 1	2404 2	Y	-0-	15	
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	321 1	2278 2	Y	4	19	
						4	9				
12	3100 N	3312	-0-	212	212	396 1	2916 2	Y	-0-	19	
01	2145 N	1933	-0-	-212	-0-	207 1	1726 2	Y	-0-	19	
*02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	290 1	2065 2	Y	36	55	
						40	9				
-----											
CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780		
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	234 1	5094 2	Y	-0-	-0-	
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	292 1	5012 2	Y	-0-	-0-	
11	4890 X	4377	-0-	-513	-0-	226 1	4151 2	Y	-0-	-0-	
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	269 1	4874 2	Y	-0-	-0-	
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	273 1	5796 2	Y	-0-	-0-	
02	4564 X	3512	-0-	-1052	-0-	164 1	3348 2	Y	-0-	-0-	
-----											
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631		
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	346 1	5218 2	N	-0-	-0-	
10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	374 1	5222 2	N	-0-	-0-	
11	5460 X	5457	-0-	-3	-0-	402 1	5055 2	N	-0-	-0-	
12	5642 X	5569	-0-	-73	-0-	352 1	5217 2	N	-0-	-0-	
01	5642 X	5411	-0-	-231	-0-	351 1	5060 2	N	-0-	-0-	
02	5096 X	4856	-0-	-240	-0-	364 1	4492 2	N	-0-	-0-	
-----											
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
09	1170 N	671	-0-	-499	-0-	671 2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	1008 2		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	725	-0-	725	1733	725 2		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	1278	-0-	1278	3011	1278 2		Y	-0-	-0-	
01	3100 N	1223	-0-	-1877	1134	1223 2		Y	-0-	-0-	
*02	2208 N	1074	-0-	-1134	-0-	1074 2		Y	-0-	-0-	
-----											
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324		
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	5 1	106 2	Y	-0-	2	
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	4 1	72 2	Y	-0-	2	
11	DLQ G-10	96	-0-	96	172	5 1	91 2	Y	-0-	2	
12	DLQ G-10	128	-0-	128	300	7 1	121 2	Y	-0-	2	
01	358 N	58	-0-	-300	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	2	
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903										COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6114 - 6132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	2		Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	2		Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	2		Y	-0-			-0-		
01		189 N	41	-0-	-148	-0-	41 2		Y	-0-			-0-		
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-			-0-		
-----															
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076										COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	10450 - 10917
09		4950 X	4297	-0-	-653	-0-	189 1	4108 2	Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	5083	-0-	5083	5083	279 1	4804 2	Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	5701	-0-	5701	10784	294 1	5407 2	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	6179	-0-	6179	16963	323 1	5856 2	Y	-0-			-0-		
01		24021 X	7058	-0-	-16963	-0-	318 1	6740 2	Y	-0-			-0-		
02		4480 X	4446	-0-	-34	-0-	207 1	4239 2	Y	-0-			-0-		
-----															
URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168										COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9733 - 10960
09		5760 X	2097	-0-	-3663	-0-	130 1	1967 2	N	-0-			-0-		
10		5301 X	1168	-0-	-4133	-0-	78 1	1090 2	N	-0-			-0-		
11		5130 X	2071	-0-	-3059	-0-	153 1	1918 2	N	-0-			-0-		
12		5301 X	1840	-0-	-3461	-0-	116 1	1724 2	N	-0-			-0-		
01		5270 X	2154	-0-	-3116	-0-	140 1	2014 2	N	-0-			-0-		
02		1960 X	1827	-0-	-133	-0-	137 1	1690 2	N	-0-			-0-		
-----															
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324										COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10258 - 10322
09		600 N	293	-0-	-307	-0-	25 1	268 2	Y	-0-			2		
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	70 1	542 2	Y	-0-			2		
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	68 1	479 2	Y	1			3		
							1 9								
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	62 1	457 2	Y	-0-			3		
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	64 1	534 2	Y	-0-			3		
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	448 2	Y	1			4		
							1 9								
-----															
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705										COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10050 - 10060
09		3150 X	3092	-0-	-58	-0-	187 1	2905 2	N	-0-			-0-		
10		2976 X	2969	-0-	-7	-0-	218 1	2751 2	N	-0-			-0-		
11		2880 X	2603	-0-	-277	-0-	146 1	2457 2	N	-0-			-0-		
12		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	158 1	2818 2	N	-0-			-0-		
01		2976 X	2969	-0-	-7	-0-	170 1	2799 2	N	-0-			-0-		
*02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	163 1	2638 2	N	-0-			-0-		
-----															
GARCIA-VASQUEZ, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 242049										COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	9225 - 11118
09		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	241 1	2614 2	Y	-0-			-0-		
10		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	353 1	2709 2	Y	-0-			-0-		
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	366 1	2593 2	Y	-0-			-0-		
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	445 1	3279 2	Y	-0-			-0-		
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	216 1	1799 2	Y	-0-			-0-		
*02		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	268 1	1911 2	Y	-0-			-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	135 1	582 2	Y	-0-	21
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	122 1	610 2	Y	-0-	21
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	112 1	585 2	Y	-0-	21
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	156 1	592 2	Y	-0-	21
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	148 1	574 2	Y	-0-	21
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	141 1	539 2	Y	-0-	21
-----										
PROVIDENCIA RANCH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	243704	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	46 1	501 2	Y	-0-	2
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	68 1	521 2	Y	-0-	2
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	63 1	447 2	Y	1	3
						1 9				
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55 1	409 2	Y	-0-	3
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	77 1	639 2	Y	-0-	3
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	75 1	533 2	Y	1	4
						1 9				
-----										
LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #:	4	RRCID ->	244648	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3696	-0-	3696	3696	3696 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3276	-0-	3276	6972	3276 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	3519	-0-	3519	10491	3519 2		Y	-0-	-0-
01	14016 X	3525	-0-	-10491	-0-	3525 2		Y	-0-	-0-
02	3248 X	3020	-0-	-228	-0-	3020 2		Y	-0-	-0-
-----										
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	245746	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	185 1	2007 2	Y	-0-	-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	269 1	2068 2	Y	-0-	-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	274 1	1945 2	Y	-0-	-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	254 1	1875 2	Y	-0-	-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	255 1	2128 2	Y	-0-	-0-
*02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	266 1	1895 2	Y	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.				WELL #:	36	RRCID ->	245816	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	152 1	2362 2	N	-0-	-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	169 1	2130 2	N	-0-	-0-
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	139 1	2340 2	N	-0-	-0-
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	127 1	2278 2	N	-0-	-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	141 1	2326 2	N	-0-	-0-
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	131 1	2128 2	N	-0-	-0-
-----										
VIELMANN-RAMIREZ "A"				WELL #:	5	RRCID ->	246219	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070
09	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	91 1	986 2	Y	-0-	7
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	111 1	855 2	Y	-0-	7
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	126 1	895 2	Y	2	9
						2 9				
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	136 1	999 2	Y	-0-	9
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	128 1	1065 2	Y	-0-	9
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	137 1	974 2	Y	2	11
						2 9				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 246232	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6894	- 8791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	10650 X	10599	-0-	-51	-0-	894	1	9705	2	Y	133
10	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	1315	1	10098	2	Y	133
11	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	1315	1	9326	2	Y	148
12	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	1252	1	9232	2	Y	157
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	1220	1	10171	2	Y	165
*02	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	1032	1	7359	2	Y	182
-----											
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9360 - 9480	
09	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	884	1	13352	2	N	-0-
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	150	1	2091	2	N	-0-
11	15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	16120 X	14949	-0-	-1171	-0-	945	1	14004	2	N	-0-
01	16120 X	14940	-0-	-1180	-0-	969	1	13971	2	N	-0-
02	13300 X	10761	-0-	-2539	-0-	807	1	9954	2	N	-0-
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291		PERF. 9131 - 9141	
09	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	102	1	1753	2	N	-0-
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	303	3	1625	2	N	-0-
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	106	1	1778	2	N	-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	511	3	1674	2	N	-0-
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	1701	2	N	-0-
02	2128 N	2009	-0-	-119	-0-	404	3	1463	2	N	-0-
-----											
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9573 - 9583	
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	300	1	4527	2	N	-0-
10	6882 X	3654	-0-	-3228	-0-	244	1	3410	2	N	-0-
11	6660 X	3663	-0-	-2997	-0-	270	1	3393	2	N	-0-
12	6882 X	3338	-0-	-3544	-0-	211	1	3127	2	N	-0-
01	6882 X	2461	-0-	-4421	-0-	160	1	2301	2	N	-0-
02	4508 X	719	-0-	-3789	-0-	54	1	665	2	N	-0-
-----											
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 12051 - 12834	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	4	1	62	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	325	-0-	325	-0-	17	1	308	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
01	417 N	8	-0-	-409	-0-	8	2	47	2	Y	-0-
02	280 N	49	-0-	-231	-0-	2	1			Y	-0-
-----											
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8003 - 9964	
09	3480 X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-
*02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RANGEL, B. M.		WELL #:		9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	164	1	2471	2	N	-0-			-0-
10		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	175	1	2449	2	N	-0-			-0-
11		2670 N	2565	-0-	-105	-0-	189	1	2376	2	N	-0-			-0-
12		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	169	1	2509	2	N	-0-			-0-
01		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	177	1	2550	2	N	-0-			-0-
02		2408 N	2378	-0-	-30	-0-	178	1	2200	2	N	-0-			-0-
-----															
DELOZEIS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183					
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	169	-0-	169	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	179	-0-	179	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
01		388 N	20	-0-	-368	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #:		29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811					
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	107	1	1666	2	N	-0-			-0-
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1709	2	N	-0-			-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1673	2	N	-0-			-0-
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1	1771	2	N	-0-			-0-
*02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669					
09		2160 N	1919	-0-	-241	-0-	84	1	1835	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2594	-0-	2594	-0-	143	1	2451	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	-0-	132	1	2428	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2072	-0-	2072	-0-	108	1	1964	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2392	-0-	-708	-0-	6518	108	2284	2	Y	-0-			-0-
*02		2800 N	1442	-0-	-1358	-0-	5160	67	1375	2	Y	-0-			-0-
-----															
DELOZEIS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100					
09		1500 N	1182	-0-	-318	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	-0-	77	1	1320	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	-0-	72	1	1297	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	1519	-0-	-1581	-0-	2526	68	1451	2	Y	-0-			-0-
*02		2800 N	905	-0-	-1895	-0-	631	42	863	2	Y	-0-			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164					
09		2610 X	2077	-0-	-533	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-			2
10		2263 X	1798	-0-	-465	-0-	99	1	1699	2	Y	-0-			2
11		2190 X	1477	-0-	-713	-0-	76	1	1401	2	Y	-0-			2
12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	153	1	2775	2	Y	-0-			2
01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	139	1	2950	2	Y	-0-			2
02		1932 X	477	-0-	-1455	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			1
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734					
09		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-			1
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	68	1	1172	2	Y	-0-			1
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	2	Y	-0-			1
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	68	1	1235	2	Y	-0-			1
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			1
02		952 N	950	-0-	-2	-0-	44	1	906	2	Y	-0-			-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	75	-0-	-165	-0-	75 2	N	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
01		279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2	N	-0-			-0-
02		140 N	12	-0-	-128	-0-	12 2	N	-0-			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11940 - 12004	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 11019 - 11111	
09	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	66 1	1928 2	N	-0-			-0-
10	1798 N	122	-0-	-1676	-0-	58 1	64 2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1560	-0-	-270	-0-	54 1	1506 2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	62 1	1771 2	N	-0-			-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	56 1	2071 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
OXY USA INC. 630591											
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079											
09	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-		-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	N	-0-		-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-		-0-
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	N	-0-		-0-
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2	N	-0-		-0-
*02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-		-0-
-----											
NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410											
09	5910 X	4966	-0-	-944	-0-	4966	2	N	-0-		110
10	6045 X	5377	-0-	-668	-0-	5362	2	15 9 N	14		124
11	5640 X	4548	-0-	-1092	-0-	4536	2	12 9 N	11		135
12	5146 X	4810	-0-	-336	-0-	4791	2	19 9 N	17		152
01	5363 X	5031	-0-	-332	-0-	4994	2	37 9 N	34	174 1	12
02	4844 X	3875	-0-	-969	-0-	3875	2	N	-0-		12
-----											
CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES											
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352											
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376											
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		50
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2	N	-0-		50
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	93	2	4 9 N	4		54
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		54
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19 9 N	17		71
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	999	2	51 9 N	46		117
-----											
CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352											
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484											
09	14B2 EXT	345	-0-	345	913	333	2	12 9 N	11		11
10	14B2 EXT	255	-0-	255	1168	242	2	13 9 N	12		23
11	14B2 EXT	305	-0-	305	1473	290	2	15 9 N	14		37
12	14B2 EXT	122	-0-	122	1595	118	2	4 9 N	4		41
01	14B2 EXT	11	-0-	11	1606	11	2	N	-0-		41
02	14B2 EXT	10	-0-	10	1616	10	2	N	-0-		41

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352															
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8341 -	8349	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	248	1		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	151	1		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	158	1		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	173	1		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	165	1		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	132	1		83
-----															
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001										TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8396 -	8858	
09	8250 X	6169	-0-	-2081	-0-	6165	2	4	9	N	4				41
10	8432 X	6973	-0-	-1459	-0-	6969	2	4	9	N	4				45
11	7950 X	5928	-0-	-2022	-0-	5920	2	8	9	N	7				52
12	8215 X	6485	-0-	-1730	-0-	6468	2	17	9	N	15				67
01	8215 X	6104	-0-	-2111	-0-	6085	2	19	9	N	17	66	1		18
02	6300 X	5902	-0-	-398	-0-	5882	2	20	9	N	18				36
-----															
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8534 -	8542	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
-----															
H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9252 -	9295	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				8
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				8
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
-----															
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962										TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925															
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962										TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLINN, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 9		RRCID -> 180484		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

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

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
LITTLE, R. C.												
18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
828352												
WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

DUGGER												
18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
911925												
WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	102

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC												
LITTLE, R. C.												
18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
911925												
WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
216748												
WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
216748												
WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION												
FLINN GAS UNIT												
18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
216748												
WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION													
FLINN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	1470 #	1244	-0-	-226	-0-	1237	2	7	9	N	6		167
10	1426 #	1368	-0-	-58	-0-	1362	2	6	9	N	5	150 1	22
11	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4	9	N	4		26
12	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1637	2	6	9	N	5		31
*01	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5		36
02	1400 #	1261	-0-	-139	-0-	1258	2	3	9	N	3		39

CLARK RANCH (LOBO)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
MARTINEZ, D. S.													
WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	203	1	4492	3	N	-0-		35
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	224	1	4565	3	N	-0-		35
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	213	1	4223	3	N	12		47
						13	9						
12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	244	1	4607	3	N	16		63
						18	9						
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	213	1	4496	3	N	17		80
						19	9						
*02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	198	1	4070	3	N	5		85
						6	9						

HACHAR, D.D.													
WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	2878 N	2736	-0-	-142	-0-	344	1	2392	3	N	-0-		38
10	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	355	1	2503	3	N	-0-		38
11	3150 X	2579	-0-	-571	-0-	329	1	2250	3	N	-0-		38
12	3255 X	1869	-0-	-1386	-0-	242	1	1627	3	N	-0-		38
01	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	302	1	2380	3	N	-0-		38
*02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	347	1	2551	3	N	-0-		38

HACHAR, D.D.													
WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	390 N	18	-0-	-372	-0-	1	1	17	3	N	-0-		38
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

CLARK, N.H.													
WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	3000 N	1755	-0-	-1245	1120	434	1	1321	3	N	-0-		-0-
10	2904 N	1784	-0-	-1120	-0-	455	1	1329	3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	388	1	1076	3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1225	-0-	-356	-0-	317	1	908	3	N	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	332	1	735	3	N	-0-		-0-
02	1372 N	776	-0-	-596	-0-	265	1	511	3	N	-0-		-0-

HACHAR, D.D.													
WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	229	1	1595	3	N	-0-		-0-
10	1922 X	1872	-0-	-50	-0-	232	1	1640	3	N	-0-		-0-
11	2070 X	1775	-0-	-295	-0-	227	1	1548	3	N	-0-		-0-
12	2139 X	1691	-0-	-448	-0-	219	1	1472	3	N	-0-		-0-
01	2139 X	1731	-0-	-408	-0-	195	1	1536	3	N	-0-		-0-
02	1708 X	1695	-0-	-13	-0-	203	1	1492	3	N	-0-		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D.D.		WELL #:		24	RRCID ->	155910	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5948 - 6416	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	694	-0-	-206	-0-		197	1	497	3	N	-0-	-0-
10	868 N	720	-0-	-148	-0-		226	1	494	3	N	-0-	-0-
11	870 N	223	-0-	-647	-0-		55	1	168	3	N	-0-	-0-
12	713 N	292	-0-	-421	-0-		95	1	197	3	N	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-		116	1	316	3	N	-0-	-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-		127	1	387	3	N	-0-	-0-
-----													
BMT		WELL #:		7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797	
09	600 N	539	-0-	-61	-0-		22	1	517	3	N	-0-	-0-
10	651 N	557	-0-	-94	-0-		25	1	532	3	N	-0-	-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-		27	1	550	3	N	-0-	-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-		25	1	503	3	N	-0-	-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-		26	1	579	3	N	-0-	-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-		22	1	463	3	N	-0-	-0-
-----													
RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
RANCHO BLANCO		WELL #:		28	RRCID ->	160920	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6192 - 6380	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-		24	1	496	3	N	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-		26	1	480	3	N	-0-	-0-
11	420 N	143	-0-	-277	-0-		6	1	137	3	N	-0-	-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-		19	1	453	3	N	-0-	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-		20	1	518	3	N	-0-	-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		22	1	494	3	N	-0-	-0-
-----													
MARTINEZ, D.S.		WELL #:		5	RRCID ->	163520	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6962 - 7190	
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		46	1	1052	3	N	-0-	70
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-		40	1	861	3	N	-0-	70
11	690 N	593	-0-	-97	-0-		27	1	566	3	N	-0-	70
12	713 N	397	-0-	-316	-0-		19	1	371	3	N	6	59 1 17
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-		23	1	505	3	N	-0-	17
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-		25	1	544	3	N	-0-	17
-----													
PREVOST		WELL #:		7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6888 - 7560	
09	6510 X	6215	-0-	-295	-0-		268	1	5936	3	N	10	68 1 62
10	6634 X	6364	-0-	-270	-0-		297	1	6055	3	N	11	73
11	6420 X	6185	-0-	-235	-0-		297	1	5878	3	N	9	82
12	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-		338	1	6375	3	N	8	90
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-		312	1	6589	3	N	15	105
*02	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-		299	1	6168	3	N	8	113



CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	18 1	404 3	N	-0-		-0-			8
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 3	N	-0-		-0-			8
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-		-0-			8
12	434 N	146	-0-	-288	-0-	7 1	139 3	N	-0-		-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			8
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-			8
-----														
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970					
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	80 1	1848 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	73 1	1551 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	87 1	1806 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1984 N	1056	-0-	-928	-0-	51 1	1005 3	N	-0-		-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19 1	422 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1764 N	521	-0-	-1243	-0-	23 1	498 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411					
09	2730 N	2629	-0-	-101	-0-	110 1	2519 3	N	-0-		-0-			1
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	104 1	2565 3	N	-0-		-0-			1
11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	134 1	2600 3	N	-0-		-0-			1
12	2573 N	2553	-0-	-20	-0-	121 1	2432 3	N	-0-		-0-			1
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	115 1	2504 3	N	-0-		-0-			1
02	2324 N	2157	-0-	-167	-0-	89 1	2068 3	N	-0-		-0-			1
-----														
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193					
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	51 1	1177 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	54 1	1145 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48 1	993 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1271 N	849	-0-	-422	-0-	41 1	808 3	N	-0-		-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	934 3	N	-0-		-0-			-0-
02	980 N	854	-0-	-126	-0-	38 1	816 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183					
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	52 1	1189 3	N	-0-		-0-			34
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	57 1	1207 3	N	-0-		-0-			34
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	57 1	1186 3	N	-0-		-0-			34
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	61 1	1208 3	N	-0-		-0-			34
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	54 1	1190 3	N	-0-		-0-			34
02	1148 N	1140	-0-	-8	-0-	51 1	1089 3	N	-0-		-0-			34
-----														
PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748					
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	22 1	503 3	N	-0-		-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39 1	828 3	N	-0-		-0-			-0-
11	690 N	429	-0-	-261	-0-	20 1	409 3	N	-0-		-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	34 1	677 3	N	-0-		-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	688 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34 1	726 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088					
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 1	1032 3	N	-0-		-0-			50
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50 1	1062 3	N	-0-		-0-			50
11	1050 N	971	-0-	-79	-0-	45 1	926 3	N	-0-		-0-			50
12	1085 N	680	-0-	-405	-0-	33 1	647 3	N	-0-		-0-			50
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	44 1	960 3	N	-0-		-0-			50
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	867 3	N	-0-		-0-			50

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	4	1 96 3	N	-0-		60
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1 183 3	N	-0-		60
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1 102 3	N	-0-		60
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1 96 3	N	-0-		60
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1 92 3	N	-0-		60
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		60

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422			
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1 1167 3	N	-0-		14
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1 1191 3	N	-0-		14
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	55	1 1129 3	N	-0-		14
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	57	1 1125 3	N	-0-		14
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1 1034 3	N	-0-		14
*02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1 1056 3	N	-0-		14

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087			
09	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	578	1 1973 3	N	2		109
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	620	1 1830 3	N	3		112
11	2460 N	1999	-0-	-461	-0-	518	1 1479 3	N	2		114
12	2635 N	1977	-0-	-658	-0-	553	1 1422 3	N	2		116
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	508	1 1677 3	N	1		117
*02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	528	1 1680 3	N	-0-		117

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829			
09	6150 X	5643	-0-	-507	-0-	746	1 4897 3	N	-0-		97
10	5921 X	5496	-0-	-425	-0-	765	1 4727 3	N	4		101
11	5730 X	4212	-0-	-1518	-0-	750	1 3454 3	N	7		108
12	5828 X	4240	-0-	-1588	-0-	768	1 3461 3	N	10		118
01	5828 X	4034	-0-	-1794	-0-	761	1 3270 3	N	3		121
02	5264 X	3679	-0-	-1585	-0-	695	1 2984 3	N	-0-		121

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	528	1	3095	3	N	-0-			22
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	577	1	3421	3	N	5			27
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	533	1	3033	3	N	5			32
12	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	560	1	2919	3	N	-0-			32
01	3658 X	3399	-0-	-259	-0-	161	1	3226	3	N	11			43
02	3304 X	3299	-0-	-5	-0-	140	1	3144	3	N	14			57

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	460	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	494	1	1443	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1591	-0-	-359	-0-	422	1	1169	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1512	-0-	-410	-0-	391	1	1121	3	N	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	373	1	826	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1201	-0-	-283	-0-	411	1	790	3	N	-0-			-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

09	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	126	1	2773	3	N	-0-			24
10	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	120	1	2842	3	N	-0-			24
11	3150 X	2370	-0-	-780	-0-	122	1	2248	3	N	-0-			24
12	3255 X	1761	-0-	-1494	-0-	87	1	1674	3	N	-0-			24
01	3193 X	1742	-0-	-1451	-0-	80	1	1662	3	N	-0-			24
*02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	141	1	3163	3	N	-0-			24

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

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

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

09	510 N	501	-0-	-9	-0-	21	1	480	3	N	-0-			22
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-			22
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-			22
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-			22
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-			22
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-			22

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

09	210 N	153	-0-	-57	-0-	38	1	115	3	N	-0-			42
10	217 N	78	-0-	-139	-0-	20	1	58	3	N	-0-			42
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	3	N	-0-			42
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	135	1	261	3	N	-0-			42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	30	1	206	3	N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222	3	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	29	1	195	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	27	1	198	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

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

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	297 N	297	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	Y	28			321
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	Y	28			321
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	9	171	2	Y	43			364
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	Y	17	196	1	185
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	47	9	506	2	Y	17	186	1	16
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	344	2	Y	46			62
02	DLQ G-10	287	-0-	287	287	19	9	200	2	Y	18			80
						120	1							
						51	9							
						67	1							
						20	9							

COASTAL (LOWER RINCON)		//CONT.//		19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	656	-0-	-244	-0-	347	1	300	2	Y	8		197
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	261	1	571	2	Y	28		225
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	230	1	522	2	Y	175	371 1	29
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	193	1	545	2	Y	2		31
01	868 N	712	-0-	-156	-0-	178	1	509	2	Y	23		54
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	197	1	587	2	Y	10		64

COASTAL (5600)				19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	21	1	63	2	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	2	Y	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69	1	4	2	Y	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	7	1	28	2	Y	-0-		-0-

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242	
09	1410 #	923	-0-	-487	-0-	384	1	286	2	Y	230	192 1	154
10	1488 #	1145	-0-	-343	-0-	253	9	579	2	Y	235	368 1	21
11	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	307	1	883	2	Y	207	192 1	36
12	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	259	9	962	2	Y	315	190 1	161
01	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	450	1	999	2	Y	246	193 1	214
02	1456 #	1430	-0-	-26	-0-	228	9	885	2	Y	183	189 1	208

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
ESQUIVEL		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	1890 #	293	-0-	-1597	-0-	164	1	118	2	Y	10	90
10	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	11	9	1221	2	Y	114	204
11	1890 #	1523	-0-	-367	-0-	125	9	997	2	Y	-0-	204
12	1891 #	1697	-0-	-194	-0-	526	1	1184	2	Y	5	26
01	2015 #	1723	-0-	-292	-0-	507	1	1158	2	Y	73	99
02	DLQ G-10	1379	-0-	1379	1379	6	9	974	2	Y	13	112
						80	9					
						391	1					
						14	9					

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 4940 - 4960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	171	14
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	188	9	302	2	Y	389	13
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	158	1	162	2	Y	276	110
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	428	9	83	2	Y	186	116
02	DLQ G-10	431	-0-	431	431	69	1	177	2	Y	167	115
						304	9					
						34	1					
						205	9					
						70	1					
						184	9					

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARCIA, ESTEBAN		WELL #: 1		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4954 - 4960		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 7		RRCID -> 275559		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1642 - 1645	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL.		WELL #: 17		RRCID -> 277570		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1664 - 1668	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 1686 - 1692	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2072	-0-	-928	2167	288 1	1784 2	Y	-0-	30
10		3100 N	2102	-0-	-998	1169	295 1	1807 2	Y	-0-	30
11		3000 N	1956	-0-	-1044	125	280 1	1676 2	Y	-0-	30
12		2268 N	2143	-0-	-125	-0-	296 1	1847 2	Y	-0-	30
01		2108 N	2032	-0-	-76	-0-	269 1	1763 2	Y	-0-	30
*02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	260 1	1707 2	Y	-0-	30

BENAVIDES, ARTURO		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114			
09		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-	9
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	9
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	9
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	9
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 2	Y	-0-	9
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	Y	-0-	9

COLE, WEST (1260)		19469 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #: 23		RRCID -> 078666		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668			
09		3000 N	2783	-0-	-217	4767	387 1	2396 2	Y	-0-	42
10		2848	2848	-0-	-0-	4767	400 1	2448 2	Y	-0-	42
11		2576	2576	-0-	-0-	4767	369 1	2207 2	Y	-0-	42
12		2686	2686	-0-	-0-	4767	371 1	2315 2	Y	-0-	42
01		2737	2737	-0-	-0-	4767	362 1	2375 2	Y	-0-	42
*02		2576	2576	-0-	-0-	4767	340 1	2236 2	Y	-0-	42



COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
DCR-STATE 258		WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 258		WELL #: 4		RRCID -> 141866		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		501545														
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545											
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	468 1	762 2	Y	-0-			-0-
11		902 X	902	-0-	-0-	-0-	452 1	450 2	Y	-0-			-0-
12		806 X	11	-0-	-795	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
01		1240 X	838	-0-	-402	-0-	256 1	582 2	Y	-0-			-0-
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545											
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
-----													
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
-----													
COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140					
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	937 1	2559 2	N	-0-			-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	912 1	2594 2	N	-0-			-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	751 1	2048 2	N	-0-			-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	906 1	2501 2	N	-0-			-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	807 1	2112 2	N	-0-			-0-
*02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	299 1	767 2	N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9486 - 9877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		790 N	790	-0-	-0-	212 1	578 2		N	-0-			-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	226 1	643 2		N	-0-			-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	242 1	659 2		N	-0-			-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	232 1	641 2		N	-0-			-0-
01		868 N	733	-0-	-135	203 1	530 2		N	-0-			-0-
*02		1134 N	1134	-0-	-0-	318 1	816 2		N	-0-			-0-
-----													
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						CNTY: ZAPATA			
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8319 - 8329	
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9454 - 9593	
09		4241 R	4241	-0-	-0-	510 1	3564 3		N	152	192 1		145
						167 9							
10		4495 #	4058	-0-	-437	523 1	3371 3		N	149	184 1		110
						164 9							
11		4350 #	1309	-0-	-3041	157 1	1097 3		N	50			160
						55 9							
12		4495 #	4231	-0-	-264	487 1	3603 3		N	128	188 1		100
						141 9							
01		4970 R	4970	-0-	-0-	520 1	4196 3		N	231	193 1		138
						254 9							
*02		4436 R	4436	-0-	-0-	477 1	3799 3		N	145	190 1		93
						160 9							
-----													
CONCEPCION, EAST (6000)				19968 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
DISCORBIS OIL COMPANY				220846									
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5992 - 6008	
09		161 N	161	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	242 2			N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	226 2			N	-0-			-0-
*01		292 N	292	-0-	-0-	292 2			N	-0-			-0-
02		224 N	164	-0-	-60	164 2			N	-0-			-0-
-----													
CONCEPCION (TINNEY)				19975 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631									
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D")		20130 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329								
STATE TRACT 279		WELL #:	2	RRCID ->	195162	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	9273	PERF. 7940 - 7948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		392 N	392	-0-	-0-	392 2		Y	-0-	-0-
10		310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2	Y	-0-	-0-
*11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-	-0-
*12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-	-0-
*01		80 N	-0-	-0-	-80	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17										

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		WELL #:	2821	RRCID ->	256497	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	13618	PERF. 9346 - 9474	
09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	5051 2	1170 9	N	1064	1045 1	403
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4358 2	503 9	N	457	361 1	499
*11	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	5982 2	688 9	N	625	692 1	432
*12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4346 2	691 9	N	628	178 1	882
*01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3228 2	87 9	N	79		961
*02	2100 X	484	-0-	-1616	-0-	484 2		N	-0-		961

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	134	RRCID ->	125250	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	3484	PERF. 3010 - 3030
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	117	RRCID ->	177385	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2978 - 2998
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	405	RRCID ->	178356	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3081 - 3085
09	3000 N	11632	-0-	8632	20338	1457 1	10175 2	Y	-0-	-0-
10	24988 X	4650	-0-	-20338	-0-	806 1	3844 2	Y	-0-	-0-
11	11910 X	1083	-0-	-10827	-0-	297 1	786 2	Y	-0-	-0-
12	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-			Y	-0-	-0-
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-			Y	-0-	-0-
02	10864 X	-0-	-0-	-10864	-0-			Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	407	RRCID ->	178359	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4057 - 4063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3259 - 3266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593	
09	1140	N	-0-	-0-	-1140					Y	-0-		-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296			
09	750	N	307	-0-	-443		36	1	254	2	Y	15	13	1	2
							17	9							
10	713	N	69	-0-	-644		9	1	42	2	Y	16	16	1	2
							18	9							
11	746	N	746	-0-	-0-		199	1	529	2	Y	16	14	1	4
							18	9							
12	1636	N	1636	-0-	-0-		377	1	1241	2	Y	16	16	1	4
							18	9							
*01	1632	N	1632	-0-	-0-		245	1	1369	2	Y	16	16	1	4
							18	9							
*02	942	N	942	-0-	-0-		36	1	904	2	Y	2	4	1	2
							2	9							

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 - 4462		
09	3210	X	973	-0-	-2237		122	1	851	2	Y	-0-		-0-
10	3317	X	789	-0-	-2528		137	1	652	2	Y	-0-		-0-
11	3330	X	611	-0-	-2719		167	1	444	2	Y	-0-		-0-
12	3441	X	258	-0-	-3183		60	1	198	2	Y	-0-		-0-
01	3441	X	339	-0-	-3102		51	1	288	2	Y	-0-		-0-
02	896	X	162	-0-	-734		6	1	156	2	Y	-0-		-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419		
09	30	N	29	-0-	-1		4	1	25	2	Y	-0-		-0-
10	31	N	27	-0-	-4		5	1	22	2	Y	-0-		-0-
11	36	N	36	-0-	-0-		10	1	26	2	Y	-0-		-0-
12	43	N	43	-0-	-0-		10	1	33	2	Y	-0-		-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-		6	1	31	2	Y	-0-		-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	-0-		-0-

CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1927				WELL #: 3	RRCID -> 124045	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8630	- 8905				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 104	RRCID -> 144879	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7880	- 7904				
09	1980	X	1942	-0-	-38	-0-	70 1	1838 2	N	31	35 1		7
							34 9						
10	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	70 1	1952 2	N	24	19 1		12
							26 9						
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	65 1	1859 2	N	46	36 1		22
							51 9						
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	69 1	2045 2	N	13	17 1		18
							14 9						
01	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	56 1	1705 2	N	44	52 1		10
							48 9						
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 161	RRCID -> 165570	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 7953	- 7975				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 234	RRCID -> 220735	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 7862	- 7874				
09	5100	X	3489	-0-	-1611	-0-	126 1	3327 2	N	33	48 1		8
							36 9						
10	5270	X	3766	-0-	-1504	-0-	129 1	3593 2	N	40	27 1		21
							44 9						
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	119 1	3413 2	N	92	68 1		45
							101 9						
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	119 1	3543 2	N	13	34 1		24
							14 9						
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	107 1	3266 2	N	45	59 1		10
							50 9						
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			N	NO RPT			10

CONTEMPO (LOBO 2)				20256 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 159	RRCID -> 168054	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 7036	- 9041				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 X	352	-0-	-98	-0-	13 1 3 9	336 2	N	3	4 1			1
10	465 X	403	-0-	-62	-0-	14 1 3 9	386 2	N	3	2 1			2
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	11 1 9 9	316 2	N	8	6 1			4
12	372 X	347	-0-	-25	-0-	11 1 1 9	335 2	N	1	3 1			2
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	492 2	N	4	5 1			1
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT				1
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 161	RRCID -> 168058	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 7953	- 8942				
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	44 1 14 9	1161 2	N	13	12 1			3
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	48 1 23 9	1334 2	N	21	13 1			11
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	43 1 22 9	1231 2	N	20	21 1			10
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	1313 2	N	1	7 1			4
01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	41 1 4 9	1261 2	N	4	7 1			1
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT				1
CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750)				20259 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
GILLUM				WELL #: 1	RRCID -> 195897	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 9124	- 9147				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)				20452 029	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE 96				WELL #: 8 U	RRCID -> 058656	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)				20452 072	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 96				WELL #: 9	RRCID -> 035835	COMPL. DATE 03/21/1965	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	242	-0-	-358	-0-	13 1	229 3	Y	-0-	11 1		13
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	5 1		8
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	7 1		1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13020 X	11918	-0-	-1102	-0-	636 1	11015 3	Y	243	262 1		92
						267 9						
10	13454 X	12410	-0-	-1044	-0-	639 1	11508 3	Y	239	240 1		91
						263 9						
11	13020 X	11737	-0-	-1283	-0-	635 1	10842 3	Y	236	240 1		87
						260 9						
12	13330 X	11270	-0-	-2060	-0-	645 1	10388 3	Y	215	233 1		69
						237 9						
01	12307 X	11969	-0-	-338	-0-	639 1	11081 3	Y	226	211 1		84
						249 9						
*02	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	618 1	9700 3	Y	188	209 1		63
						207 9						

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	911	-0-	-19	-0-	49 1	842 3	Y	18	11 1		14
						20 9						
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	41 1	731 3	Y	14	11 1		17
						15 9						
11	960 N	720	-0-	-240	-0-	39 1	666 3	Y	14	20 1		11
						15 9						
12	930 N	804	-0-	-126	-0-	46 1	744 3	Y	13			24
						14 9						
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41 1	713 3	Y	14	25 1		13
						15 9						
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	Y	9	9 1		13
						10 9						



OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 116

20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	27 34	1 9	458 3	Y	31	20 1		23
10	620 N	442	-0-	-178	-0-	22 18	1 9	402 3	Y	16	14 1		25
11	600 N	97	-0-	-503	-0-	5 7	1 9	85 3	Y	6	23 1		8
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	24 22	1 9	401 3	Y	20			28
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	289 3	Y	10	25 1		13
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	247 3	Y	13	13 1		13

COPANO BAY, S. (FB-G, 04)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 62

20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

09	13350	10884	-0-	-2466	-0-	575 360	1 9	9949 3	Y	327	322 1		136
10	13795	11111	-0-	-2684	-0-	567 326	1 9	10218 3	Y	296	310 1		122
11	12030 #	10043	-0-	-1987	-0-	536 352	1 9	9155 3	Y	320	327 1		115
12	11904 #	11066	-0-	-838	-0-	627 336	1 9	10103 3	Y	305	261 1		159
01	11904 #	9919	-0-	-1985	-0-	522 343	1 9	9054 3	Y	312	348 1		123
02	9464	7634	-0-	-1830	-0-	440 279	1 9	6915 3	Y	254	247 1		130

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 81-82 UNIT

20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
483925  
WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

09	12000	9759	-0-	-2241	-0-	525 146	1 9	9088 3	Y	133	117 1		58
10	12400	10031	-0-	-2369	-0-	521 136	1 9	9374 3	Y	124	130 1		52
11	11940 #	9897	-0-	-2043	-0-	540 149	1 9	9208 3	Y	135	131 1		56
12	12338 #	11044	-0-	-1294	-0-	639 117	1 9	10288 3	Y	106	100 1		62
*01	10140 #	10192	-0-	52	52	549 131	1 9	9512 3	Y	119	133 1		48
*02	9744	10140	-0-	396	448	600 112	1 9	9428 3	Y	102	104 1		46

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (TX MISS C)													
LAMAR OIL & GAS, INC.													
STATE TRACT 80													
20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
483925													
WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		12390 X	11988	-0-	-402	-0-	636 1	11002 3	Y	318	292 1		122
							350 9						
10		12710 X	12652	-0-	-58	-0-	650 1	11707 3	Y	268	281 1		109
							295 9						
11		12300 X	11552	-0-	-748	-0-	624 1	10646 3	Y	256	268 1		97
							282 9						
12		12400 X	10613	-0-	-1787	-0-	607 1	9774 3	Y	211	194 1		114
							232 9						
01		12400 X	10770	-0-	-1630	-0-	573 1	9942 3	Y	232	259 1		87
							255 9						
*02		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	571 1	8963 3	Y	210	198 1		99
							231 9						

CORPUS CHRISTI ( ALLEN)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
HATCH, G. W., ET AL													
20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
521516													
WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI ( COMMONWEALTH)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
HATCH, G. W., ET AL													
20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
521516													
WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)													
TOMAHAWK PETROLEUM													
WEIL													
20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
861695													
WELL #: 1 RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
		PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995											

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
TSL 32973/ TR 55 /													
20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
918475													
WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----																	
CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076																	
09	7800	144	-0-	-7656	-0-		3 1	138 2		N	3	3 1					-0-
10	8060	-0-	-0-	-8060	-0-		3 9			N	-0-						-0-
11	7800	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-						-0-
12	8060	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-						-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																	
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7076	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	144	-0-	144	1508	3 1	138 2	N	3	3 1	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1508	3 9		N	-0-		-0-
11	1554 R	46	-0-	-1508	-0-	4 1	42 2	N	-0-		-0-
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
01	496 #	32	-0-	-464	-0-	1 1	30 2	N	1	1 1	-0-
02	140 # NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-
TSL 32973/ TR 55/		WELL #: 5		RRCID -> 273883		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 7596 - 7599	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8258 - 8262	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8440 - 8462	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7950	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
WILSON UNIT														
20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
061750														
WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		1110 N	866	-0-	-244	-0-	821 2	45 9		N	41	168 1		72
10		961 N	933	-0-	-28	-0-	119 1	771 2		N	39			111
							43 9							
11		1110 N	922	-0-	-188	-0-	868 2	54 9		N	49			160
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	695 2	42 9		N	38			198
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	730 2	33 9		N	30	190 1		38
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	883 2	75 9		N	68			106
-----														
EOG RESOURCES, INC.														
KELLY HEIRS GAS UNIT														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
TALBERT, L.G.														
20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
061750														
WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574														
09		8310 X	1998	-0-	-6312	-0-	1557 2	441 9	Y		401	479 1		211
10		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	239 1	8108 2	Y		365	376 1		200
							402 9							
11		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8842 2	125 9	Y		114	159 1		155
12	DLQ	G-10	8924	-0-	8924	8924	8431 2	493 9	Y		448	409 1		194
01	DLQ	G-10	7958	-0-	7958	16882	7551 2	407 9	Y		370	277 1		287
*02		24096 X	7214	-0-	-16882	-0-	6950 2	264 9	Y		240	245 1		282
-----														
GUARANTY TITLE & TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702														
09		18750 X	11636	-0-	-7114	-0-	11118 2	518 9	Y		471	537 1		317
10		16957 X	11571	-0-	-5386	-0-	320 1	10846 2	Y		368	529 1		156
							405 9							
11		15000 X	10211	-0-	-4789	-0-	9783 2	428 9	Y		389	360 1		185
12	DLQ	G-10	10098	-0-	10098	10098	9683 2	415 9	Y		377	362 1		200
01	DLQ	G-10	10119	-0-	10119	20217	9701 2	418 9	Y		380	354 1		226
*02		29400 X	9183	-0-	-20217	-0-	8816 2	367 9	Y		334	361 1		199
-----														
TALBERT, L. G.														
WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692														
09		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7649 2	66 9	Y		60	62 1		44
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	45 1	1505 2	Y		146	155 1		35
							161 9							
11		1230 X	769	-0-	-461	-0-	567 2	202 9	Y		184	200 1		19
12	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	1254 2	185 9	Y		168	136 1		51
01	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	2656	1151 2	66 9	Y		60	92 1		19
*02		3796 X	1140	-0-	-2656	-0-	965 2	175 9	Y		159	124 1		54

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

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

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

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

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

EOG RESOURCES, INC. 253162  
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	470	1	2388	2	N	117	188	1	88
						129	9							
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	481	1	2434	2	N	133			221
						146	9							
11	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	470	1	2306	2	N	131	184	1	167
						144	9						1	8
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	457	1	2273	2	N	101	119	1	149
						111	9							
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	451	1	2103	2	N	141	181	1	109
						155	9							
*02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	426	1	2055	2	N	193	191	1	111
						212	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

09	480 N	168	-0-	-312	-0-	56	2	112	9	N	102	182	1	85
10	496 N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-			85
11	390 N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-			85
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			85
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			85
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			85

OIL AND GAS DIVISION

-----

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

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

-----

CORPUS CHRISTI, WEST ( 8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

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

-----

CORPUS CHRISTI, WEST ( 8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

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

-----

CORPUS CHRISTI, WEST ( 8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

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

-----

CORPUS CHRISTI, WEST ( 8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

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

-----												
CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	9039 - 9074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, W. ( 9100 FRIO)			20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, W. ( 9800 FRIO)			20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
09	1350	#	844	-0-	-506	-0-	810	2	34	9	Y	136
10	1209	#	877	-0-	-332	-0-	83	1	771	2	Y	157
							23	9				
11	1350	#	841	-0-	-509	-0-	841	2			Y	157
12	DLQ	G-10	585	-0-	585	-0-	585	2			Y	157
01	DLQ	G-10	597	-0-	597	-0-	1182	2			Y	157
*02	1922	N	740	-0-	-1182	-0-	706	2	34	9	Y	188
-----												
CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)			20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973 /TR 55/			WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 55-8 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9281 - 9347
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	4	Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

09	35730 X	32257	-0-	-3473 B	-0-	1550	1	30392	2	Y	233	233	1			-0-
						59	4	256	9							
10	36177 X	32464	-0-	-3713 B	-0-	2527	1	29588	2	Y	225	225	1			-0-
						101	4	248	9							
11	33780 X	25073	-0-	-8707 B	-0-	2327	1	22461	2	Y	210	210	1			-0-
						54	4	231	9							
12	33480 X	26724	-0-	-6756 B	-0-	409	1	25933	2	Y	272	272	1			-0-
						83	4	299	9							
01	33325 X	25879	-0-	-7446 B	-0-	413	1	25117	2	Y	253	253	1			-0-
						71	4	278	9							
02	30100 X	NO RPT	-0-	-30100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

09	9439	9439	-0-	-0-	-0-	668	1	8246	3	Y	477	345	1			281
						525	9									
10	9809	9809	-0-	-0-	-0-	638	1	8668	3	Y	457	537	1			201
						503	9									
11	9270	9188	-0-	-82	-0-	603	1	8083	3	Y	456	543	1			114
						502	9									
12	9419	9419	-0-	-0-	-0-	600	1	8197	3	Y	565	184	1			495
						622	9									
01	9507	9507	-0-	-0-	-0-	600	1	8322	3	Y	532	900	1			127
						585	9									
*02	8367	8367	-0-	-0-	-0-	430	1	7416	3	Y	474	355	1			246
						521	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
 DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

09	9870 X	5201	-0-	-4669 B	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	8184 X	6749	-0-	-1435 B	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	5119	-0-	-1781 B	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	311	-0-	-5796 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	1730	-0-	-5028 B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	6104 X	-0-	-0-	-6104 B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

09	2460 X	940	-0-	-1520 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	961 N	171	-0-	-790 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	370	-0-	-1335 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	-0-	-0-	-1568 B	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	1456	-0-	-644 B	-0-	188	1	1266	2	Y	2	5	1	-0-
10	2170 N	514	-0-	-1656 B	-0-	34	1	477	2	Y	3	3	1	-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917  
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

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

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

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

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
ENERGY 2000, INC. 251740  
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

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

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

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

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TYLUADADA, LLC		875253									
GUERRA, A.M.		WELL #:	1	RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9668 - 9685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P/A 10/20/2016											

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8026 - 8078	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		72

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9403 - 9589			
09	2324	N	2324	-0-	-0-	749	1	1528	2	N	43	174	
						47	9						
10	2263	N	2227	-0-	-36	715	1	1469	2	N	39	213	
						43	9						
11	2310	N	2116	-0-	-194	710	1	1361	2	N	41	254	
						45	9						
12	2387	N	1930	-0-	-457	762	1	1125	2	N	39	293	
						43	9						
01	2232	N	2217	-0-	-15	755	1	1411	2	N	46	195 1	144
						51	9						
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988					N	NO RPT		144

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9116 - 9132			
09	9300	X	8211	-0-	-1089	145	1	7924	2	Y	129	180	
						142	9						
10	9610	X	9171	-0-	-439	164	1	8852	2	Y	141	193 1	128
						155	9						
11	11696	X	11696	-0-	-0-	179	1	11431	2	Y	78	2 1	204
						86	9						
12	14512	X	14512	-0-	-0-	187	1	14263	2	Y	56	168 1	92
						62	9						
01	11840	X	11840	-0-	-0-	157	1	11621	2	Y	56		148
						62	9						
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920					Y	NO RPT		148

-----														
COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HILL		WELL #:		3	RRCID -> 243686			COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	21	1	1160	2	Y	-0-		2
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	22	1	1213	2	Y	-0-		2
11		3000 N	3236	-0-	236	236	49	1	3153	2	Y	31		33
							34	9						
12		3485 X	3249	-0-	-236	-0-	42	1	3170	2	Y	34	28 1	39
							37	9						
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2883	2	Y	32		71
							35	9						
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT		71
-----														
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 243715			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200										
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID -> 112531			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
-----														
MESTENA		WELL #:		3941	RRCID -> 182916			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042			
09		1890 X	1083	-0-	-807	-0-	103	1	957	3	N	21	2 8	152
							23	9						
10		1023 X	711	-0-	-312	-0-	93	1	598	3	N	18		170
							20	9						
11		914 X	914	-0-	-0-	-0-	85	1	809	3	N	18	3 8	185
							20	9						
12		1116 X	712	-0-	-404	-0-	72	1	612	3	N	25	188 1	22
							28	9						
01		1116 X	955	-0-	-161	-0-	108	1	822	3	N	23		45
							25	9						
02		1008 X	661	-0-	-347	-0-	65	1	593	3	N	3		48
							3	9						
-----														
MESTENA		WELL #:		3942	RRCID -> 184153			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980			
09		224 X	224	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	1	1 8	30
							1	9						
10		217 X	190	-0-	-27	-0-	26	1	164	3	N	-0-		30
11		210 X	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-		30
12		217 X	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-		30
01		217 X	214	-0-	-3	-0-	24	1	187	3	N	3	3 8	30
							3	9						
02		196 X	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-		30

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200  
 MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	1906	-0-	-734	-0-	181	1	1679	3	Y	42	105	1			10
10	2728 X	1242	-0-	-1486	-0-	46	9	165	1	Y	23					33
11	2640 X	1551	-0-	-1089	-0-	25	9	144	1	Y	32					65
12	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	35	9	305	1	Y	88	110	1			43
01	2294 X	2219	-0-	-75	-0-	97	9	249	1	Y	59					102
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	65	9	266	1	Y	84	124	1			62
						92	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	180	1	1671	3	Y	41	76	1			25
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	45	9	229	1	Y	32					57
11	1710 N	1290	-0-	-420	-0-	35	9	119	1	Y	26					83
12	1953 N	1342	-0-	-611	-0-	29	9	134	1	Y	58	72	1			69
01	1736 N	612	-0-	-1124	-0-	64	9	69	1	Y	17					86
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	19	9	120	1	Y	39	59	1			66
						43	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	877	3	N	27					42
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	30	9	105	1	N	21	1	8			62
11	840 X	697	-0-	-143	-0-	23	9	65	1	N	10					72
12	1023 X	830	-0-	-193	-0-	11	9	85	1	N	13					85
01	1023 X	794	-0-	-229	-0-	14	9	88	1	N	28					113
02	924 X	509	-0-	-415	-0-	31	9	50	1	N	2					115
						2	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

09	390 X	324	-0-	-66	-0-	37	1	287	2	N	-0-					44
10	217 X	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-					44
11	240 X	191	-0-	-49	-0-	21	1	170	2	N	-0-					44
12	341 X	225	-0-	-116	-0-	26	1	199	2	N	-0-					44
01	341 X	215	-0-	-126	-0-	25	1	190	2	N	-0-					44
02	308 X	152	-0-	-156	-0-	17	1	135	2	N	-0-					44

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

09	540 X	205	-0-	-335	-0-	23	1	182	2	N	-0-					69
10	341 X	215	-0-	-126	-0-	25	1	190	2	N	-0-					69
11	330 X	264	-0-	-66	-0-	29	1	235	2	N	-0-					69
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					69
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					69
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					69

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1082	-0-	-958	-0-	121 1	953 2	N	7			180
10	1674 X	1292	-0-	-382	-0-	146 1	1133 2	N	12			192
11	1350 X	765	-0-	-585	-0-	82 1	676 2	N	6			198
12	1395 X	1181	-0-	-214	-0-	136 1	1036 2	N	8	183 1		23
01	1302 X	1214	-0-	-88	-0-	140 1	1061 2	N	12			35
*02	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	144 1	1130 2	N	7			42

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

09	4500 X	3699	-0-	-801	-0-	413 1	3249 2	N	34	179 1		84
10	4650 X	3757	-0-	-893	-0-	424 1	3289 2	N	40			124
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	381 1	3126 2	N	48			172
12	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	477 1	3623 2	N	50			222
01	3813 X	3801	-0-	-12	-0-	437 1	3317 2	N	43	181 1		84
*02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	458 1	3600 2	N	55			139

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

09	1230 X	727	-0-	-503	-0-	81 1	640 2	N	5			194
10	1271 X	672	-0-	-599	-0-	76 1	590 2	N	5			199
11	1230 X	673	-0-	-557	-0-	72 1	590 2	N	10			209
12	1147 X	705	-0-	-442	-0-	82 1	623 2	N	-0-			209
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	85 1	644 2	N	19	176 1		52
*02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	111 1	875 2	N	17			69

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

09	3000 X	2455	-0-	-545	-0-	273 1	2147 2	N	32	178 1		102
10	3100 X	2527	-0-	-573	-0-	279 1	2162 2	N	78			180
11	3000 X	2197	-0-	-803	-0-	231 1	1893 2	N	66	183 1		63
12	2728 X	2493	-0-	-235	-0-	281 1	2131 2	N	74			137
01	2542 X	2379	-0-	-163	-0-	269 1	2041 2	N	63			200
*02	2296 X	2166	-0-	-130	-0-	239 1	1875 2	N	47	180 1		67

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
NUMERO	SEIS	WELL #:	4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10030	-	10050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		197 X	197	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-			61
10		158 X	158	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			61
11		150 X	45	-0-	-105	5	1	40	2	N	-0-			61
12		217 X	91	-0-	-126	11	1	80	2	N	-0-			61
01		217 X	162	-0-	-55	19	1	143	2	N	-0-			61
02		196 X	128	-0-	-68	14	1	114	2	N	-0-			61
-----														
SOUTH COYOTE		WELL #:	8	RRCID ->	210033	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10067	-	10083	
09		2100 X	1783	-0-	-317	200	1	1575	2	N	7			149
						8	9							
10		2170 X	1782	-0-	-388	202	1	1568	2	N	11			160
						12	9							
11		2100 X	1369	-0-	-731	148	1	1212	2	N	8	132	1	36
						9	9							
12		2170 X	1694	-0-	-476	196	1	1486	2	N	11			47
						12	9							
01		1860 X	1604	-0-	-256	185	1	1404	2	N	14			61
						15	9							
02		1652 X	1467	-0-	-185	164	1	1292	2	N	10			71
						11	9							
-----														
SOUTH COYOTE		WELL #:	11	RRCID ->	215881	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9923	-	9943	
09		2250 X	2080	-0-	-170	226	1	1777	2	N	70	177	1	215
						77	9							
10		2325 X	2268	-0-	-57	248	1	1926	2	N	85			300
						94	9							
11		2250 X	1795	-0-	-455	185	1	1516	2	N	85			385
						94	9							
12		2325 X	1798	-0-	-527	203	1	1537	2	N	53	180	1	258
						58	9							
01		2263 X	1869	-0-	-394	206	1	1563	2	N	91	182	1	167
						100	9							
02		2044 X	1663	-0-	-381	182	1	1431	2	N	45			212
						50	9							
-----														
SOUTH COYOTE		WELL #:	12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969	-	9994	
09		648 N	648	-0-	-0-	71	1	559	2	N	16			153
						18	9							
10		341 N	177	-0-	-164	20	1	157	2	N	-0-			153
11		300 N	246	-0-	-54	25	1	203	2	N	16			169
						18	9							
12		682 N	254	-0-	-428	28	1	215	2	N	10			179
						11	9							
01		449 N	449	-0-	-0-	51	1	387	2	N	10			189
						11	9							
*02		295 N	295	-0-	-0-	33	1	256	2	N	5			194
						6	9							

COYOTE, WEST		21409 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
LOBO SOLO		WELL #: 2		RRCID -> 168672		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOBO SOLO		WELL #: 5		RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOBO SOLO		WELL #: 4		RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		21409 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
MESTENA HOT WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694							
09	540 N	270	-0-	-270	-0-	58	1	205	2	N	6				212
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	230	1	318	2	N	21	180	1		53
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	180	1	286	2	N	11				64
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	226	1	234	2	N	12				76
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	248	1	296	2	N	29				105
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	216	1	226	2	N	11				116
LOBO SOLO		WELL #: 1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	278	1	2187	2	N	40	180 1	65
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	44	9	2150	2	N	25		90
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	277	1	1925	2	N	23		113
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	28	9	2286	2	N	35		148
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	235	1	2171	2	N	44		192
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	25	9	1863	2	N	25	180 1	37
-----													
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728													
09	3570 X	3211	-0-	-359	-0-	355	1	2793	2	N	57		217
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	63	9	3776	2	N	36	181 1	72
11	3570 X	3165	-0-	-405	-0-	486	1	2755	2	N	67		139
12	3689 X	3329	-0-	-360	-0-	40	9	2899	2	N	44		183
01	3689 X	3491	-0-	-198	-0-	336	1	3026	2	N	60		243
02	3332 X	3022	-0-	-310	-0-	74	9	2617	2	N	65	181 1	127
-----													
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665													
09	1020 N	466	-0-	-554	-0-	101	1	357	2	N	7		131
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	8	9	620	2	N	30		161
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33	9	460	2	N	10		171
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	289	1	464	2	N	5		176
01	1116 N	882	-0-	-234	-0-	11	9	470	2	N	15		191
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	448	1	397	2	N	45		236
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
GARCIA-PEREZ												
22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
263701												
WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	138	1	1455	2	N	7	1 8
						8	9					66
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	142	1	1564	2	N	5	5 8
						6	9					66
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	126	1	1282	2	N	6	
						7	9					72
12	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	127	1	1335	2	N	-0-	
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	149	1	1565	2	N	4	4 8
						4	9					72
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	143	1	1526	2	N	12	
						13	9					84

  

VAQUERO OPERATING												
MEW												
882776												
WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562												
09	DLQ G-10	12	-0-	12	49	12	3			Y	-0-	16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	16
12	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-	16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

  

SERNA, DONATO "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581												
09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-	92
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	92
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	92
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT	92
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT	92

  

GEOGHEGAN, DENNIS												
WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

MEW												
WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

MEW												
WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
ROSARIO CATTLE CO.				WELL #: 1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 16005	PERF.12734	- 12742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8948	- 8966	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
LAUREL				WELL #: 1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10058	- 10127	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93

MARSHALL TRUSTS				WELL #: 1	RRCID -> 148170	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9380	- 10292	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

LAUREL				WELL #: 4	RRCID -> 150729	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 10806	PERF. 9394	- 9582	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

LAUREL				WELL #: 5	RRCID -> 153796	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9134	- 10266	
09	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	254 1	1150 2	N	-0-	188
10	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	214 1	1027 2	N	5	193
						6 9				
11	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	230 1	1027 2	N	2	195
						2 9				
12	1457 N	1095	-0-	-362	-0-	216 1	873 2	N	5	200
						6 9				
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	208 1	931 2	N	2	202
						2 9				
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	204 1	1011 2	N	-0-	202

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8038 - 9530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.		253162										
LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8306 - 8326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2016 - PLUGGED 11/23/16												
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172
09	32910 X	32837	-0-	-73	-0-	32837	2		N	-0-		-0-
10	31728 X	31728	-0-	-0-	-0-	31728	2		N	-0-		-0-
11	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	33060	2		N	-0-		-0-
12	33945 X	33807	-0-	-138	-0-	33807	2		N	-0-		-0-
01	35482 X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2		N	-0-		-0-
*02	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	34353	2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12783 - 12798
09	1680 X	642	-0-	-1038	-0-	642	2		N	-0-		-0-
10	1736 X	1254	-0-	-482	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
11	1680 X	851	-0-	-829	-0-	851	2		N	-0-		-0-
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-		-0-
01	1240 X	852	-0-	-388	-0-	852	2		N	-0-		-0-
02	1120 X	832	-0-	-288	-0-	832	2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14204 - 14258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	23548 2		N	-0-		-0-
10		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	15314 2		N	-0-		-0-
11		26970 X	62	-0-	-26908	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12		27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-			N	-0-		-0-
01		27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-			N	-0-		-0-
02		21980 X	18210	-0-	-3770	-0-	18210 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952	
09		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2		N	-0-		-0-
10		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-		-0-
11		6090 X	6031	-0-	-59	-0-	6031 2		N	-0-		-0-
12		6479 X	4665	-0-	-1814	-0-	4665 2		N	-0-		-0-
01		6603 X	5997	-0-	-606	-0-	5997 2		N	-0-		-0-
*02		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110	
09		990 N	134	-0-	-856	-0-	134 2		N	-0-		-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226	
09		16530 X	15136	-0-	-1394	-0-	15136 2		N	-0-		-0-
10		16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16867 2		N	-0-		-0-
11		19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	19543 2		N	-0-		-0-
12		19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	19051 2		N	-0-		-0-
01		18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	18152 2		N	-0-		-0-
*02		18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	18163 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404	
09		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 2		N	-0-		-0-
10		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2		N	-0-		-0-
11		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2		N	-0-		-0-
12		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2		N	-0-		-0-
01		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2		N	-0-		-0-
*02		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 2		N	-0-		-0-



CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	3	RRCID ->	150887	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8579 - 8596
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAKOTA OIL COMPANY		WELL #:		197406	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80	

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728	
09	4860 X	2944	-0-	-1916	-0-	195	1	2578	2	N	155	158	1 1 8	122
						171	9							
10	5022 X	3628	-0-	-1394	-0-	268	1	3222	2	N	125	152	1	95
						138	9							
11	3690 X	2558	-0-	-1132	-0-	184	1	2211	2	N	148	172	1	71
						163	9							
12	3813 X	2794	-0-	-1019	-0-	196	1	2418	2	N	164	176	1	59
						180	9							
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	336	1	3716	2	N	135			194
						149	9							
02	3276 X	2742	-0-	-534	-0-	212	1	2373	2	N	143	172	1	165
						157	9							

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) FAULCONER, VERNON E., INC. LAUREL, ANGEL		//CONT.// //CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
				263701		WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		4934 X	4934	-0-	-0-	345	1	4571	2	N	16	167	1		35
						18	9								
10		3833 X	3833	-0-	-0-	292	1	3513	2	N	25				60
						28	9								
11		5152 X	5152	-0-	-0-	396	1	4744	2	N	11				71
						12	9								
12		5721 X	5721	-0-	-0-	424	1	5243	2	N	49	1	8		119
						54	9								
01		4495 X	3462	-0-	-1033	284	1	3147	2	N	28	1	8		146
						31	9								
*02		4265 X	4265	-0-	-0-	348	1	3883	2	N	31				177
						34	9								

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LAUREL, P.				22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
				076861		WELL #:	1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		1530 N	1348	-0-	-182	244	1	1104	2	N	-0-				2
10		1488 N	1454	-0-	-34	251	1	1203	2	N	-0-				2
11		1440 N	1149	-0-	-291	210	1	939	2	N	-0-				2
12		1395 N	1252	-0-	-143	248	1	1004	2	N	-0-				2
01		1457 N	1316	-0-	-141	240	1	1076	2	N	-0-				2
*02		1155 N	1155	-0-	-0-	194	1	961	2	N	-0-				2

ROSARIO CATTLE CO.				WELL #:	1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUELLAR (MIRANDO) FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR "C"				22128 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA					
				273986		WELL #:	4	RRCID ->	010092	COMPL. DATE	05/13/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016															

CUELLAR, WEST FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR "B"				22134 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA					
				273986		WELL #:	2	RRCID ->	010095	COMPL. DATE	03/28/1950	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016															

CUELLAR "B"				WELL #:	3	RRCID ->	010096	COMPL. DATE	08/06/1951	TOTAL DEPTH	1125	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016															



CUELLAR, WEST (MIRANDO)		22134 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
FLORES-SAN MIGUEL, INC.		273986									
CUELLAR		WELL #:	3	RRCID ->	074954	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	1307	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2016	- P/A	11/21/2016					

RIDGELINE ENERGY INC.		711116								
CUELLAR, F		WELL #:	1	RRCID ->	249773	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	1213	PERF. 953 - 965
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR, F.		WELL #:	2	RRCID ->	257556	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1182	PERF. 1078 - 1090
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR		WELL #:	3	RRCID ->	257557	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1187	PERF. 1078 - 1090
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR 246		WELL #:	5	RRCID ->	281196	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1106 - 1130
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCR 80		WELL #:	9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

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

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10425	10425	-0-	-0-	-0-	794	1	9631	2	N	-0-					-0-
10	12501	12501	-0-	-0-	-0-	850	1	11651	2	N	-0-					-0-
11	12105	12105	-0-	-0-	-0-	811	1	11294	2	N	-0-					-0-
12	10883	10883	-0-	-0-	-0-	753	1	10130	2	N	-0-					-0-
01	10509	7775	-0-	-2734	-0-	638	1	7137	2	N	-0-					-0-
02	9492	5171	-0-	-4321	-0-	449	1	4722	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

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

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

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

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

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

OIL AND GAS DIVISION

-----  
DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 #	40	-0-	-410	-0-	14	1	26	2	Y	-0-		2
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	Y	46		48
							51	9						
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	1		49
							1	9						
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-		49
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	-0-		49
*02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	71	1	232	2	Y	-0-		49

-----  
DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

09		116	21	-0-	-95	-0-	7	1	14	2	Y	-0-		88
10		221 N	54	-0-	-167	-0-	17	1	37	2	Y	-0-		88
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	2	Y	-0-		88
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-		88
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	Y	-0-		88
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	-0-		88

-----  
DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172

-----  
DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

09		270 N	112	-0-	-158	-0-	39	1	73	2	Y	-0-		45
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	26	1	54	2	Y	-0-		45
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	102	1	253	2	Y	3		48
							3	9						
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	Y	-0-		48
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	130	1	396	2	Y	-0-		48
*02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	137	1	457	2	Y	-0-		48

-----  
BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

09		987 N	836	-0-	-151	-0-	288	1	548	2	Y	-0-		41
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	298	1	628	2	Y	-0-		41
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	84	1	209	2	Y	-0-		41
12		2232	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-		41
01		2232	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-		41
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

-----  
DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	98 1	180 2	Y	-0-			183
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	100 1	194 2	Y	-0-			183
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	120 1	274 2	Y	194	347 1		30
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	213 9						
						150 1	506 2	Y	1			31
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 9						
						116 1	325 2	Y	11			42
						12 9						
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	105 1	322 2	Y	-0-			42

-----  
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

09	1350 X	732	-0-	-618	-0-	224 1	502 2	Y	5			214
						6 9						
10	1457 X	799	-0-	-658	-0-	229 1	568 2	Y	2			216
						2 9						
11	1410 X	1205	-0-	-205	-0-	307 1	894 2	Y	4			220
						4 9						
12	1457 X	1449	-0-	-8	-0-	272 1	1177 2	Y	-0-			220
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	321 1	1154 2	Y	5			225
						6 9						
*02	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	277 1	1085 2	Y	3			228
						3 9						

-----  
DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	339	180 1		210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	180 1		180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145	179 1		146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	187 1		108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	176 1		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	153	181 1		83

-----  
STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

-----  
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		//CONT.// 23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170													
STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG						
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
BMT AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	860	860	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	5				82
10	379	379	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-				82
11	120	17	-0-	-103	-0-	3	1	14	2	N	-0-				82
12	22117	22117	-0-	-0-	-0-	21917	2	200	9	N	182	174	1		90
01	20874	20874	-0-	-0-	-0-	20636	2	238	9	N	216	189	1		117
*02	2800 N	27542	-0-	24742	24742	27277	2	265	9	N	241	178	1		180

  

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
EL GATO SWD INC.		247705													
PUIG GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257963		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3				39
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-				39
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	Y	2				41
12	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	Y	1				42
01	2294 X	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-				42
02	2184 X	2138	-0-	-46	-0-	2135	2	3	9	Y	3				45

  

PUIG "C"		WELL #: 5		RRCID -> 262999		COMPL. DATE 06/13/2011			TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4770 X	4348	-0-	-422	-0-	4341	2	7	9	Y	6				72
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4594	2	1	9	Y	1				73
11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4688	2	8	9	Y	7				80
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4885	2	3	9	Y	3				83
01	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-				83
02	4396 X	3671	-0-	-725	-0-	3664	2	7	9	Y	6				89

  

GARCIA 608		WELL #: 3		RRCID -> 270039		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, S. ( PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
BRUNI ESTATE

WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

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

LINN OPERATING, INC. 501545  
MCGRATH, JOHN J.

WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
LINN OPERATING, INC. 501545  
KILLAM MINERAL FEE 16

WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

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

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
HINNANT HEIRS

WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

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

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

09	7410 X	6231	-0-	-1179	B	-0-	540	1	5691	2	N	-0-				87
10	6018 X	6018	-0-	-0-	B	-0-	540	1	5478	2	N	-0-				87
11	6150 X	5754	-0-	-396	B	-0-	540	1	5214	2	N	-0-				87
12	6355 X	4521	-0-	-1834	B	-0-	540	1	3981	2	N	-0-				87
01	6355 X	5877	-0-	-478	B	-0-	540	1	5337	2	N	-0-				87
02	5740 X	4863	-0-	-877	B	-0-	540	1	4323	2	N	-0-				87

DAVIS, S. ( 4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
BRUNI ESTATE

WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----

DAVIS, S. ( 4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

-----

LINN OPERATING, INC. 501545  
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

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

-----

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

09	17490 X	15458	-0-	-2032	-0-	15451	2	7	9	Y	6					35
10	17608 X	15736	-0-	-1872	-0-	15685	2	51	9	Y	46	67	0			14
11	16470 X	15048	-0-	-1422	-0-	15034	2	14	9	Y	13					27
12	16709 X	15364	-0-	-1345	-0-	15350	2	14	9	Y	13					40
01	16368 X	15099	-0-	-1269	-0-	15082	2	17	9	Y	15					55
02	14420 X	13446	-0-	-974	-0-	13433	2	13	9	Y	12					67

-----

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

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

-----

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

09	7110 X	4252	-0-	-2858	-0-	4217	2	35	9	Y	32	91	1			10
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5401	2	8	9	Y	7					17
11	5340 X	4575	-0-	-765	-0-	4569	2	6	9	Y	5					22
12	5518 X	4730	-0-	-788	-0-	4709	2	21	9	Y	19					41
01	5394 X	4414	-0-	-980	-0-	4396	2	18	9	Y	16					57
02	4872 X	2204	-0-	-2668	-0-	2195	2	9	9	Y	8					65

-----

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5680 - 5685

09	1380 N	997	-0-	-383	-0-	972	2	25	9	Y	23	50	1			6
10	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8295	2	21	9	Y	19					25
11	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12768	2	26	9	Y	24					49
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10941	2	74	9	Y	67					116
01	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8780	2	53	9	Y	48					164
02	11928 X	6726	-0-	-5202	-0-	6691	2	35	9	Y	32					196

-----

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5575 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4830 X	1904	-0-	-2926	-0-	1892	2	12	9	Y	11	64	1		24
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2				26
11	3210 X	285	-0-	-2925	-0-	285	2			Y	-0-				26
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				26
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				26
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-				26

-----

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

09	2610 X	1645	-0-	-965	-0-	1625	2	20	9	Y	18	52	1		6
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	Y	2				8
11	2310 X	1020	-0-	-1290	-0-	1018	2	2	9	Y	2				10
12	1705 N	889	-0-	-816	-0-	886	2	3	9	Y	3				13
01	1147 N	576	-0-	-571	-0-	574	2	2	9	Y	2				15
02	952 N	268	-0-	-684	-0-	268	2			Y	-0-				15

-----

DAVIS, S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

-----

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952  
 DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

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

-----

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 HERSCHAP BROS. 381350  
 FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

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



DEE DAVENPORT (3750 STRAY)			23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARCIA L&L CO			WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DEJAY (6TH QUEEN CITY)			24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
WELDER			WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
-----												
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"			WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
-----												
DEJAY (STRAY SAND)			24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
WELDER			WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
-----												
DEJAY (QUEEN CITY, UP.)			24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272									
ORTIZ			WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER STATE 212		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8442 - 8551
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 211		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5736 - 5745
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	149648	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8161 - 8178
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		WELL #:	1	RRCID ->	098915	COMPL. DATE	03/02/1982	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6807 - 6907
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16											

K&H FEE PORCION		24017 1701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		173649									
		WELL #:	1701	RRCID ->	221317	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5869 - 6014
09	540 N	249	-0-	-291	-0-	249 2	Y	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	Y	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-			-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEL MAR (LOBO CONS.)		//CONT.//		24139 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHA		WELL #:		J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6500 - 6543
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	30069 2	90 9	Y	82	126 1		70
10	30282 X	30282	-0-	-0-	-0-	30188 2	94 9	Y	85	98 1		57
11	30300 X	27038	-0-	-3262	-0-	26961 2	77 9	Y	70			127
12	31310 X	26041	-0-	-5269	-0-	25965 2	76 9	Y	69	27 1		169
01	31310 X	24991	-0-	-6319	-0-	24900 2	91 9	Y	83	160 1		92
02	28140 X	18243	-0-	-9897	-0-	18197 2	46 9	Y	42	3 1		131
-----												
DESTINO (SLICK B)				24400 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197								
MOBIL FEE		WELL #:		5	RRCID ->	171730	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	14645	PERF.	10056 - 10064
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOBIL FEE		WELL #:		4	RRCID ->	208223	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10060 - 10070
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4656			Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4656			Y	-0-			29
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4656			Y	-0-			29
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4656			Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4656			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4656			Y	-0-			29
-----												
DESTINO (WX. RONNIE SD.)				24400 925	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
FLETCHER PETROLEUM CORP.				273614								
CUELLER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	135632	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13204 - 14164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	8191	-0-	8191	8191	8191 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	12688	-0-	12688	20879	12688 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	17690	-0-	17690	38569	17690 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	15424	-0-	15424	53993	15424 2		N	-0-			-0-
-----												
MOBIL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	137913	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	13298 - 13366
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	2000	-0-	2000	2000	2000 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	3004	-0-	3004	5004	3004 2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2868	-0-	2868	7872	2868 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2185	-0-	2185	10057	2185 2		Y	-0-			-0-
-----												
MOBIL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	152598	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15070	PERF.	13246 - 13368
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	2000	-0-	2000	2000	2000 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	3114	-0-	3114	5114	3114 2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4122	-0-	4122	9236	4122 2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2895	-0-	2895	12131	2895 2		Y	-0-			-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. MOBIL FEE		//CONT.//	24400 925 743197	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----							
TEON MANAGEMENT, LLC CUELLAR			842983 WELL #: 1	RRCID -> 153612	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10189 - 12478
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 116
-----							
CUELLAR (NCT II)			WELL #: 2	RRCID -> 156515	COMPL. DATE 04/25/2015	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10182 - 10566
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
-----							
DINN, DEEP (11200) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC HAMILTON, BUCK			24905 550 076861 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
09	4751 X	4751	-0-	-0-	458 1	4293 2	Y -0- -0-
10	4712 X	4414	-0-	-298	281 1	4133 2	Y -0- -0-
11	4560 X	4274	-0-	-286	233 1	4041 2	Y -0- -0-
12	4712 X	4472	-0-	-240	253 1	4219 2	Y -0- -0-
01	4712 X	4438	-0-	-274	268 1	4170 2	Y -0- -0-
02	4256 X	3827	-0-	-429	283 1	3544 2	Y -0- -0-
-----							
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #: E 3	RRCID -> 265738	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 15117	PERF.11306 - 11326
09	150 N	147	-0-	-3	14 1	133 2	N -0- 1
10	160 N	160	-0-	-0-	10 1	149 2	N -0- 2
					1 9		
11	120 N	61	-0-	-59	3 1	58 2	N -0- 2
12	155 N	130	-0-	-25	7 1	123 2	N -0- 2
01	155 N	101	-0-	-54	6 1	95 2	N -0- 2
*02	96 N	96	-0-	-0-	7 1	89 2	N -0- 2
-----							
SMITH PRODUCTION INC. HAMILTON, BUCK			789662 WELL #: 1SW	RRCID -> 191333	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 4609	PERF. 4013 - 4264
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-



DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.//		24907 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
HAMILTON, BUCK		WELL #:		8	RRCID ->	193706	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12884	- 13180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	196591	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13030	- 13042				
09	2428	N	1489	-0-	-939	-0-	144	1	1345	2	Y	-0-				3
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	Y	-0-				3
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-				3
12	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-				3
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-				3
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	95	1	1196	2	Y	-0-				3
-----																
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	198140	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.13240	- 13302				
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	51	1	475	2	N	-0-				-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-				-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	27	1	473	2	N	-0-				-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	27	1	446	2	N	-0-				-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-				-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	34	1	422	2	N	-0-				-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #:		9	RRCID ->	202376	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13007	- 13148				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #:		10	RRCID ->	205628	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	16295	PERF.13202	- 14040				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #:		11	RRCID ->	209711	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	14030	PERF.12910	- 13463				
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	N	-0-				-0-
10	3100	N	14786	-0-	11686	11686	942	1	13844	2	N	-0-				-0-
11	3000	N	9797	-0-	6797	18483	535	1	9262	2	N	-0-				-0-
12	3100	N	8433	-0-	5333	23816	478	1	7955	2	N	-0-				-0-
01	33435	X	9619	-0-	-23816	-0-	581	1	9038	2	N	-0-				-0-
*02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	610	1	7651	2	N	-0-				-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #:		12	RRCID ->	212172	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	14034	PERF.12966	- 13670				
09	3000	N	9741	-0-	6741	6741	939	1	8802	2	N	-0-				-0-
10	40037	X	33296	-0-	-6741	-0-	2121	1	31175	2	N	-0-				-0-
11	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	1470	1	25452	2	N	-0-				-0-
12	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	1251	1	20824	2	N	-0-				-0-
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	1001	1	15561	2	N	-0-				-0-
02	140	X	8	-0-	-132	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.//		24907 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
HAMILTON, BUCK		WELL #:		14	RRCID ->	217340	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	14012	PERF.	12762 - 13748
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	23580 X	23164	-0-	-416	-0-	2233	1	20931	2	N	-0-	3
10	24366 X	22390	-0-	-1976	-0-	1426	1	20964	2	N	-0-	3
11	23580 X	20821	-0-	-2759	-0-	1137	1	19684	2	N	-0-	3
12	24180 X	21159	-0-	-3021	-0-	1199	1	19960	2	N	-0-	3
01	24180 X	22704	-0-	-1476	-0-	1372	1	21332	2	N	-0-	3
02	21616 X	19755	-0-	-1861	-0-	1460	1	18295	2	N	-0-	3

HAMILTON, BUCK		WELL #:		7	RRCID ->	243322	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	13077 - 13549
09	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	583	1	5463	2	N	-0-	-0-
10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	332	1	4875	2	N	-0-	-0-
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	264	1	4575	2	N	-0-	-0-
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	237	1	3942	2	N	-0-	-0-
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	334	1	5191	2	N	-0-	-0-
*02	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	474	1	5945	2	N	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #:		6	RRCID ->	246005	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16859	PERF.	13022 - 13062
09	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	344	1	3219	2	N	-0-	-0-
10	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	854	1	12559	2	N	-0-	-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	-0-	-0-
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	8	8
						9	9					
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	5	13
						6	9					
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	13

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	251311	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	14417	PERF.	13042 - 14152
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	500	1	4686	2	N	-0-	1
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	N	-0-	1
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	3
12	372 X	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	N	-0-	3
01	372 X	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-	3
02	336 X	147	-0-	-189	-0-	11	1	136	2	N	-0-	3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DIX RANCH C		WELL #:		100A	RRCID ->	105941	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6988 - 6998
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	142103	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7205 - 7230
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	53	1	637	3	Y	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	-0-	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	Y	-0-	-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	79	1	1015	3	Y	-0-	-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
			//CONT.//	386310										
DIX RANCH A			WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7058 - 7698			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DIX RANCH C			WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DIX RANCH D			WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455			
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			-0-
-----														
DIX RANCH D			WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DIX RANCH D			WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DIX RANCH A-1765			WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366			
09	6570 X	5496	-0-	-1074	-0-	423	1	5073	3	Y	-0-			-0-
10	6789 X	5420	-0-	-1369	-0-	390	1	5030	3	Y	-0-			-0-
11	6570 X	5022	-0-	-1548	-0-	338	1	4684	3	Y	-0-			-0-
12	6417 X	5821	-0-	-596	-0-	390	1	5431	3	Y	-0-			-0-
01	6417 X	5563	-0-	-854	-0-	402	1	5161	3	Y	-0-			-0-
02	5124 X	3930	-0-	-1194	-0-	292	1	3638	3	Y	-0-			-0-
-----														
DIX RANCH C 101			WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908			
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-



DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DIX RANCH A-1768		WELL #:		2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-		38	1	454	3	Y	-0-		-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-		38	1	482	3	Y	-0-		-0-	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-		35	1	484	3	Y	-0-		-0-	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-		38	1	527	3	Y	-0-		-0-	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		56	1	723	3	Y	-0-		-0-	
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-		35	1	433	3	Y	-0-		-0-	
-----															
DIX RANCH D 99		WELL #:		7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	5 1	7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5 1	2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	4 1	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
-----															
DIX RANCH C 100		WELL #:		4	RRCID ->	175366	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6802 - 7043			
09	1530 N	1462	-0-	-68	-0-		112	1	1350	3	Y	-0-		-0-	
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		109	1	1398	3	Y	-0-		-0-	
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-		81	1	1117	3	Y	-0-		-0-	
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		104	1	1448	3	Y	-0-		-0-	
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-		110	1	1407	3	Y	-0-		-0-	
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		87	1	1090	3	Y	-0-		-0-	
-----															
DIX RANCH A524		WELL #:		1	RRCID ->	176922	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6846 - 6929			
09	180 N	146	-0-	-34	-0-		11	1	135	3	Y	-0-		-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		10	1	126	3	Y	-0-		-0-	
11	270 N	93	-0-	-177	-0-		6	1	87	3	Y	-0-		-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		6	1	90	3	Y	-0-		-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-		13	1	163	3	Y	-0-		-0-	
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		11	1	138	3	Y	-0-		-0-	
-----															
DIX RANCH D 523		WELL #:		6	RRCID ->	183450	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7134 - 7761			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
-----															
DIX RANCH C 899		WELL #:		1	RRCID ->	186222	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6739 - 6958			
09	2430 X	1894	-0-	-536	-0-		146	1	1748	3	Y	-0-		-0-	
10	2511 X	2022	-0-	-489	-0-		146	1	1876	3	Y	-0-		-0-	
11	2430 X	2068	-0-	-362	-0-		139	1	1929	3	Y	-0-		-0-	
12	2511 X	2356	-0-	-155	-0-		158	1	2198	3	Y	-0-		-0-	
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		173	1	2216	3	Y	-0-		-0-	
*02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		191	1	2379	3	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DIX RANCH D 899		WELL #:		2	RRCID -> 188505	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6794 -	7049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	243	-0-	243	686	17	1	203	3	Y	21	15	1	24
10	T. A.	323	-0-	323	1009	23	1	300	3	Y	-0-	15	1	9
11	1470 X	461	-0-	-1009	-0-	29	1	407	3	Y	23	24	1	8
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25	9	182	3	Y	37			45
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	13	1	60	3	Y	16	42	1	19
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	41	9	22	3	Y	46	48	1	17
						51	9							
-----														
DIX RANCH C 101		WELL #:		3	RRCID -> 189982	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6739 -	6853		
09	810 N	602	-0-	-208	-0-	43	1	514	3	Y	41	30	1	46
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	45	9	444	3	Y	-0-	30	1	16
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	10	20	1	6
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	11	9	855	3	Y	-0-			6
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	818	3	Y	-0-	6	1	-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	654	3	Y	-0-			-0-
						53	1							
-----														
DIX RANCH A 1763		WELL #:		12	RRCID -> 192420	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7092 -	7638		
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	3	Y	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	3	Y	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	3	Y	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	Y	-0-			-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	-0-			-0-
-----														
DIX RANCH A-535		WELL #:		1	RRCID -> 194221	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7500 -	7890		
09	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	111	1	1333	3	Y	129	95	1	144
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	142	9	1279	3	Y	-0-	96	1	48
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	110	1	1523	3	Y	47	75	1	20
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	52	9	1717	3	Y	-0-			20
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	124	1	1411	3	Y	-0-	20	1	-0-
02	1568 N	1349	-0-	-219	-0-	110	1	1249	3	Y	-0-			-0-
						100	1							
-----														
DIX RANCH A-1768		WELL #:		4	RRCID -> 197651	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7342 -	8138		
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	Y	-0-			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	46	1	643	3	Y	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	679	-0-	-344	-0-	49	1	630	3	Y	-0-			-0-
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	59	1	742	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	1 1	8 3	N	62	46 1		72
						68 9						
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-	46 1		26
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	69	72 1		23
						76 9						
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	111			134
						122 9						
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 3	51 9	N	46	127 1		53
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 3	151 9	N	137	145 1		45
DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124			
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	Y	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	134 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-
DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965			
09	420 N	139	-0-	-281	-0-	11 1	128 3	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	7 1	88 3	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-			-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29 1	359 3	Y	-0-			-0-
DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504			
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	115 1	1381 3	Y	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	113 1	1459 3	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1346	-0-	-544	-0-	91 1	1255 3	Y	-0-			-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	115 1	1595 3	Y	-0-			-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	138 1	1771 3	Y	-0-			-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	88 1	1095 3	Y	-0-			-0-
DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIX RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494			
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6435 - 6454					
				WELL #:	16	RRCID ->	254040	06/06/2009	6875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1187	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
09	2850 X	571	-0-	-2279	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-	-0-
10	2945 X	1237	-0-	-1708	-0-	-0-	89	1	1148	3	Y	-0-	-0-
11	2850 X	1693	-0-	-1157	-0-	-0-	114	1	1579	3	Y	-0-	-0-
12	1643 X	1245	-0-	-398	-0-	-0-	84	1	1161	3	Y	-0-	-0-
01	1240 N	934	-0-	-306	-0-	-0-	67	1	867	3	Y	-0-	-0-
02	1568 N	742	-0-	-826	-0-	-0-	55	1	687	3	Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	1	7
							1	9					
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	901	2	N	4	11
							4	9					
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	4	2
							4	9				13 1	
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	814	2	N	3	5
							3	9					
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	-0-	31	1	749	2	N	4	9
							4	9					
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	-0-					N	NO RPT	9

DODIER (WILCOX "B") BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DON JOSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
09	5010 X	4798	-0-	-212	-0-	-0-	556	1	4242	2	Y	-0-	-0-
10	5177 X	4943	-0-	-234	-0-	-0-	580	1	4363	2	Y	-0-	-0-
11	5010 X	4632	-0-	-378	-0-	-0-	561	1	4071	2	Y	-0-	-0-
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	4467	2	Y	-0-	-0-
01	5022 X	4990	-0-	-32	-0-	-0-	569	1	4421	2	Y	-0-	-0-
02	4480 X	4437	-0-	-43	-0-	-0-	523	1	3914	2	Y	-0-	-0-

DODIER (WILCOX "B")		//CONT.//		25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.		WELL #:		28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 5266 - 5344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7410 X	7290	-0-	-120	-0-	7290	2		Y	-0-	-0-
10	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2		Y	-0-	-0-
11	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2		Y	-0-	-0-
12	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	94	1	7436	2	Y	-0-
01	7657 X	7055	-0-	-602	-0-	191	1	6864	2	Y	-0-
02	6916 X	6370	-0-	-546	-0-	118	1	6245	2	Y	6
						7	9				

DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 6228 - 6509
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200)				25235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MARTIN, J.C. III		WELL #:		5	RRCID ->	132625	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 7137 - 7158
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883							
MAYERS GAS UNIT 4				5	RRCID ->	153865	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 8220 - 8244
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400)				25235 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MARTIN, J. C. III		WELL #:		2	RRCID ->	091945	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8796 - 8806
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)		25235 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MARTIN, J.C. III		WELL #: 1		RRCID -> 085280		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MARTIN, J.C. III		WELL #: 4		RRCID -> 091255		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 138459		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638								
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	2	N	-0-					86
10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-					86
11	390 X	22	-0-	-368	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
12	403 X	22	-0-	-381	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
01	403 X	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-					86
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					86

MARTIN, J.C. III		WELL #: 12 C		RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658								
*06	450 N	110	-0-	-340	-0-	7	1	101	2	N	2	2	1			12
						2	9									
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					12
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	1	1	1			12
						1	9									
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	N	2	2	1			12
						2	9									
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	N	2					14
						2	9									
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	1	3	1			12
						1	9									
*12	1085 N	773	-0-	-312	-0-	36	1	735	2	N	2					14
						2	9									
*01	930 N	625	-0-	-305	-0-	33	1	590	2	N	2	3	1			13
						2	9									
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					13

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155896		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878								
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	15	12	1			82
						17	9									
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	89	2	Y	8					90
						9	9									
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					90
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					90
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					90
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					90

DOLORIS CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	Y	-0-			50
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	Y	-0-			50
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	46	1	327	2	Y	-0-			50
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	43	1	307	2	Y	-0-			50
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	40	1	291	2	Y	-0-			50
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			50

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-			21
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-			21
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	Y	-0-			21
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	12	1	85	2	Y	-0-			21
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			21
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			21

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

*06	570 X	296	-0-	-274	-0-	18	1	277	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*07	589 X	365	-0-	-224	-0-	17	1	346	2	N	2			3
						2	9							
*08	589 X	397	-0-	-192	-0-	20	1	374	2	N	3	3	1	3
						3	9							
*09	450 X	355	-0-	-95	-0-	21	1	333	2	N	1	3	1	1
						1	9							
*10	465 X	382	-0-	-83	-0-	19	1	361	2	N	2			3
						2	9							
*11	390 X	383	-0-	-7	-0-	17	1	364	2	N	2	3	1	2
						2	9							
*12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	2			4
						2	9							
*01	403 X	332	-0-	-71	-0-	17	1	313	2	N	2	3	1	3
						2	9							
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			3

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)			25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
MARTIN, J. C. 111 TR			WELL #:	7	RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	9087 - 9119
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID ->		170628		COMPL. DATE		07/31/1998		TOTAL DEPTH		9720		PERF.		9542 - 9582	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT													-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT													-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT													-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT													-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT													-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT													-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		RRCID ->		163533		COMPL. DATE		06/15/1997		TOTAL DEPTH		9100		PERF.		8622 - 8674			
MARTIN, J. C. III			WELL #:	15																		
*06	450 X	64	-0-	-386	-0-	4	1	60	2	N		-0-										63
*07	93 X	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N		-0-										63
*08	93 X	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N		-0-										63
*09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N		18										81
*10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N		2										83
11	90 X	62	-0-	-28	-0-	3	1	58	2	N		1	3	1								81
*12	496 X	82	-0-	-414	-0-	4	1	76	2	N		2										83
*01	496 X	360	-0-	-136	-0-	19	1	339	2	N		2	3	1								82
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-	2	9			N		NO RPT										82

DONNA (LOWER SINGER)			25307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175									
JANCIK			WELL #:	9	RRCID ->	228859	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6510 - 6516
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	153	1	996	2	Y		-0-
10	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	221	1	1089	2	Y		-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	625	1	2148	2	Y		-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	281	1	1191	2	Y		-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	205	1	1204	2	Y		-0-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	272	1	1315	2	Y		-0-

DONNA (ARMSTRONG)			25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
ROBINETTE, J. C.			WELL #:	3	RRCID ->	190827	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5249 - 5255
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017 - P/A 03/03/2017



DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2017 - P/A 03/14/2017

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941  
 LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	2896	-0-	-2204	-0-	2800	2	96	9	N	87	87	1			25
10	5270	X	4065	-0-	-1205	-0-	4065	2			N	-0-					25
11	3990	X	3296	-0-	-694	-0-	3296	2			N	-0-					25
12	4123	X	1525	-0-	-2598	-0-	1424	2	101	9	N	92	92	1			25
01	4123	X	1366	-0-	-2757	-0-	1366	2			N	-0-					25
02	3668	X	1562	-0-	-2106	-0-	1562	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4066	-0-	-914	-0-	541	1	3522	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	718	1	3525	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	3810	X	1054	-0-	-2756	-0-	237	1	814	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	41	-0-	-3524	-0-	6	1	29	2	Y	5					7
							6	9									
01	3503	X	55	-0-	-3448	-0-	8	1	47	2	Y	-0-	6	1			1
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	1	1	1			1

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	92	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	611	-0-	-164	-0-	194	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	431	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	82	1	480	2	Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	91	1	440	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.// 25318 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193290		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	102 1	664 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	131 1	646 2	Y	4	5 1	1
						4 9					
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	319 1	1098 2	Y	6	4 1	3
						7 9					
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	129 1	546 2	Y	5		8
						6 9					
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	92 1	541 2	Y	3	9 1	2
						3 9					
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	102 1	492 2	Y	15	9 1	8
						17 9					

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236945		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243394		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (FRIO 5500)		25318 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206625		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONNA (HARRELL)		25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010140		COMPL. DATE 10/30/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (HARRELL) WAGNER OIL COMPANY SWALLOW GAS UNIT		//CONT.//	25318 270 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 157398		COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5369	-	5387						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 5585	-	5599					
09	720 N	563	-0-	-157	-0-	84	1	476	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	175	1	378	2	Y	9	9	1	3
						10	9							
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	370	1	670	2	Y	9	7	1	5
						10	9							
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	417	2	Y	10			15
						11	9							
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	80	1	472	2	Y	6	17	1	4
						7	9							
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206635	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 5440	-	5460					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	Y	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-			-0-
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 5554	-	5562					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5477	-	5496					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11495	PERF. 5832	-	5850					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244490	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5417 - 5432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-	1 2	2 9		Y	2	1 1		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	6 1	21 2		Y	12	7 1		5
						13 9							
12		26 N	26	-0-	-0-	5 1	21 2		Y	-0-			5
01		29 N	29	-0-	-0-	4 1	25 2		Y	-0-	4 1		1
*02		10 N	10	-0-	-0-	2 1	8 2		Y	-0-	1 1		-0-
-----													
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258794	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5399 - 5406	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DONNA (JANCIK)				25318 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
J&G OIL & GAS				427635									
JANCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	178624	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6456 - 6466	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175									
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	258545	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6400 - 6408	
09		2520 X	532	-0-	-1988	71 1	461 2		Y	-0-			-0-
10		620 N	508	-0-	-112	86 1	422 2		Y	-0-			-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	241 1	830 2		Y	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	100 1	424 2		Y	-0-			-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	75 1	443 2		Y	-0-			-0-
*02		431 N	431	-0-	-0-	74 1	357 2		Y	-0-			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	621 1	4038 2	Y	169	113 1	205
						186 9					
10	9982 X	4144	-0-	-5838	-0-	691 1	3392 2	Y	55	203 1	57
						61 9					
11	9660 X	8316	-0-	-1344	-0-	1875 1	6441 2	Y	-0-	34 1	23
12	9982 X	4342	-0-	-5640	-0-	801 1	3391 2	Y	136		159
						150 9					
01	6572 X	4754	-0-	-1818	-0-	666 1	3910 2	Y	162	260 1	61
						178 9					
02	4536 X	3896	-0-	-640	-0-	646 1	3128 2	Y	111	91 1	81
						122 9					

MORIN, J. GAS UNIT		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		427635									
		WELL #: 2		RRCID -> 239720		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
J&G OIL & GAS		427635								
JANCIC, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SWEENEY, J.J.		427635								
		WELL #: 7		RRCID -> 144506		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT		-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
REMORA OPERATING, LLC				701613											
RICE GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09		4717 X	2896	-0-	-1821	-0-	2800	2	96	9	N	87	87	1	-0-
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
12		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1424	2	101	9	N	92	92	1	-0-
01		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1366	2	101	9	N	92	92	1	-0-
*02		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JANCIK				WELL #:	7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 - 6000
09	750	N	87	-0-	-663	-0-	11	1	76	2	Y	-0-	-0-
10	1271	X	335	-0-	-936	-0-	56	1	279	2	Y	-0-	-0-
11	750	X	701	-0-	-49	-0-	158	1	543	2	Y	-0-	-0-
12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	2	Y	-0-	-0-
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-	-0-
02	308	X	34	-0-	-274	-0-	6	1	28	2	Y	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONNA (RICE 6)				25318 525	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
SWEENEY, J. J.				WELL #:	9	RRCID ->	173890	COMPL. DATE	03/28/1993	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6196 - 6204
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932									
ROBINETTE, J. C.				WELL #:	3	RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 -	5350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	131	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	881	-0-	-173	-0-	280	1	601	2	Y	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	715	1	1296	2	Y	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	267	1	716	2	Y	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	132	1	778	2	Y	-0-			-0-
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	140	1	676	2	Y	-0-			-0-
-----														
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 -	6868	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DONNA (SWALLOW)				25318 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5948 -	5954	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DONNA (SWEENEY, LOWER)				25318 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202743	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5944 -	5950	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY		WELL #:		8	RRCID ->	144949	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	5304 -	5318	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWEENEY, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 -	5292	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

DONNA (6600)		25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251342		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952								
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	160	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	947	-0-	-293	-0-	160	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	495	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	199	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	Y	-0-					-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	163	1	791	2	Y	-0-					-0-
DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----

DONNA (7100) //CONT.// 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

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

-----

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

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

-----

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

-----

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

-----

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/02/2016 - P/A 09/02/2016

-----

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	120 1	781 2	Y	8	5 1	9
10	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	9 9	953 2	Y	26	27 1	8
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	194 1	1693 2	Y	27	21 1	14
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 9	438 2	Y	29		43
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	493 1	548 2	Y	26	56 1	13
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	30 9	665 2	Y	30	23 1	20
						103 1					
						32 9					
						93 1					
						29 9					
						137 1					
						33 9					

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506			
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2 1	86 3	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	4 1	128 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	3 1	56 3	Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		797110									
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUGHTY (FRIO 7060)		25849 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086									
LONDON, D. E.		WELL #: 3		RRCID -> 110944		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
 WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2013											

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

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

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250

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

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

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

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

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

DOUGHTY, NW (7450)		25851 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
JUBILEE RESOURCES, LTD. LONDON, DOROTHY		448086		WELL #: 7		RRCID -> 133132		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7506 - 7510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
RICOCHET ENERGY, INC. ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		710549		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6665 - 6696	
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	211	1	490	2	Y	-0-	-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	239	1	573	2	Y	-0-	-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	227	1	572	2	Y	-0-	-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	238	1	575	2	Y	-0-	-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	238	1	601	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	776	-0-	776	776	214	1	562	2	Y	-0-	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6646 - 6812			
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	239	1	553	2	N	-0-	105
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	214	1	514	2	N	-0-	105
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	243	1	611	2	N	-0-	105
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	235	1	568	2	N	-0-	105
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	228	1	574	2	N	-0-	105
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	-0-	105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6700 - 6742			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		293
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		297
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	188 1	117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		125
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		130

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6622 - 6785			
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	300	1	696	2	N	2	174
							2	9					
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	322	1	772	2	N	1	175
							1	9					
11	1020	X	988	-0-	-32	-0-	280	1	706	2	N	2	177
							2	9					
12	1054	X	1034	-0-	-20	-0-	302	1	729	2	N	3	180
							3	9					
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	778	2	N	5	185
							6	9					
02	980	X	969	-0-	-11	-0-	265	1	696	2	N	7	192
							8	9					

DRACO (6200 QUEEN CITY )		26021 867	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
GUTIERREZ		WELL #:	1	RRCID ->	165078	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6223 - 6273
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DUNN (4900)		26663 710	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4846 - 4872
09	1470 #	1027	-0-	-443 B	-13248	150	1	877	2	21
10	1891 #	924	-0-	-967 B	-14215	150	1	774	2	21
11	1830 #	433	-0-	-1397 B	-15612	90	1	343	2	21
12	1891 #	34	-0-	-1857 B	-17469	24	1	10	2	21
01	1054 #	39	-0-	-1015 B	-18484	18	1	21	2	21
02	952 #	32	-0-	-920 B	-19404	20	1	12	2	21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		26678 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221								
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207584	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	15040	PERF.10082 - 10102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14										

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10276 - 10307
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

DUNN-PEACH		WELL #:	7C	RRCID ->	244571	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10454 - 10474
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)		26678 071	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221								
DUNN-PEACH		WELL #:	7T	RRCID ->	244572	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.11579 - 11585
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC		573221										
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)		26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC		573221										
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #: 1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		386310										
		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068				
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	480 1	8282 2	N	-0-		-0-
							1424 3					
10	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	501 1	7671 2	N	-0-		-0-
							2424 3					
11	11160	X	10346	-0-	-814	-0-	478 1	8041 2	N	-0-		-0-
							1827 3					
12	10881	X	10368	-0-	-513	-0-	511 1	7453 2	N	-0-		-0-
							2404 3					
01	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	462 1	7381 2	N	-0-		-0-
							2278 3					
02	9660	X	8371	-0-	-1289	-0-	392 1	6092 2	N	-0-		-0-
							1887 3					

VIDAURRI, R.		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		386310										
		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352				
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	921 2	158 3	Y	-0-		-0-
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	625 2	197 3	Y	-0-		-0-
11	1620	X	409	-0-	-1211	-0-	332 2	76 3	Y	1		1
							1 9					
12	992	X	623	-0-	-369	-0-	471 2	152 3	Y	-0-		1
01	1116	X	713	-0-	-403	-0-	545 2	168 3	Y	-0-		1
02	1008	X	617	-0-	-391	-0-	471 2	146 3	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

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

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	267	2	45	3	Y	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	239	2	76	3	Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	225	2	52	3	Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	168	2	54	3	Y	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	332	2	103	3	Y	-0-					-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	320	2	100	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	127	2	21	3	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	166	2	52	3	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	251	2	57	3	N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	88	2	29	3	N	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	323	2	100	3	N	-0-					-0-
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	126	2	39	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4403	2	757	3	N	-0-					-0-
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	4056	2	1282	3	N	-0-					-0-
11	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4000	2	908	3	N	1					1
						1	9									
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	3738	2	1206	3	N	-0-					1
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	3764	2	1161	3	N	-0-					1
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	3374	2	1046	3	N	-0-					1

-----												
DYE, W. (NAVARRO)				26825 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DYE STATE G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 093916	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9077	-		9091	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	8280 X	7875	-0-	-405	-0-	371 1	6403 2	N	-0-			-0-
						1101 3						
10	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	399 1	6115 2	N	-0-			-0-
						1932 3						
11	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	365 1	6147 2	N	-0-			-0-
						1396 3						
12	7936 X	7904	-0-	-32	-0-	390 1	5682 2	N	-0-			-0-
						1832 3						
01	7936 X	7620	-0-	-316	-0-	348 1	5558 2	N	-0-			-0-
						1714 3						
02	7168 X	7034	-0-	-134	-0-	329 1	5118 2	N	-0-			-0-
						1587 3						
-----												
DYE, JAMES				WELL #: 6	RRCID -> 175362	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 7818	-		9081	
09	4590 X	4344	-0-	-246	-0-	203 1	3531 2	N	-0-			-0-
						610 3						
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	211 1	3250 2	N	-0-			-0-
						1028 3						
11	4590 X	4326	-0-	-264	-0-	199 1	3361 2	N	-0-			-0-
						766 3						
12	4588 X	4318	-0-	-270	-0-	214 1	3104 2	N	-0-			-0-
						1000 3						
01	4526 X	4388	-0-	-138	-0-	200 1	3201 2	N	-0-			-0-
						987 3						
02	4060 X	3070	-0-	-990	-0-	144 1	2233 2	N	-0-			-0-
						693 3						
-----												
DYE, WEST (WILCOX 7800)				26825 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DYE, JAMES				WELL #: 6	RRCID -> 087292	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 7818	-		8078	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 31	RRCID -> 172488	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7881	-		7891	
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	5907 2	1016 3	N	-0-			-0-
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	4406 2	1393 3	N	-0-			-0-
11	8760 X	6251	-0-	-2509	-0-	5094 2	1157 3	N	-0-			-0-
12	9052 X	6798	-0-	-2254	-0-	5140 2	1658 3	N	-0-			-0-
01	8432 X	6817	-0-	-1615	-0-	5211 2	1606 3	N	-0-			-0-
02	6468 X	5658	-0-	-810	-0-	4319 2	1339 3	N	-0-			-0-
-----												
EDR (COLE)				26938 075	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
BAHR, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 158007	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4288	-		4291	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



EDR (COLE)		//CONT.//		26938 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
SEDCO OPERATING, LLC				763159											
BAHR, JOHN W.				WELL #:	2	RRCID ->	161419	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4264 - 4272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE HILL (FRIO 800)				27080 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
DUVAL RANCH SEC. 201				WELL #:	48	RRCID ->	010180	COMPL. DATE	08/13/1951	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-

DUVAL RANCH SEC. 201				WELL #:	57	RRCID ->	073791	COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	1493	PERF.	790 - 816
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		-0-

EAST (JACKSON 3100)				27260 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
EAST, T. T. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAST (SEGMENT EAST)				27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
EAST, T. T. "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4713		
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1800	3	31	9	Y	28	40	1	36
10	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	1635	3	34	9	Y	31	40	1	27
11	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	1826	3	37	9	Y	34	38	1	23
12	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	1603	3	40	9	Y	36	39	1	20
01	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	1568	3	35	9	Y	32	38	1	14
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1408	3	33	9	Y	30			44

EAST, T. T. "A"				WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 - 4698		
09	3990	X	3299	-0-	-691	-0-	3263	3	36	9	Y	33	43	1	45
10	4061	X	3072	-0-	-989	-0-	3033	3	39	9	Y	35	45	1	35
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3593	3	43	9	Y	39	42	1	32
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3793	3	44	9	Y	40	43	1	29
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3680	3	41	9	Y	37	43	1	23
02	3388	X	3383	-0-	-5	-0-	3346	3	37	9	Y	34			57

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 -	4696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3081 3	84 9	N	76	112 1		106
10		3410 X	2781	-0-	-629	-0-	2695 3	86 9	N	78	105 1		79
11		3300 X	3176	-0-	-124	-0-	3081 3	95 9	N	86	96 1		69
12		3410 X	3337	-0-	-73	-0-	3239 3	98 9	N	89	98 1		60
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3255 3	92 9	N	84	100 1		44
02		2968 X	2961	-0-	-7	-0-	2876 3	85 9	N	77			121

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
EAST, A. K.FEE		WELL #:		34	RRCID ->	244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF.	3831 -	3834
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133											
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507 -	7518
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			140
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			140
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			140
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 -	9311
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	165 1	1799 2	Y		6	2 8		130
						7 9							
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	329 1	2036 2	Y		10	2 8		138
						11 9							
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	399 1	2073 2	Y		-0-	124 1		14
12	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	458 1	877 2	Y		-0-			14
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	508 1	1588 2	Y		6	3 8		17
						7 9							
*02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	368 1	1279 2	Y		-0-			17

WIEDERKEHR		WELL #:		3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9236 -	9298
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43 1	472 2	Y		-0-			14
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	120 1	742 2	Y		-0-			14
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	124 1	643 2	Y		-0-	13 1		1
12	527 N	377	-0-	-150	-0-	129 1	248 2	Y		-0-			1
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	111 1	350 2	Y		-0-			1
*02	476 N	461	-0-	-15	-0-	103 1	358 2	Y		-0-			1

EAST 76 (WILCOX 9300)		//CONT.//		27310 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9241 - 9284				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			173	1	1886	2	Y	-0-			2
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			160	1	989	2	Y	1			3
								1	9							
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			181	1	940	2	Y	-0-	3	1	-0-
12	1550 N	184	-0-	-1366	-0-			63	1	121	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	540	-0-	-607	-0-			131	1	409	2	Y	-0-			-0-
*02	1036 N	783	-0-	-253	-0-			175	1	608	2	Y	-0-			-0-

EDINBURG (LOWER MARKS A)				27608 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196377	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11163 - 11262
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")				27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075												
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175355	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11128 - 11262				
09	23370 X	21169	-0-	-2201	-0-			1101	1	19937	3	Y	119	91	1	67
								131	9							
10	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-			1193	1	21543	3	Y	138	146	1	59
								152	9							
11	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-			1196	1	20601	3	Y	151	155	1	55
								166	9							
12	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-			1288	1	22707	3	Y	156	169	1	42
								172	9							
01	25080 X	25080	-0-	-0-	-0-			1288	1	23613	3	Y	163	111	1	94
								179	9							
*02	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-			1149	1	20213	3	Y	120	160	1	54
								132	9							

EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11065 - 11208
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDINBURG ( 6,700)				27608 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO		
MO-VAC SERVICE CO., INC.				591950								
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/23/1985	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDINBURG ( 9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-			-0-

EDINBURG ( 9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	4530 #	3723	-0-	-807	-0-	242	1	3474	3	Y	6	5	1	3
10	4557	3829	-0-	-728	-0-	250	1	3571	3	Y	7	7	1	3
11	3900 #	3277	-0-	-623	-0-	230	1	3040	3	Y	6	7	1	2
12	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	299	1	4057	3	Y	8	8	1	2
*01	5297	5297	-0-	-0-	-0-	299	1	4988	3	Y	9	6	1	5
*02	4116	4355	-0-	239	239	292	1	4055	3	Y	7	9	1	3

EDINBURG (9950, FB-B)		27608 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	104	1	727	3	Y	20	17	1	12
10	1426 N	902	-0-	-524	-0-	109	1	765	3	Y	25	26	1	11
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	106	1	713	3	Y	34	33	1	12
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	141	1	973	3	Y	24	29	1	7
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	141	1	1371	3	Y	30	20	1	17
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	146	1	1202	3	Y	26	32	1	11



-----																
EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
D90 ENERGY, LLC 195797																
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380																
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
-----																
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HADDOCK. I. E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520																
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT				8
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	279					Y	-0-				8
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	279					Y	-0-				8
12	DELQ	PR		-0-	-0-	279					Y	-0-				8
01		279 N		-0-	-0-	-279					Y	-0-				8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
-----																
W. E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380																
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
-----																
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042																
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.//		27612 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
D90 ENERGY, LLC		//CONT.//		195797								
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	203506	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14157 - 14322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		6	RRCID ->	224843	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14018 - 14699	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT		11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	105				Y	-0-		11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	105				Y	-0-		11
12	DELQ PR		-0-	-0-	105				Y	-0-		11
01	105 N		-0-	-105	-0-				Y	-0-		11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

BEANE, W.E. GAS UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	227840	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14562 - 14691	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		224880	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.13032 - 13511	
EDINBURG ST GAS UNIT RE				1								
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	45 2	10 9	N	9			110
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			110
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			110
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 2	11 9	N	10			120
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47 2	3 9	N	3			123
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	43 2	2 9	N	2			125

EDINBURG, S. (MARKS 11100)		WELL #:		27612 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
D90 ENERGY, LLC				195797								
WM. E. BEANE GU		WELL #:		1	RRCID ->	139432	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10974 - 11011	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80				Y	NO RPT		10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	80				Y	-0-		10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	80				Y	-0-		10
12	DELQ PR		-0-	-0-	80				Y	-0-		10
01	80 N		-0-	-80	-0-				Y	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	043755	COMPL. DATE	04/02/1968	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
RIO GRANDE BIBLE INST. U				1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11094 - 11347	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUDEDA, LLC		875253									
MCGLOIN		WELL #:	1	RRCID ->	197653	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11170 - 11574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	573 1	9747 3	Y	-0-	-0-
10	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	593 1	10044 3	Y	-0-	-0-
11	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	550 1	8815 3	Y	-0-	-0-
12	10633	X	7997	-0-	-2636	-0-	487 1	7510 3	Y	-0-	-0-
01	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	487 1	8826 3	Y	-0-	-0-
02	9604	X	8776	-0-	-828	-0-	519 1	8257 3	Y	-0-	-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27722 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUDEDA, LLC		292850									
MCGLOIN		WELL #:	1R	RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

EDROY, E (5200)		27722 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
L.C. HEINEMEYER		WELL #:	1R	RRCID ->	270460	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5240 - 5440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

EL AZUL (H-17)		27895 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 27 F		RRCID -> 081364		COMPL. DATE 07/27/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6688 - 6708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EL AZUL (H-42)		27895 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 27 D		RRCID -> 081548		COMPL. DATE 09/24/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6945 - 6970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	8460 #	6857	-0-	-1603	-0-	475	1	6341	3	N	37	14 1	26
10	8215	7522	-0-	-693	-0-	41	9	6928	3	N	45	41 1	30
11	6900 #	6377	-0-	-523	-0-	50	9	6007	3	N	32	50 1	12
12	7099 #	5303	-0-	-1796	-0-	335	1	4994	3	N	24	15 1	21
01	7533 #	5383	-0-	-2150	-0-	35	9	5070	3	N	25	32 1	14
02	6804 #	2958	-0-	-3846	-0-	283	1	2757	3	N	44	25 1	33
						26	9						
						28	9						
						153	1						
						48	9						

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 6790 - 7587			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	413	1	5285	3	Y	-0-	85	
10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	422	1	5715	3	Y	57	142	
11	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	63	9	5173	3	Y	17	144 1	15
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	19	9	5538	3	Y	-0-	15	
01	6138 X	5298	-0-	-840	-0-	418	1	4917	3	Y	-0-	15	
02	5544 X	4838	-0-	-706	-0-	381	1	4483	3	Y	5	20	
						349	1						
						6	9						

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 6790 - 7587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	3	Y	-0-	14
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	Y	-0-	14
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	40	1	572	3	Y	-0-	14
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-	14
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-	14
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	35	1	454	3	Y	5	19
						6	9					

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS				
POCO LLC		668802										
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7148 - 7154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19

EL COYOTE (VICKSBURG D)															
BOPCO, L.P.										27958 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
BARBARA LIPS "C" (ECR)										082967					
WELL #: 10										RRCID -> 159298	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12442	PERF.10325 - 10340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)															
BOPCO, L.P.										27958 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
LIPS, BARBARA "C" (ECR)										082967					
WELL #: 9										RRCID -> 149442	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412 - 10832		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
11	T. A.		7785	-0-	7785	7785	7606	2	179	9	Y	163	73	1	109
12	23527 X	15742	-0-	-7785	-0-	-0-	15326	2	416	9	Y	378	425	1	62
01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5562	2	Y	187	211	1	38
							206	9							
*02	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	8019	2	Y	207	210	1	35
							228	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)															
WELL #: 12										RRCID -> 156679	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11192 - 11212		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
11	T. A.		3104	-0-	3104	3104	2928	2	176	9	Y	160	80	1	107
12	15454 X	12350	-0-	-3104	-0-	-0-	11977	2	373	9	Y	339	390	1	56
01	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	5224	2	Y	439	406	1	89
							483	9							
*02	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	6590	2	Y	428	445	1	72
							471	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)															
WELL #: 10										RRCID -> 164818	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 12442	PERF. 9600 - 9620		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EL DRAGON (COOK MTN)															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										27960 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG		
CEPRES										076861					
WELL #: 2										RRCID -> 180750	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6646 - 6662		
09	1110 X	1050	-0-	-60	-0-	-0-	137	1	910	2	N	3			160
							3	9							
10	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	-0-	150	1	996	2	N	4			164
							4	9							
11	1140 X	981	-0-	-159	-0-	-0-	116	1	858	2	N	6			170
							7	9							
12	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1111	2	N	9			179
							10	9							
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1146	2	N	3			182
							3	9							
*02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1004	2	N	6			188
							7	9							

-----														
EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	N	-0-		-0-
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	11	1	82	2	N	-0-		-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	25	1	205	2	N	-0-		-0-
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	2	N	-0-		-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	N	-0-		-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	-0-		-0-
-----														
EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308														
-----														
09		3510 X	2795	-0-	-715	-0-	2789	2	6	9	N	5		126
10		3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2792	2	4	9	N	4		130
11		3510 X	2587	-0-	-923	-0-	2584	2	3	9	N	3		133
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		133
01		3534 X	2472	-0-	-1062	-0-	2470	2	2	9	N	2		136
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		136
-----														
EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
FORDYCE OIL & GAS 275677														
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606														
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
OXY USA INC. 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717														
-----														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
OXY USA INC. 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910														
-----														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2100 N	275	-0-	-1825	-0-	10	1 265 3	Y	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1 292 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	294	-0-	-216	-0-	10	1 284 3	Y	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1 285 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	8	1 286 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	11	1 247 3	Y	-0-		-0-
-----											
EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348			
09	2160 N	1947	-0-	-213	-0-	70	1 1877 3	Y	-0-		-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	71	1 1965 3	Y	-0-		-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1 1859 3	Y	-0-		-0-
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	82	1 2197 3	Y	-0-		-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	64	1 2131 3	Y	-0-		-0-
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1 1786 3	Y	-0-		-0-
-----											
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1 88 3	Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1 48 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246			
09	5850 X	5473	-0-	-377	-0-	196	1 5273 3	Y	4	12 1	15
						4	9				
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	199	1 5497 3	Y	-0-		15
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	186	1 5290 3	Y	5		20
						6	9				
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1 5539 3	Y	10		30
						11	9				
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	162	1 5426 3	Y	6	25 1	11
						7	9				
*02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	215	1 4823 3	Y	18	11 1	18
						20	9				

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		83 1	2255 3	Y		-0-				-0-
10	2480 X	2373	-0-	-107	-0-		83 1	2288 3	Y		2				2
							2 9								
11	2460 X	2227	-0-	-233	-0-		75 1	2152 3	Y		-0-				2
12	2542 X	2467	-0-	-75	-0-		88 1	2377 3	Y		2				4
							2 9								
01	2418 X	2375	-0-	-43	-0-		68 1	2305 3	Y		2				6
							2 9								
*02	2184 X	2119	-0-	-65	-0-		90 1	2029 3	Y		-0-	6 6			-0-
-----															
EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671						
09	3000 N	3256	-0-	256	256		116 1	3120 3	Y		18				40
							20 9								
10	3431 X	3175	-0-	-256	-0-		111 1	3064 3	Y		-0-				40
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		114 1	3259 3	Y		-0-				40
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-		133 1	3582 3	Y		10				50
							11 9								
01	3131 X	2762	-0-	-369	-0-		80 1	2673 3	Y		8				58
							9 9								
02	2828 X	1966	-0-	-862	-0-		83 1	1866 3	Y		15	27 1			46
							17 9								
-----															
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120						
09	150 N	119	-0-	-31	-0-		4 1	115 3	Y		-0-				-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		4 1	108 3	Y		-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		7 1	185 3	Y		-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-		6 1	138 3	Y		-0-				-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-		3 1	110 3	Y		-0-				-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		6 1	117 3	Y		-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
-----															
EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
-----															
EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	810 X	630	-0-	-180	-0-	22 1	608 3	Y	-0-	8	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21 1	573 3	Y	-0-	8	
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	27 1	783 3	Y	-0-	8	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	22 1	585 3	Y	-0-	8	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	23 1	770 3	Y	-0-	8	
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	25 1	577 3	Y	-0-	8	

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066		
09	1170 #	833	-0-	-337	-0-	833 2		N	-0-	-0-	
10	1209 #	1141	-0-	-68	-0-	1141 2		N	-0-	-0-	
11	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-	-0-	
12	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-	-0-	
01	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-	-0-	
02	1652 #	NO RPT	-0-	-1652	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231									
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074		
*06	2490 #	2472	-0-	-18	-0-	172 1	2239 3	N	46	44 1	12
						10 4	51 9				
*07	2542 #	1280	-0-	-1262	-0-	93 1	1166 3	N	19	23 1	8
						21 9					
*08	2325 #	29	-0-	-2296	-0-	2 1	27 3	N	-0-	8 1	-0-
09	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	167 2	11 9	N	10	9 1	161
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	100 2	4 9	N	4	106 1	59
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	148 2	11 9	N	10	6 1	63
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	143 2	11 9	N	10		73
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157 2	12 9	N	11		84
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	183 2	15 9	N	14	9 1	89

-----													
EL MESQUITE (5200)			28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			238722										
ADAMS, L.M.			WELL #:	1	RRCID ->	130477	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5105 - 5110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		1620 #	869	-0-	-751	-0-	49 1	820 2	N	-0-			36
10		1519 #	1353	-0-	-166	-0-	79 1	1274 2	N	-0-			36
11		1230 #	969	-0-	-261	-0-	55 1	914 2	N	-0-			36
12		1209 #	762	-0-	-447	-0-	43 1	719 2	N	-0-			36
01		1364 #	1173	-0-	-191	-0-	66 1	1107 2	N	-0-			36
02		1232 #	1085	-0-	-147	-0-	61 1	1024 2	N	-0-			36
-----													
HELLEN, DANA "A"			WELL #:	9	RRCID ->	138080	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	5047 - 5057	
09		397 R	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	Y	-0-			50
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-			50
11		300 #	295	-0-	-5	-0-	16 1	279 2	Y	-0-			50
12		403 #	159	-0-	-244	-0-	9 1	150 2	Y	-0-			50
01		880 R	880	-0-	-0-	-0-	50 1	830 2	Y	-0-			50
02		364 #	253	-0-	-111	-0-	14 1	239 2	Y	-0-			50
-----													
HELLEN, DANA "A"			WELL #:	10	RRCID ->	139141	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	5036 - 5046	
09		1920 #	1380	-0-	-540	-0-	78 1	1302 2	Y	-0-			74
10		1984 #	1876	-0-	-108	-0-	109 1	1767 2	Y	-0-			74
11		1920 #	1102	-0-	-818	-0-	62 1	1040 2	Y	-0-			74
12		1829 #	1002	-0-	-827	-0-	57 1	945 2	Y	-0-			74
01		1891 #	337	-0-	-1554	-0-	19 1	318 2	Y	-0-			74
02		1708 #	1520	-0-	-188	-0-	86 1	1434 2	Y	-0-			74
-----													
FORBES, JOHN OPERATING			WELL #:	275608	RRCID ->	133897	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5063 - 5073	
STROMAN EST.													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
-----													
HOME PETROLEUM CORP.			WELL #:	396852	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 - 5093	
ALONZO BENAVIDES "E"													
09		480 #	453	-0-	-27	-0-	429 2	24 9	N	22	18	1	62
10		496 #	443	-0-	-53	-0-	428 2	15 9	N	14			76
11		450 #	412	-0-	-38	-0-	397 2	15 9	N	14	14	1	76
12		476 R	476	-0-	-0-	-0-	464 2	12 9	N	11			87
01		465 #	411	-0-	-54	-0-	400 2	11 9	N	10			97
02		420 #	403	-0-	-17	-0-	361 2	42 9	N	38	131	1	4
-----													
BENAVIDES, A. "C"			WELL #:	4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 - 5093	
09		450 #	356	-0-	-94	-0-	330 2	26 9	N	24	18	1	63
10		465 #	361	-0-	-104	-0-	341 2	20 9	N	18	70	1	11
11		390 #	126	-0-	-264	-0-	111 2	15 9	N	14	10	1	15
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	13			28
01		372 #	153	-0-	-219	-0-	141 2	12 9	N	11			39
02		336 #	324	-0-	-12	-0-	296 2	28 9	N	25	13	1	51

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852										
HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	795 R	795	-0-	-0-	-0-	742	2	53 9	N	48	37 1	16
10	868 #	782	-0-	-86	-0-	779	2	3 9	N	3		19
11	840 #	803	-0-	-37	-0-	770	2	33 9	N	30	30 1	19
12	868 #	20	-0-	-848	-0-	14	2	6 9	N	5		24
01	837 #	626	-0-	-211	-0-	620	2	6 9	N	5		29
02	756 #	362	-0-	-394	-0-	340	2	22 9	N	20	20 1	29

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098		
09	270 #	242	-0-	-28	-0-	227	2	15 9	N	14	14 1	133
10	310 #	253	-0-	-57	-0-	235	2	18 9	N	16	124 1	25
11	300 #	232	-0-	-68	-0-	217	2	15 9	N	14	10 1	29
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	253	2	17 9	N	15		44
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12 9	N	11		55
*02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	210	2	26 9	N	24	14 1	65

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120		
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	304	2	18 9	N	16	16 1	29
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15 9	N	14		43
11	360 #	282	-0-	-78	-0-	265	2	17 9	N	15	12 1	46
12	372 #	300	-0-	-72	-0-	282	2	18 9	N	16		62
01	372 #	286	-0-	-86	-0-	262	2	24 9	N	22	75 1	9
02	308 #	290	-0-	-18	-0-	259	2	31 9	N	28	15 1	22

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
C.B. PRODUCTION		119905										
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		76
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		76
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		76
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		76
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		76
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-	-0-
						36	4					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-	-0-
						71	4					
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-	-0-
						11	4					
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT		-0-



EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
KENEDY, JOHN G. JR., "J"		WELL #:	15	RRCID ->	091486	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	14172	PERF.12985 - 13732						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, J.G. JR. "J"		WELL #:		17		RRCID ->		170624		COMPL. DATE		12/15/1998		TOTAL DEPTH		15120		PERF.13872 - 14816	
09	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	410	1	9781	3	Y	104	104	1			12			
						114	9												
10	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	449	1	9671	3	Y	108	104	1			16			
						119	9												
11	9600 X	8937	-0-	-663	-0-	202	1	8626	3	Y	96	105	1			7			
						3	4	106	9										
12	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	184	1	9684	3	Y	119	111	1			15			
						7	4	131	9										
*01	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	225	1	9705	3	Y	103	105	1			13			
						113	9												
02	8960 X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					13			

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		18		RRCID ->		174530		COMPL. DATE		08/26/1999		TOTAL DEPTH		14721		PERF.13400 - 14550	
09	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	669	1	15968	3	Y	196	197	1			22			
						216	9												
10	16120 X	9458	-0-	-6662	-0-	414	1	8915	3	Y	117	120	1			19			
						129	9												
11	15630 X	7932	-0-	-7698	-0-	179	1	7640	3	Y	99	110	1			8			
						4	4	109	9										
12	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	347	1	18175	3	Y	258	234	1			32			
						15	4	284	9										
*01	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	445	1	19219	3	Y	237	240	1			29			
						1	4	261	9										
02	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					29			

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		19		RRCID ->		176928		COMPL. DATE		01/01/2000		TOTAL DEPTH		14480		PERF.13378 - 14418	
09	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	444	1	10609	3	Y	47	48	1			5			
						52	9												
10	10974 X	10572	-0-	-402	-0-	467	1	10052	3	Y	48	46	1			7			
						53	9												
11	10620 X	8055	-0-	-2565	-0-	183	1	7829	3	Y	38	42	1			3			
						1	4	42	9										
12	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	237	1	12495	3	Y	65	60	1			8			
						4	4	72	9										
*01	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	275	1	11918	3	Y	54	55	1			7			
						59	9												
02	10360 X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					7			

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	478	1	11417	3	Y	126	126	1		14
							139	9								
10		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	523	1	11269	3	Y	133	127	1		20
							146	9								
11		11280 X	10981	-0-	-299	-0-	248	1	10593	3	Y	124	134	1		10
							4	4	136	9						
12		12431 X	11457	-0-	-974	-0-	211	1	11083	3	Y	141	133	1		18
							8	4	155	9						
*01		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	293	1	12640	3	Y	140	141	1		17
							1	4	154	9						
02		11228 X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					Y	NO RPT				17
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449																
09		10950 X	10515	-0-	-435	-0-	418	1	9981	3	Y	105	105	1		12
							116	9								
10		11625 X	9730	-0-	-1895	-0-	427	1	9192	3	Y	101	98	1		15
							111	9								
11		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	268	1	11440	3	Y	121	127	1		9
							4	4	133	9						
12		11377 X	9833	-0-	-1544	-0-	181	1	9494	3	Y	136	128	1		17
							8	4	150	9						
01		10881 X	9950	-0-	-931	-0-	223	1	9657	3	Y	64	72	1		9
							70	9								
02		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT				9
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756																
09		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	424	1	10122	3	Y	318	318	1		36
							350	9								
10		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	469	1	10087	3	Y	334	320	1		50
							367	9								
11		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	234	1	9835	3	Y	325	350	1		25
							12	4	358	9						
12		10850 X	10357	-0-	-493	-0-	190	1	9759	3	Y	352	332	1		45
							21	4	387	9						
01		10850 X	10548	-0-	-302	-0-	233	1	9971	3	Y	312	319	1		38
							1	4	343	9						
02		9800 X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT				38

-----													
EL PAISTLE, DEEP (FRIQ)			//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		25	RRCID -> 185238			COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 17825	PERF.13652 - 17601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		870 N	666	-0-	-204	-0-	25 1	601 3	Y	36	36 1		4
							40 9						
10		744 N	638	-0-	-106	-0-	27 1	571 3	Y	36	35 1		5
							40 9						
11		660 N	511	-0-	-149	-0-	11 1	466 3	Y	30	33 1		2
							1 4	33 9					
12		682 N	676	-0-	-6	-0-	12 1	616 3	Y	42	39 1		5
							2 4	46 9					
*01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	14 1	570 3	Y	34	35 1		4
							37 9						
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		26	RRCID -> 186028			COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 14830	PERF.13683 - 14545	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		27	RRCID -> 186225			COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 14825	PERF.13050 - 14524	
09		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	238 1	5687 3	Y	57	58 1		6
							63 9						
10		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	263 1	5654 3	Y	61	58 1		9
							67 9						
11		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	139 1	5923 3	Y	64	68 1		5
							2 4	70 9					
12		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	121 1	6346 3	Y	74	70 1		9
							4 4	81 9					
*01		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	139 1	6021 3	Y	62	63 1		8
							68 9						
02		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		28	RRCID -> 188195			COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 17320	PERF.15934 - 16756	
09		8670 X	7898	-0-	-772	-0-	313 1	7485 3	Y	91	92 1		10
							100 9						
10		8215 X	8034	-0-	-181	-0-	352 1	7574 3	Y	98	93 1		15
							108 9						
11		7950 X	7286	-0-	-664	-0-	165 1	7053 3	Y	60	70 1		5
							2 4	66 9					
12		8215 X	7783	-0-	-432	-0-	144 1	7557 3	Y	71	67 1		9
							4 4	78 9					
01		8153 X	6396	-0-	-1757	-0-	143 1	6198 3	Y	50	53 1		6
							55 9						
02		7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-			Y	NO RPT			6
-----													

-----														
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	3	Y	16	14 1	2
							18	9						
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	48	1	2535	3	Y	24	21 1	3
							1	4	26	9				
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579														
09		6810 X	5888	-0-	-922	-0-	234	1	5593	3	Y	55	56 1	6
							61	9						
10		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	270	1	5809	3	Y	62	59 1	9
							68	9						
11		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	140	1	5957	3	Y	63	67 1	5
							2	4	69	9				
12		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	124	1	6488	3	Y	74	70 1	9
							4	4	81	9				
*01		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	149	1	6448	3	Y	65	66 1	8
							72	9						
02		5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028														
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	123	1	2943	3	Y	138	137 1	15
							152	9						
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	123	1	2645	3	Y	132	127 1	20
							145	9						
11		2760 X	2312	-0-	-448	-0-	51	1	2141	3	Y	105	117 1	8
							4	4	116	9				
12		2945 X	2681	-0-	-264	-0-	49	1	2477	3	Y	134	125 1	17
							8	4	147	9				
01		2945 X	2748	-0-	-197	-0-	60	1	2555	3	Y	120	122 1	15
							1	4	132	9				
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-				Y	NO RPT			15
-----														
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443														
09		12300 X	10543	-0-	-1757	-0-	418	1	9986	3	Y	126	133 1	15
							139	9						
10		17732 X	14007	-0-	-3725	-0-	616	1	13258	3	Y	121	118 1	18
							133	9						
11		17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	389	1	16624	3	Y	136	144 1	10
							5	4	150	9				
12		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	386	1	20324	3	Y	182	169 1	23
							11	4	200	9				
*01		20134 X	20134	-0-	-0-	-0-	451	1	19516	3	Y	151	155 1	19
							1	4	166	9				
02		16016 X	NO RPT	-0-	-16016	-0-				Y	NO RPT			19

-----																	
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		1350 N	1174	-0-	-176	-0-	43	1	1023	3	Y	98	98	1			11
							108	9									
10		1209 N	963	-0-	-246	-0-	39	1	832	3	Y	84	82	1			13
							92	9									
11		1110 N	904	-0-	-206	-0-	20	1	794	3	Y	79	86	1			6
							3	4									
12		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	19	1	920	3	Y	100	93	1			13
							6	4									
*01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	112	112	1			13
							1	4									
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					13
-----																	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986																	
09		1680 X	1402	-0-	-278	-0-	54	1	1280	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
10		1550 N	1435	-0-	-115	-0-	60	1	1286	3	Y	81	76	1			12
							89	9									
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	48	1	1962	3	Y	126	129	1			9
							5	4									
12		1457 N	530	-0-	-927	-0-	10	1	481	3	Y	34	38	1			5
							2	4									
01		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	26	1	1113	3	Y	68	65	1			8
							75	9									
02		2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					8
-----																	
KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676																	
09		4110 X	2115	-0-	-1995	-0-	85	1	2030	3	Y	-0-					-0-
10		4247 X	1972	-0-	-2275	-0-	87	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11		4350 X	3713	-0-	-637	-0-	84	1	3629	3	Y	-0-					-0-
12		4495 X	2192	-0-	-2303	-0-	41	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*01		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	121	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430																	
09		18420 X	15340	-0-	-3080	-0-	609	1	14549	3	Y	165	162	1			18
							182	9									
10		19034 X	12186	-0-	-6848	-0-	534	1	11500	3	Y	138	135	1			21
							152	9									
11		18420 X	6382	-0-	-12038	-0-	144	1	6155	3	Y	73	88	1			6
							3	4									
12		18662 X	12509	-0-	-6153	-0-	231	1	12094	3	Y	159	145	1			20
							9	4									
*01		17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	392	1	16941	3	Y	192	189	1			23
							1	4									
02		14308 X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT					23

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061									
JOHN G. KENEDY, JR. "E"		WELL #: 57		RRCID -> 198150		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	193 1	902 3	Y	2	2 1	-0-
						23 4	2 9				
10	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	167 1	905 3	Y	2	2 1	-0-
						22 4	2 9				
11	1200 N	940	-0-	-260	-0-	105 1	619 3	Y	2	2 1	-0-
						214 4	2 9				
12	1147 N	743	-0-	-404	-0-	73 1	439 3	Y	1	1 1	-0-
						230 4	1 9				
01	992 N	693	-0-	-299	-0-	85 1	578 3	Y	1	1 1	-0-
						29 4	1 9				
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RISKEN, CARL F.		WELL #: 6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088			
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	446 1	10648 3	Y	132	132 1	15
						145 9					
10	11501 X	11413	-0-	-88	-0-	500 1	10759 3	Y	140	134 1	21
						154 9					
11	11130 X	10540	-0-	-590	-0-	238 1	10152 3	Y	132	143 1	10
						5 4	145 9				
12	11625 X	10648	-0-	-977	-0-	196 1	10281 3	Y	147	138 1	19
						9 4	162 9				
01	11625 X	11117	-0-	-508	-0-	248 1	10723 3	Y	132	135 1	16
						1 4	145 9				
02	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 36		RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814			
09	4890 X	4195	-0-	-695	-0-	165 1	3929 3	Y	92	93 1	10
						101 9					
10	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	181 1	3892 3	Y	96	92 1	14
						106 9					
11	4350 X	3852	-0-	-498	-0-	87 1	3662 3	Y	91	98 1	7
						3 4	100 9				
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	90 1	4721 3	Y	78	75 1	10
						5 4	86 9				
*01	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	119 1	5138 3	Y	46	50 1	6
						51 9					
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 37		RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790			
09	5790 X	5476	-0-	-314	-0-	216 1	5164 3	Y	87	87 1	10
						96 9					
10	5828 X	5653	-0-	-175	-0-	246 1	5304 3	Y	94	90 1	14
						103 9					
11	5640 X	5291	-0-	-349	-0-	119 1	5070 3	Y	90	97 1	7
						3 4	99 9				
12	5828 X	5722	-0-	-106	-0-	105 1	5467 3	Y	129	120 1	16
						8 4	142 9				
01	5673 X	5582	-0-	-91	-0-	124 1	5311 3	Y	133	133 1	16
						1 4	146 9				
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #: 38		RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.16444	- 16868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13128	- 13176
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	166 1	3970 3	Y	106	107 1	12
							117 9					
10		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	195 1	4201 3	Y	119	113 1	18
							131 9					
11		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	97 1	4081 3	Y	115	124 1	9
							4 4	127 9				
12		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	81 1	4167 3	Y	146	137 1	18
							9 4	161 9				
01		4185 X	4135	-0-	-50	-0-	91 1	3897 3	Y	133	135 1	16
							1 4	146 9				
02		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		16

KENEDY, JR., JOHN G. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13788	- 13800
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	35 1	847 3	Y	42	41 1	5
							46 9					
10		T. A.	1349	-0-	1349	1349	57 1	1223 3	Y	63	59 1	9
							69 9					
11		T. A.	1089	-0-	1089	2438	24 1	1006 3	Y	52	57 1	4
							2 4	57 9				
12		T. A.	1515	-0-	1515	3953	28 1	1395 3	Y	79	73 1	10
							5 4	87 9				
01		T. A.	1541	-0-	1541	5494	34 1	1430 3	Y	70	71 1	9
							77 9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5494			Y	NO RPT		9

KENEDY, JOHN G., JR "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451	- 16426
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825	- 13890
09		750 N	109	-0-	-641	-0-	4 1	104 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		465 N	29	-0-	-436	-0-	1 1	28 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	2	-0-	-268	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754	- 11796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	6000 X	4882	-0-	-1118	-0-	174	1	4147	3	Y	510	512	1	57
						561	9							
10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	217	1	4632	3	Y	608	575	1	90
						669	9							
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	113	1	4481	3	Y	583	628	1	45
						21	4	641	9					
12	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	100	1	4738	3	Y	662	623	1	84
						39	4	728	9					
01	5425 X	4696	-0-	-729	-0-	98	1	4029	3	Y	515	535	1	64
						2	4	567	9					
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT			64
-----														
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770	- 16830		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDEY, J.G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568	- 11659		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620		
09	5370 X	3117	-0-	-2253	-0-	113	1	2708	3	Y	269	281	1	31
						296	9							
10	3844 X	2927	-0-	-917	-0-	118	1	2515	3	Y	267	258	1	40
						294	9							
11	4290 X	1740	-0-	-2550	-0-	38	1	1520	3	Y	160	187	1	13
						6	4	176	9					
12	4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	60	1	2885	3	Y	327	300	1	40
						19	4	360	9					
01	4433 X	1371	-0-	-3062	-0-	29	1	1202	3	Y	126	148	1	18
						1	4	139	9					
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT			18



EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		35096 X	35096	-0-	-0-	-0-	1372 1	32771 3	Y	866	873 1		98
							953 9						
10		36239 X	33543	-0-	-2696	-0-	1449 1	31171 3	Y	838	810 1		126
							1 4	922 9					
11		35400 X	30342	-0-	-5058	-0-	681 1	28776 3	Y	779	845 1		60
							28 4	857 9					
12		36580 X	32382	-0-	-4198	-0-	594 1	30748 3	Y	897	843 1		114
							53 4	987 9					
01		36580 X	29971	-0-	-6609	-0-	664 1	28470 3	Y	758	778 1		94
							3 4	834 9					
02		32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-			Y	NO RPT			94
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259													
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	46 1	1107 3	Y	12	13 1		1
							13 9						
10		1054 N	642	-0-	-412	-0-	28 1	605 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
11		1140 N	284	-0-	-856	-0-	6 1	275 3	Y	3	4 1		-0-
							3 9						
12		1209 N	226	-0-	-983	-0-	4 1	219 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	13 1	549 3	Y	7	6 1		1
							8 9						
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098													
09		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	556 1	13276 3	Y	206	208 1		23
							227 9						
10		14322 X	13897	-0-	-425	-0-	606 1	13054 3	Y	215	206 1		32
							237 9						
11		13860 X	12118	-0-	-1742	-0-	273 1	11628 3	Y	191	208 1		15
							7 4	210 9					
12		14539 X	12852	-0-	-1687	-0-	237 1	12359 3	Y	221	208 1		28
							13 4	243 9					
01		14539 X	13084	-0-	-1455	-0-	292 1	12574 3	Y	197	201 1		24
							1 4	217 9					
02		13132 X	NO RPT	-0-	-13132	-0-			Y	NO RPT			24

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
CLEOPATRA		WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 8178 - 9700	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	589 1	3892 2	N	8		254
10	4991 X	3855	-0-	-1136	-0-	545 1	3302 2	N	7		261
11	5070 X	2605	-0-	-2465	-0-	195 1	2225 2	N	168	354 1	75
12	5239 X	2278	-0-	-2961	-0-	185 9	2241 2	N	7		82
01	5239 X	2917	-0-	-2322	-0-	29 1	2684 2	N	179	171 1	90
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	8 9		N	NO RPT		90

MULHOLLAND, ETAL		28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		916954									
		WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF. 8128 - 8142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL PUERTO ( CROCKETT A)		28143 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
SANCHEZ, Y.		WELL #:	1 C	RRCID ->	030590	COMPL. DATE	07/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017											

EL PUERTO ( CROCKETT C)		28143 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
SANCHEZ, Y.		WELL #:	1 T	RRCID ->	010238	COMPL. DATE	08/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017											

EL PUERTO (850)		28143 452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
GUERRA, F.B.		WELL #:	2	RRCID ->	089351	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	3659	PERF. 854 - 856	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

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

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

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

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

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

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

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

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
ORPHAN WELLS, LLC				627006							
HINOJOSA, ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 141392	COMPL. DATE 04/10/1992	TOTAL DEPTH 4419	PERF. 4326	-	4344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL STAGGS (6100)				28180 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
GUERRA BROS.				WELL #: 9	RRCID -> 193691	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6051	-	6105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL STAGGS (7330)				28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HINOJOSA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 072956	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7880	-	7920	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GARZA ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 096425	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7867	-	7942	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BARRERA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	-	7824	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
BARRERA UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 188372	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 6840	-	6848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456								
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	420	1	700	2	N	1	2	1			99
						2220	3		1	9						
10	4061 X	3303	-0-	-758	-0-	440	1	2850	3	N	12	2	1			109
						13	9									
11	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	455	1	2922	3	N	3	2	1			110
						3	9									
12	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	477	1	2641	3	N	5	2	1			113
						6	9									
01	3565 X	3080	-0-	-485	-0-	457	1	2620	3	N	3	4	1			112
						3	9									
02	3164 X	2928	-0-	-236	-0-	433	1	2494	3	N	1					113
						1	9									

  

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034								
09	3000 N	1718	-0-	-1282	292	207	1	345	2	N	65	6	1			220
						1094	3		72	9						
10	1985 N	1693	-0-	-292	-0-	217	1	1410	3	N	60	196	1			84
						66	9									
11	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	204	1	1308	3	N	55	6	1			133
						61	9									
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	195	1	1081	3	N	53	7	1			179
						58	9									
01	1705 N	1351	-0-	-354	-0-	193	1	1106	3	N	47	14	1			212
						52	9									
02	1456 N	1388	-0-	-68	-0-	200	1	1152	3	N	33	200	1			45
						36	9									

  

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260								
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	13	1	21	2	N	-0-					48
						68	3									
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					48
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	N	-0-					48
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-					48
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-					48
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	20	1	113	3	N	-0-					48

  

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	1					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	1					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

  

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	3	6				-0-

  

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

  

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	125 1	209 2	N	30	3	1					167
						661 3	33 9									
10	2325 X	934	-0-	-1391	-0-	119 1	772 3	N	39	3	1					203
						43 9										
11	2490 X	679	-0-	-1811	-0-	87 1	557 3	N	32	190	1					45
						35 9										
12	2573 X	1426	-0-	-1147	-0-	212 1	1170 3	N	40	5	1					80
						44 9										
01	2573 X	1765	-0-	-808	-0-	254 1	1459 3	N	47	12	1					115
						52 9										
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	215 1	1234 3	N	51	7	1					159
						56 9										

  

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 7518 - 7538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	29002 X	29002	-0-	-0-	3638 1	6071 2	N	36	29 1	12	
					19253 3	40 9					
10	39370 X	26474	-0-	-12896	3528 1	22869 3	N	70	60 1	22	
					77 9						
11	33870 X	27372	-0-	-6498	3682 1	23642 3	N	44	46 1	20	
					48 9						
12	32302 X	21410	-0-	-10892	3240 1	17955 3	N	195	147 1	68	
					215 9						
01	32302 X	19210	-0-	-13092	2843 1	16304 3	N	57	105 1	20	
					63 9						
02	27076 X	20215	-0-	-6861	2982 1	17154 3	N	72	70 1	22	
					79 9						

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EL TANQUE (500)				28187 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
POOR BOY OILFIELD SERVICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	102290	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 500 - 510
WARDNER 1-C											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 240 - 625
VELA											
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9952 - 10089
CAGE RANCH											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.// 28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005														
CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468								
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	119	1	318	2	N	5					178
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	179	1	289	2	N	4					182
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	56	1	81	2	N	10	130	1			62
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	136	1	476	2	N	23					85
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	91	1	355	2	N	-0-					85
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	5	1	73	2	N	-0-					85

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206								
09	2730 X	1208	-0-	-1522	-0-	328	1	880	2	N	-0-					102
10	2821 X	547	-0-	-2274	-0-	209	1	338	2	N	-0-					102
11	2730 X	411	-0-	-2319	-0-	167	1	244	2	N	-0-					102
12	1736 X	478	-0-	-1258	-0-	106	1	372	2	N	-0-					102
01	1240 X	281	-0-	-959	-0-	57	1	224	2	N	-0-					102
*02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	132	1	2134	2	N	-0-					102

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18



ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005													
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9282 - 9495
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3150 X	2603	-0-	-547	-0-	707 1	1896 2	N	-0-		75		
10	3255 X	2788	-0-	-467	-0-	1063 1	1722 2	N	3		78		
11	3150 X	2415	-0-	-735	-0-	980 1	1433 2	N	2		80		
12	2976 X	2496	-0-	-480	-0-	549 1	1928 2	N	17		97		
01	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	484 1	1887 2	N	-0-		97		
02	2520 X	2027	-0-	-493	-0-	119 1	1908 2	N	-0-		97		
-----													
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9214 - 9370
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	111 1	297 2	N	-0-		33		
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	191 1	310 2	N	-0-		33		
11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	196 1	287 2	N	-0-		33		
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	97 1	340 2	N	-0-		33		
01	496 X	407	-0-	-89	-0-	83 1	324 2	N	-0-		33		
02	448 X	282	-0-	-166	-0-	16 1	266 2	N	-0-		33		
-----													
ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL			
APV MCCAMEY LLC 028617													
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8162 - 8448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8222 - 8262
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8426 - 8608
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
LINN OPERATING, INC. 501545										CNTY: BROOKS			
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8198 - 8208
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCR-STATE 366/74/64/54 D		WELL #: 5404 F		RRCID -> 145742		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	678	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	2170 N	1705	-0-	-465	-0-	682	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1370	-0-	-580	-0-	535	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1100	-0-	-760	-0-	524	1	576	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	620	-0-	-1085	-0-	193	1	427	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	750	-0-	-538	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-
-----																
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269								
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	504	1	835	2	N	-0-					-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	435	1	652	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	614	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	558	1	614	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	490	-0-	-595	-0-	153	1	337	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	988	-0-	-468	-0-	330	1	658	2	N	-0-					-0-
-----																
DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	529 1	877 2	N	-0-	-0-
10	3069	N	1985	-0-	-1084	-0-	794 1	1191 2	N	-0-	-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	681 1	1061 2	N	-0-	-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	742 1	817 2	N	-0-	-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	672 1	1481 2	N	-0-	-0-
02	1624	N	874	-0-	-750	-0-	292 1	582 2	N	-0-	-0-
-----											
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230			
09	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	381 1	631 2	N	-0-	-0-
10	1922	N	1259	-0-	-663	-0-	504 1	755 2	N	-0-	-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	474 1	739 2	N	-0-	-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	572 1	630 2	N	-0-	-0-
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	284 1	625 2	N	-0-	-0-
02	1120	N	323	-0-	-797	-0-	108 1	215 2	N	-0-	-0-
-----											
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257			
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	25 1	41 2	N	-0-	-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254			
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	496 1	823 2	N	-0-	-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	410 1	615 2	N	-0-	-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	487 1	759 2	N	-0-	-0-
12	1364	N	921	-0-	-443	-0-	438 1	483 2	N	-0-	-0-
01	1023	N	792	-0-	-231	-0-	247 1	545 2	N	-0-	-0-
02	1176	N	548	-0-	-628	-0-	183 1	365 2	N	-0-	-0-
-----											
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
09	300 N	90	-0-	-210	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
09	2850 X	1685	-0-	-1165	-0-	634	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	621	1	932	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	1561	-0-	-1289	-0-	610	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1736 X	1679	-0-	-57	-0-	799	1	880	2	N	-0-					-0-
01	1736 X	1464	-0-	-272	-0-	457	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1568 X	1065	-0-	-503	-0-	356	1	709	2	N	-0-					-0-
-----																
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

TRACE OPERATING, LLC		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DCRC 366		WELL #:		3610-C	RRCID ->	148719	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6958 - 6972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		6417	RRCID ->	149935	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 6956 - 6983
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DCRC 76		WELL #:		8	RRCID ->	215023	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6946 - 7019
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRACE OPERATING, LLC		863902		DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	151330	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6942 - 6984
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2	Y	-0-		-0-		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	Y	-0-		-0-		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2	Y	-0-		-0-		
12	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	Y	-0-		-0-		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2	Y	-0-		-0-		
02	56 N	54	-0-	-2	-0-		54	2	Y	-0-		-0-		

DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 C	RRCID ->	151340	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7028 - 7048	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-		980	2	Y	-0-		-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2	Y	-0-		-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2	Y	-0-		-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2	Y	-0-		-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #:		1	RRCID ->	222446	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8373 - 8410	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-		177	2	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2	N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 174542		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176541		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344								
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	2	N	-0-				-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	266	2	N	-0-				-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	140	1	381	2	N	-0-				-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	N	-0-				-0-
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	63	1	164	2	N	-0-				-0-
02	476	N	189	-0-	-287	-0-	53	1	136	2	N	-0-				-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 179104		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485								
09	960	N	656	-0-	-304	-0-	176	1	480	2	N	-0-				-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	340	1	968	2	N	-0-				-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	246	1	670	2	N	-0-				-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	356	1	981	2	N	-0-				-0-
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	317	1	831	2	N	-0-				-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	163	1	421	2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CAVAZOS		WELL #:		3	RRCID ->	184341	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12646 - 12706	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAVAZOS		WELL #:		4	RRCID ->	185565	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12240 - 12450	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAVAZOS		WELL #:		7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12366 - 12529	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
09	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	6377	1	17417	2	N	-0-	
10	23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	6178	1	17568	2	N	-0-	
11	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	6121	1	16692	2	N	-0-	
12	23108 X	23108	-0-	-0-	-0-	6146	1	16962	2	N	-0-	
01	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	6135	1	16053	2	N	-0-	
*02	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	6167	1	15838	2	N	113	
						124	9					
-----												
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197			RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983	
LOPEZ G.U.		WELL #:		1								
09	2310 X	105	-0-	-2205	-0-	105	2			N	-0-	
10	DLQ G-10	301	-0-	301	-0-	301	2			N	-0-	
11	DLQ G-10	118	-0-	118	-0-	419	2			N	-0-	
12	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	633	2			N	-0-	
01	DLQ G-10	194	-0-	194	-0-	827	2			N	-0-	
02	DLQ G-10	91	-0-	91	-0-	918	2			N	-0-	
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)			28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33100 /TR 48/			WELL #:		3 U RRCID -> 055155		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)			28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		5 M RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TSL 33105/TR 53/			WELL #:		12 RRCID -> 258554		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)			28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		5 L RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33100 /TR 48/			WELL #:		3 L RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		2 U RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		//CONT.//		28991 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	273915	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9164 - 9172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DELQ	PR	6	-0-	6	6	2		Y	-0-			-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	280989	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9026 - 9034			
09	DELQ	PR	32809	-0-	32809	32809	1564	1	30793	2	Y	317	317	1	-0-
							103	4	349	9					
10	DELQ	PR	30918	-0-	30918	63727	2203	1	28128	2	Y	322	322	1	-0-
							233	4	354	9					
11	86327	X	22600	-0-	-63727	-0-	366	1	21853	2	Y	290	290	1	-0-
							62	4	319	9					
12	37200	X	25192	-0-	-12008	-0-	227	1	24482	2	Y	370	370	1	-0-
							76	4	407	9					
01	33914	X	23388	-0-	-10526	-0-	228	1	22772	2	Y	296	296	1	-0-
							62	4	326	9					
02	30632	X	NO RPT	-0-	-30632	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)		28991 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		2 L	RRCID ->	046645	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		11	RRCID ->	258438	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9770 - 9980			
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	92	1	8	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	71	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL M-098041/ TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	273884	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	9779 - 9784			
09	30000	X	21438	-0-	-8562	-0-	1031	1	20168	2	N	156	156	1	-0-
							67	4	172	9					
10	28737	X	19099	-0-	-9638	-0-	1369	1	17426	2	N	146	146	1	-0-
							143	4	161	9					
11	25890	X	14106	-0-	-11784	-0-	229	1	13731	2	N	97	97	1	-0-
							39	4	107	9					
12	19747	X	15222	-0-	-4525	-0-	138	1	14892	2	N	133	133	1	-0-
							46	4	146	9					
01	19747	X	13129	-0-	-6618	-0-	129	1	12966	2	N	-0-			-0-
							34	4							
02	17836	X	NO RPT	-0-	-17836	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	3 U	RRCID ->	040070	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID ->	175760	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	9964 - 10136	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 U	RRCID ->	187460	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10222 - 10234	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221667	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9920 - 9956	
09	0 W	7565	-0-	7565	54512	367	1	6716	2	Y	417	417	1	-0-
						23	4	459	9					
10	61418 X	6906	-0-	-54512	-0-	471	1	5959	2	Y	388	388	1	-0-
						49	4	427	9					
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	99	1	5916	2	Y	233	233	1	-0-
						17	4	256	9					
12	17484 X	8475	-0-	-9009	-0-	75	1	8009	2	Y	333	333	1	-0-
						25	4	366	9					
01	12307 X	7458	-0-	-4849	-0-	70	1	7022	2	Y	315	315	1	-0-
						19	4	347	9					
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)				28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID ->	175248	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	10126 - 10136	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10106 - 10134	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)													28991 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475											
TSL 33105/TR 53/													WELL #:		6 L		RRCID -> 175246		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	571	1	1542	2	Y	5	5	1	-0-									
							4	4		6	9													
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	Y	2	2	1	-0-									
							2	4		2	9													
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	470	2	Y	-0-			-0-									
							1	4																
12		607 R	607	-0-	-0-	-0-	9	1	596	2	Y	-0-			-0-									
							2	4																
01		2201 #	954	-0-	-1247	-0-	15	1	930	2	Y	5	5	1	-0-									
							3	4		6	9													
*02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)													28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475											
TSL 33105 /TR 53/													WELL #:		3 L		RRCID -> 039852		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

TSL 33105/ TR 53/													WELL #:		7 L		RRCID -> 187453		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10707 - 11519	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-									
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-									
							1	4																
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	2	1	105	2	Y	-0-			-0-									
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			-0-									
							1	4																
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-			-0-									
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)													28991 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475											
STATE TRACT 49													WELL #:		1 L		RRCID -> 106090		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12266 - 12282	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)													28991 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475											
STATE TRACT 52-7 UNIT													WELL #:		7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 8932 - 8940	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-									

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)		//CONT.//		28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID ->	266645	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8834 - 8867
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	38005 X	18928	-0-	-19077 B	-0-	910 1	17812 2	Y	133	133 1	-0-
						60 4	146 9				
10	20274 X	18470	-0-	-1804 B	-0-	1309 1	16869 2	Y	140	140 1	-0-
						138 4	154 9				
11	18450 X	13723	-0-	-4727 B	-0-	223 1	13351 2	Y	101	101 1	-0-
						38 4	111 9				
12	19065 X	15610	-0-	-3455 B	-0-	142 1	15260 2	Y	145	145 1	-0-
						48 4	160 9				
01	19561 X	15357	-0-	-4204 B	-0-	149 1	15006 2	Y	146	146 1	-0-
						41 4	161 9				
02	17668 X	NO RPT	-0-	-17668 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		9	RRCID ->	273882	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8843 - 8894
09	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)				28991 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
STATE TRACT 49		WELL #:		1 U	RRCID ->	151789	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10316 - 10333
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)				28991 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID ->	187455	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10707 - 10786
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID ->	194843	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10494 - 10586
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		9	RRCID ->	195589	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9969 - 10253
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11528 - 11576		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12264 - 12452		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6		RRCID ->		213638		COMPL. DATE		09/06/2005		TOTAL DEPTH		12516		PERF.11324 - 12037		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-										-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-										-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-										-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-										-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	115		115	1							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-U	RRCID ->	180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10038 - 10072		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10389 - 10452		
09	0 N	2204	-0-	2204 B	-1836620	105 1	2061 2	Y	28	28 1		-0-
						7 4	31 9					
10	0 N	2235	-0-	2235 B	-1834385	161 1	2025 2	Y	30	30 1		-0-
						16 4	33 9					
11	540 N	1561	-0-	1021 B	-1833364	25 1	1508 2	Y	22	22 1		-0-
						4 4	24 9					
12	0 N	2043	-0-	2043 B	-1831321	18 1	1985 2	Y	31	31 1		-0-
						6 4	34 9					
01	0 N	2109	-0-	2109 B	-1829212	20 1	2048 2	Y	32	32 1		-0-
						6 4	35 9					
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-1829212			Y	NO RPT			-0-

-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709												
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-9) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474												
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468												
-----												
09		6 X	-0-	-0-	-6		-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460												
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
-----												
ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602												
-----												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) //CONT.// 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215												
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	454	-0-	-259	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	417	-0-	-393	-0-	417	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440												
09	5130 X	2434	-0-	-2696	-0-	2434	2	Y	-0-			-0-
10	4526 X	2441	-0-	-2085	-0-	2441	2	Y	-0-			-0-
11	4380 X	2576	-0-	-1804	-0-	2576	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	2385	-0-	-1924	-0-	2385	2	Y	-0-			-0-
01	3875 X	2160	-0-	-1715	-0-	2160	2	Y	-0-			-0-
02	2408 X	1969	-0-	-439	-0-	1969	2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756												
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	27	1	4	4			7
						4	9					
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-	4 1 3
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	31	1	435	3	Y	-0-	3
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-	3
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	-0-	3 1 -0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	4	4
						4	9					

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522												
09	2968	2968	-0-	-0-	-0-	153	1	2763	3	Y	47	55 1 7
						52	9					
10	8463 #	6794	-0-	-1669	-0-	320	1	6335	3	Y	126	99 1 34
						139	9					
11	8730 #	7055	-0-	-1675	-0-	332	1	6530	3	Y	175	172 1 37
						193	9					
12	9021 #	6970	-0-	-2051	-0-	332	1	6476	3	Y	147	155 1 29
						162	9					
01	7013 R	7013	-0-	-0-	-0-	341	1	6518	3	Y	140	148 1 21
						154	9					
*02	7640 R	7640	-0-	-0-	-0-	310	1	7207	3	Y	112	91 1 42
						123	9					

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EAGLE OIL & GAS CO.		238634													
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1UC		RRCID -> 010263		COMPL. DATE 11/21/1960		TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363													
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 90C		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENCINITAS (V-16)		29010 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCGILL O/A		WELL #:	1LC	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8380 - 8459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:	12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8600 - 8776
09	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	7 1	127 3	Y	-0-	-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	5 1	91 3	Y	-0-	-0-
11	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	5 1	88 3	Y	-0-	-0-
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	4 1	80 3	Y	-0-	-0-
*02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	4 1	89 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
MCGILL BROS. NCT-1		90T									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:	90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8650 - 8663
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		107	-0-	107 B	107	11 1	90 2	Y	5	5
							6 9				
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	107			Y	-0-	5
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	107			Y	-0-	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 107											

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
LOPEZ, G. G.		WELL #:	3	RRCID ->	196328	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8748 - 8802
09	2850	X	1641	-0-	-1209	-0-	1641 2		Y	-0-	-0-
10	2542	N	1624	-0-	-918	-0-	1624 2		Y	-0-	-0-
11	2190	N	1746	-0-	-444	-0-	1746 2		Y	-0-	-0-
12	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1410 2		Y	-0-	-0-
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459 2		Y	-0-	-0-
02	1624	N	466	-0-	-1158	-0-	466 2		Y	-0-	-0-

LOPEZ		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOPEZ		238634									
LOPEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204111	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8682 - 8700
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	205721	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8772 - 8827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
LOPEZ		WELL #:		7	RRCID ->	250077	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8768 - 8810			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210		
09	2400	N	2136	-0-	-264	-0-	107	1	1942	3	Y	79	80	1	11
							87	9							
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	3	Y	104	85	1	30
							114	9							
11	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	100	1	1962	3	Y	122	125	1	27
							134	9							
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	Y	92	101	1	18
							101	9							
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	100	1	1912	3	Y	93	98	1	13
							102	9							
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	93	1	2154	3	Y	80	64	1	29
							88	9							
-----															
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1-T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8990 - 9020			
09	3390	X	2556	-0-	-834	-0-	145	1	2407	3	Y	4			14
							4	9							
10	T. A.		2985	-0-	2985	2985	162	1	2803	3	Y	18	15	1	17
							20	9							
11	T. A.		2086	-0-	2086	5071	138	1	1934	3	Y	13			30
							14	9							
12	T. A.		2536	-0-	2536	7607	166	1	2351	3	Y	17			47
							19	9							
01	T. A.		2963	-0-	2963	10570	179	1	2769	3	Y	14	46	1	15
							15	9							
*02	13524	X	2954	-0-	-10570	-0-	172	1	2746	3	Y	33			48
							36	9							
-----															
LOPEZ, G.G.		WELL #:		13	RRCID ->	204502	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 8679			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G G		//CONT.//	29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
						//CONT.//	386310		WELL #:	16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 -	9075
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
LOPEZ, G G						WELL #:	10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 -	8867			
09	4770	X	3112	-0-	-1658	-0-	162	1	2937	3	Y	12	16	1			-0-		
							13	9											
10	4836	X	4306	-0-	-530	-0-	205	1	4056	3	Y	41	32	1			9		
							45	9											
11	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	203	1	3995	3	Y	88	81	1			16		
							97	9											
12	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	207	1	4031	3	Y	97	96	1			17		
							107	9											
01	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	208	1	3974	3	Y	100	104	1			13		
							110	9											
*02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	187	1	4331	3	Y	83	67	1			29		
							91	9											
-----																			
LOPEZ, G.G.						WELL #:	20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 -	8746			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
LOPEZ, G. G.						WELL #:	18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 -	8698			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
LOPEZ, G. G.						WELL #:	31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 -	9122			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G.G.		//CONT.//	29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
						//CONT.L//	386310		WELL #:	21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 -	8908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	383 3	Y	4		3 1	1						
							4 9												
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	21 1	424 3	Y	2		2 1	1						
							2 9												
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 3	Y	-0-		1 1	-0-						
							22 1	432 3	Y	-0-			-0-						
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 3	Y	-0-			-0-						
							24 1	468 3	Y	-0-			-0-						
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	Y	-0-			-0-						
							24 1	553 3	Y	-0-			-0-						
*02		577 N	577	-0-	-0-	-0-													

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		509363	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 -	8918
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			8		
										Y	-0-			8		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8		
										Y	-0-			8		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8		
										Y	-0-			8		
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	119 1	992 2	Y	23				31		
							25 9									
01		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	312 1	2123 2	Y	60				91		
							66 9									
*02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	136 1	929 2	Y	28		90 1		29		
							31 9									

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 -	8734
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			47
									Y	-0-			66
10		2130 N	-0-	-0-	-0-	-0-	224 1	1885 2	Y	19			
							21 9						
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	85 1	713 2	Y	23			89
							25 9						
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	109 1	914 2	Y	20			109
							22 9						
01		2139 N	735	-0-	-1404	-0-	93 1	634 2	Y	7			116
							8 9						
02		756 N	629	-0-	-127	-0-	79 1	538 2	Y	11		92 1	35
							12 9						

ENCINITAS (V-19-A)		HILCORP ENERGY COMPANY		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
								386310		WELL #:	101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 -	9042
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	76 1	1254 3	Y	4										
							4 9													
10		DLQ G-10	1497	-0-	1497	1497	82 1	1414 3	Y	1		4 1		6						
							1 9													
11		DLQ G-10	1335	-0-	1335	2832	87 1	1223 3	Y	23				29						
							25 9													
12		1800 N	1272	-0-	-528	2304	83 1	1175 3	Y	13				42						
							14 9													
01		3100 N	1488	-0-	-1612	692	90 1	1388 3	Y	9		38 1		13						
							10 9													
*02		2297 N	1605	-0-	-692	-0-	94 1	1499 3	Y	11				24						
							12 9													

LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 -	8866
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
									Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 -	8927
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 -	8691
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 -	8754
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
ENCINITAS (V-21)		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 -	9023
EAGLE OIL & GAS CO.		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 -	9023
LOPEZ		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 -	9023
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 -	9210
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 -	9210
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		WELL #:		10	RRCID ->	261208	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7352 -	7364
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		10	RRCID ->	261208	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7352 -	7364
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #:		10	RRCID ->	261208	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7352 -	7364
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)			29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, G. G.			WELL #:	10	RRCID ->	199603	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:	9T	RRCID ->	199621	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9277 - 9451			
09	5820	X	2926	-0-	-2894	-0-	152	1	2748	3	Y	24	23	1	5
							26	9							
10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	216	1	4265	3	Y	58	46	1	17
							64	9							
11	3690	X	3041	-0-	-649	-0-	146	1	2867	3	Y	25	34	1	8
							28	9							
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	205	1	4003	3	Y	39	39	1	8
							43	9							
01	4557	X	3134	-0-	-1423	-0-	154	1	2949	3	Y	28	30	1	6
							31	9							
02	4116	X	3888	-0-	-228	-0-	160	1	3715	3	Y	12	11	1	7
							13	9							

LOPEZ, G.G.			WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388			
09	5820	X	4222	-0-	-1598	-0-	221	1	3995	3	Y	5	8	1	4
							6	9							
10	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	188	1	3708	3	Y	30	23	1	11
							33	9							
11	5670	X	2933	-0-	-2737	-0-	141	1	2772	3	Y	18	22	1	7
							20	9							
12	5859	X	4447	-0-	-1412	-0-	214	1	4161	3	Y	65	58	1	14
							72	9							
01	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	213	1	4068	3	Y	62	63	1	13
							68	9							
*02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	208	1	4817	3	Y	68	52	1	29
							75	9							

LOPEZ, G.G.			WELL #:	11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599			
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	59	1	1070	3	Y	-0-			-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	58	1	1137	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	56	1	1099	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	57	1	1088	3	Y	-0-			-0-
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G.G.			WELL #:	13	RRCID ->	204202	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 9072			
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	Y	-0-			-0-
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	Y	-0-			-0-
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	Y	30	25	1	5
							33	9							
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	1	6	1	-0-
							1	9							
01	651	X	496	-0-	-155	-0-	25	1	471	3	Y	-0-			-0-
02	728	X	445	-0-	-283	-0-	18	1	427	3	Y	-0-			-0-





ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42 1	760 3	Y	12	14 1		4
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	13 9						
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29 1	578 3	Y	-0-	2 1		2
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	33 1	656 3	Y	5	4 1		3
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	6 9						
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48 1	923 3	Y	6	6 1		3
						7 9						
						46 1	877 3	Y	5	6 1		2
						6 9						
						27 1	624 3	Y	2	2 1		2
						2 9						

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29 1	518 3	Y	118	112 1		14
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	130 9						
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	611 3	Y	2	12 1		4
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	2 9						
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	31 1	611 3	Y	4	7 1		1
*02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	4 9						
						31 1	604 3	Y	13	12 1		2
						14 9						
						74 1	1411 3	Y	40	37 1		5
						44 9						
						72 1	1679 3	Y	18	16 1		7
						20 9						

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	87 1	1575 3	Y	66	66 1		9
10	2604 X	1745	-0-	-859	-0-	73 9						
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	82 1	1622 3	Y	37	34 1		12
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	41 9						
01	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	127 1	2510 3	Y	99	91 1		20
*02	2576 X	2229	-0-	-347	-0-	109 9						
						128 1	2502 3	Y	109	108 1		21
						120 9						
						111 1	2127 3	Y	83	90 1		14
						91 9						
						90 1	2091 3	Y	44	39 1		19
						48 9						

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	409 3	Y	9	8 1		1
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10 9						
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	418 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
						20 1	458 3	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9038 - 9055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	1870	-0-	-350	-0-	95 1	1723 3	Y	47	46 1		7
10	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	52 9	1599 3	Y	81	64 1		24
11	1980 X	1716	-0-	-264	-0-	81 1	1583 3	Y	48	58 1		14
12	2046 X	1439	-0-	-607	-0-	89 9	1294 3	Y	72	71 1		15
01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	80 1	1954 3	Y	54	59 1		10
*02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	53 9	2164 3	Y	74	56 1		28
						66 1						
						79 9						
						102 1						
						59 9						
						93 1						
						81 9						

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
FIVE-JAB, INC.		271310										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5983 - 6008	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCHE		29032 415		ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO					
FIVE-JAB, INC.		271310										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6266 - 6676	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENCINO (6400)		29032 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7195 - 7200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7195 - 7200	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS)			29054	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO	
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587									
ROCHE, K. D.			WELL #:	1	RRCID ->	176051	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5231 - 5233
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENOS COOPER (J-2)			29157	630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
MCCAMPBELL, J.			WELL #:	1	RRCID ->	091996	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8848 - 8856
09	902 X	902	-0-	-0-	-0-	894 2	8 9	N	7			40
10	853 X	853	-0-	-0-	-0-	842 2	11 9	N	10			50
11	810 X	635	-0-	-175	-0-	599 2	36 9	N	33	61 1		22
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	992 2	22 9	N	20			42
01	930 X	269	-0-	-661	-0-	260 2	9 9	N	8			50
02	840 X	702	-0-	-138	-0-	674 2	28 9	N	25			75
-----												
MCCAMPBELL, JOHN			WELL #:	2	RRCID ->	103591	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8846 - 8847
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	515 2	3 9	N	3			92
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	516 2	3 9	N	3			95
11	540 X	458	-0-	-82	-0-	428 2	30 9	N	27	105 1		17
12	558 X	481	-0-	-77	-0-	480 2	1 9	N	1			18
01	558 X	252	-0-	-306	-0-	246 3	6 9	N	5			23
02	476 X	276	-0-	-200	-0-	255 2	21 9	N	19			42
-----												
ESCOBAS			29273	001	ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAPATA	
PRESSLY OIL INTEREST, INC.			676076									
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	155480	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	1070	PERF.	1023 - 1038
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
ESCOBAS (FALCON)			29273	100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC			042191									
TREVINO, ALBERT			WELL #:	6402	RRCID ->	173537	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2600 - 2612
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREVINO, ALBERT			WELL #:	6403	RRCID ->	174003	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2614 - 2643
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540 - 5550
RAMIREZ LTD												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802
RASH												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A
DE TREVINO, I. G.												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TREVINO, ET AL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 010275		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 6020		PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TREVINO				WELL #: C 1		RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5250 - 5316
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)		29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		042191		WELL #: 2		RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6142 - 6166
HAYNES - EAST												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT B		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 2		RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314										
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	538	1	3317	2	N	-0-				-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	316	1	2565	2	N	-0-				-0-
11	3090	X	1323	-0-	-1767	-0-	163	1	1160	2	N	-0-				-0-
12	3999	X	815	-0-	-3184	-0-	161	1	654	2	N	-0-				-0-
01	3999	X	927	-0-	-3072	-0-	102	1	825	2	N	-0-				-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT				-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
GUTIERREZ, E.		WELL #: A 1		RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298								
09	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
10	3813	X	1785	-0-	-2028	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-				-0-
12	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
01	3906	X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
02	3864	X	2466	-0-	-1398	-0-	2466	2			N	-0-				-0-

ESCOBAS (10,650)		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGEL		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 1401		RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680										
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	136	1	841	2	N	-0-				-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	96	1	782	2	N	-0-				-0-
11	960	N	462	-0-	-498	-0-	57	1	405	2	N	-0-				-0-
12	1023	N	337	-0-	-686	-0-	67	1	270	2	N	-0-				-0-
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	51	1	413	2	N	-0-				-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

ESCOBAS (12,200)		29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 3		RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
ESCOBAS (12,200)		//CONT.//		29273 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191						
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4 T	RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188 PERF.12390 - 12495
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401	RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996 PERF.12186 - 12300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESCOBAS, N. (14900)				29275 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC				042191						
TREVINO, E.		WELL #:		F 1	RRCID ->	124007	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100 PERF.14904 - 14924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B)				29521 270	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
POLLY BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	167923	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10555 PERF. 7706 - 7726
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ESTES COVE (H-2)				29521 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925						
STATE TRACT 219		WELL #:		1	RRCID ->	046138	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	11010 PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EVE MAE (6300)				29682 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #:		1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21

EVE MAE (6300)		//CONT.// 29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.// 893997												
DE RUEDA, EULOGIO		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HAWK PETROLEUM, L L C		366634												
TINNEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7750				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004														

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HAWK PETROLEUM, L L C		366634												
TINNEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7278 - 7326				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004														

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
SANTA FE RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193120		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 17116		PERF. 15484 - 15744				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300		PERF. N/A				
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	1988	2	Y	32	42	1	8
						35	9							
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2110	2	Y	35	32	1	11
						39	9							
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2014	2	Y	47	42	1	16
						52	9							
12	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	197	1	1920	2	Y	38	43	1	11
						42	9							
01	2201 X	2121	-0-	-80	-0-	215	1	1858	2	Y	44	48	1	7
						48	9							
*02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	200	1	1777	2	Y	33	31	1	9
						36	9							



EVELYN EAST (14,700)		//CONT.//		29690 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
SANTA FE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	198126	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	16574	PERF.15013 - 15722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EWING (5500)				29772 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
EWING -F-		WELL #:		2 C	RRCID ->	010286	COMPL. DATE	01/30/1954	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A	
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)				29801 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELENO		WELL #:		5	RRCID ->	205591	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8748 - 10392	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8460 X	8401	-0-	-59	-0-		747 1	7654 2	N	-0-	2
10		9393 X	8618	-0-	-775	-0-		731 1	7887 2	N	-0-	2
11		9060 X	8956	-0-	-104	-0-		1435 1	7521 2	N	-0-	2
12		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		1444 1	7998 2	N	-0-	2
01		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-		1395 1	7486 2	N	-0-	2
*02		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-		1457 1	7393 2	N	-0-	2

MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210468	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8571 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)				29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8362 - 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8550 X	7050	-0-	-1500	-0-		740 1	6310 2	Y	-0-	6
10		8835 X	6845	-0-	-1990	-0-		730 1	6115 2	Y	-0-	6
11		8550 X	5413	-0-	-3137	-0-		569 1	4844 2	Y	-0-	6
12		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-		858 1	7560 2	Y	-0-	6
01		7285 X	7255	-0-	-30	-0-		747 1	6508 2	Y	-0-	6
02		6580 X	6058	-0-	-522	-0-		603 1	5455 2	Y	-0-	6

BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9666 - 10092	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	2079	-0-	-921	3288		218 1	1861 2	Y	-0-	2
10		3100 N	2104	-0-	-996	2292		224 1	1880 2	Y	-0-	2
11		3000 N	2398	-0-	-602	1690		252 1	2146 2	Y	-0-	2
12		3100 N	2352	-0-	-748	942		240 1	2112 2	Y	-0-	2
01		3100 N	2485	-0-	-615	327		256 1	2229 2	Y	-0-	2
*02		2545 N	2218	-0-	-327	-0-		221 1	1997 2	Y	-0-	2

-----														
EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	373	1	2582	2	N	3			98
						3	9							
10	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	404	1	2604	2	N	4			102
						4	9							
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	395	1	2278	2	N	6			108
						7	9							
12	3100 N	3208	-0-	108	108	406	1	2796	2	N	5			113
						6	9							
01	2754 N	2646	-0-	-108	-0-	409	1	2237	2	N	-0-			113
*02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	368	1	2046	2	N	5			118
						6	9							
-----														
ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040														
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	751	1	2815	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3646	-0-	546	546	523	1	3123	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3301	-0-	301	847	907	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2986	-0-	-114	733	567	1	2419	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2854	-0-	-246	487	613	1	2241	2	N	-0-			-0-
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641														
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	87	1	325	2	N	-0-			-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	68	1	402	2	N	-0-			-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	112	1	296	2	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	2	N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760														
09	5460 X	5007	-0-	-453	-0-	1292	1	3715	2	N	-0-			-0-
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	1501	1	3643	2	N	-0-			-0-
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1426	1	4534	2	N	-0-			-0-
12	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1407	1	4278	2	N	-0-			-0-
*01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1378	1	4075	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880														
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	882	-0-	-203	-0-	53	1	829	2	N	-0-			-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	45	1	663	2	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-			-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DERLY				WELL #: 1	RRCID -> 147576	COMPL. DATE 04/13/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9463	- 9502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2		N	-0-			-0-
-----												
DERLY				WELL #: 3	RRCID -> 150710	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10064	- 10078			
09	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1689	-0-	-19	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
-----												
DERLY				WELL #: 4	RRCID -> 152451	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9249	- 10236			
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2		N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
-----												
JACOBA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 156605	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9009	- 9643			
09	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
-----												
JACOBA "A"				WELL #: 2	RRCID -> 158465	COMPL. DATE 04/07/1996	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8270	- 9618			
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		N	-0-			-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		N	-0-			-0-
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	510 2		N	-0-			-0-
-----												
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160318	COMPL. DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH 10771	PERF. 8291	- 10308			
09	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	673 1	5019 2	N	1			4
						1 9						
10	DLQ G-10	5947	-0-	5947	5947	658 1	5289 2	N	-0-			4
11	DLQ G-10	5277	-0-	5277	11224	629 1	4646 2	N	2			6
						2 9						
12	DLQ G-10	5296	-0-	5296	16520	608 1	4688 2	N	-0-			6
01	21853 X	5333	-0-	-16520	-0-	614 1	4719 2	N	-0-			6
*02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	608 1	4240 2	N	13	14 1		5
						14 9						

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #:		1	RRCID ->	160320	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10394 - 10398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	207 1	1544 2		N	-0-			6
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	201 1	1614 2		N	-0-			6
11	1950 N	1660	-0-	-290	-0-	198 1	1460 2		N	2			8
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	187 1	1445 2		N	-0-			8
01	1829 N	1388	-0-	-441	-0-	160 1	1228 2		N	-0-			8
02	1540 N	1277	-0-	-263	-0-	158 1	1106 2		N	12	16 1		4
						13 9							
-----													
LANIER, S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161977	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8074 - 9646	
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	540 1	4021 2		N	1			4
10	DLQ G-10	4920	-0-	4920	4920	545 1	4375 2		N	-0-			4
11	DLQ G-10	4205	-0-	4205	9125	501 1	3702 2		N	2			6
12	DLQ G-10	4636	-0-	4636	13761	533 1	4103 2		N	-0-			6
01	18734 X	4973	-0-	-13761	-0-	572 1	4401 2		N	-0-			6
*02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	550 1	3839 2		N	12	14 1		4
						13 9							
-----													
ALEXANDER, M. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	163971	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	8360 - 9940	
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	580 1	4324 2		N	1			4
10	3100 N	5382	-0-	2282	2282	596 1	4786 2		N	-0-			4
11	3000 N	5641	-0-	2641	4923	672 1	4968 2		N	1			5
12	3100 N	5847	-0-	2747	7670	672 1	5175 2		N	-0-			5
01	13357 X	5687	-0-	-7670	-0-	654 1	5033 2		N	-0-			5
*02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	684 1	4769 2		N	13	14 1		4
						14 9							
-----													
MORALES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191698	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10265	
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084 2			N	-0-			-0-
10	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 2			N	-0-			-0-
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2			N	-0-			-0-
12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2			N	-0-			-0-
01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2			N	-0-			-0-
*02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2			N	-0-			-0-
-----													
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8191 - 8530	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980	
09	6270 X	5823	-0-	-447	-0-	5823 2			N	-0-			-0-
10	6200 X	6059	-0-	-141	-0-	6059 2			N	-0-			-0-
11	6000 X	5935	-0-	-65	-0-	5935 2			N	-0-			-0-
12	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2			N	-0-			-0-
01	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829 2			N	-0-			-0-
*02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238 2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8740 - 9866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14850	X	14637	-0-	-213	-0-	14637	2	N	-0-	-0-		
10	15500	X	14439	-0-	-1061	-0-	14439	2	N	-0-	-0-		
11	15000	X	13681	-0-	-1319	-0-	13681	2	N	-0-	-0-		
12	15128	X	14669	-0-	-459	-0-	14669	2	N	-0-	-0-		
01	15128	X	13362	-0-	-1766	-0-	13362	2	N	-0-	-0-		
02	13664	X	11867	-0-	-1797	-0-	11867	2	N	-0-	-0-		
-----													
R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8812 - 9226		
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-		
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2	N	-0-	-0-		
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2	N	-0-	-0-		
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-		
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	-0-		
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-		
-----													
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9862 - 10014		
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-	-0-		
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-	-0-		
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-	-0-		
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-	-0-		
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-	-0-		
*02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-		
-----													
MENDOZA		WELL #:		1	RRCID ->	198240	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 10054 - 10176		
09	1350	X	358	-0-	-992	-0-	358	2	N	-0-	-0-		
10	1395	X	353	-0-	-1042	-0-	353	2	N	-0-	-0-		
11	1350	X	423	-0-	-927	-0-	423	2	N	-0-	-0-		
12	1395	X	354	-0-	-1041	-0-	354	2	N	-0-	-0-		
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2	N	-0-	-0-		
02	392	X	277	-0-	-115	-0-	277	2	N	-0-	-0-		
-----													
R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9156 - 10488		
09	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2525	2	N	-0-	-0-		
10	2666	X	2584	-0-	-82	-0-	2584	2	N	-0-	-0-		
11	2580	X	2511	-0-	-69	-0-	2511	2	N	-0-	-0-		
12	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	2377	2	N	-0-	-0-		
01	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	2075	2	N	-0-	-0-		
02	2352	N	1909	-0-	-443	-0-	1909	2	N	-0-	-0-		
-----													
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF. 8668 - 10461		
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	148	1	1520	2	N	-0-	79
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	145	1	1563	2	N	-0-	79
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	234	1	1226	2	N	-0-	79
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	248	1	1375	2	N	-0-	79
01	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	237	1	1274	2	N	-0-	79
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	245	1	1241	2	N	-0-	79
-----													
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9830 - 10005		
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-	-0-		
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	-0-	-0-		
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-	-0-		
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-	-0-		
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-	-0-		
*02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2	N	-0-	-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
11		2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
12		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-		-0-
01		2852 N	2839	-0-	-13	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
02		2548 N	2475	-0-	-73	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
-----												
CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8738 - 9994
09		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-		9
10		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		N	-0-		9
11		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-		9
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-		9
01		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		N	-0-		9
*02		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-		9
-----												
RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7812 - 10135
09		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2		N	-0-		-0-
10		6169 X	5033	-0-	-1136	-0-	5033 2		N	-0-		-0-
11		6030 X	4256	-0-	-1774	-0-	4256 2		N	-0-		-0-
12		6231 X	4230	-0-	-2001	-0-	4230 2		N	-0-		-0-
01		6231 X	4018	-0-	-2213	-0-	4018 2		N	-0-		-0-
02		5404 X	3565	-0-	-1839	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
-----												
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890
09		5730 X	5106	-0-	-624	-0-	5106 2		N	-0-		-0-
10		6014 X	5106	-0-	-908	-0-	5106 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	5492	-0-	-328	-0-	5492 2		N	-0-		-0-
12		6014 X	5937	-0-	-77	-0-	5937 2		N	-0-		-0-
01		5456 X	5004	-0-	-452	-0-	5004 2		N	-0-		-0-
02		5124 X	4662	-0-	-462	-0-	4662 2		N	-0-		-0-
-----												
VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	90 1	1122 2	N	-0-		-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	100 1	1165 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	95 1	1131 2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1152	-0-	-119	-0-	87 1	1065 2	N	-0-		-0-
*02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	89 1	965 2	N	-0-		-0-
-----												
DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	1913	-0-	-217	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		-0-
01		2201 N	1756	-0-	-445	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
*02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
-----												
MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
09		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1308 2	31 9	N	28		28
11		1440 N	900	-0-	-540	-0-	900 2		N	-0-		28
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		28
01		1333 N	670	-0-	-663	-0-	670 2		N	-0-		28
*02		840 N	713	-0-	-127	-0-	713 2		N	-0-	26 6	2

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		840 N	602	-0-	-238	-0-	602	2	N	-0-				12
10		620 N	390	-0-	-230	-0-	390	2	N	-0-				12
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-				12
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-				12
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-				12
02		588 N	369	-0-	-219	-0-	369	2	N	-0-				12
-----														
GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755		
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	148	1	1474	2	N	-0-		-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1539	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-		-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	145	1	1631	2	N	-0-		-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-		-0-
*02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-		-0-
-----														
VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848		
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-		2
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		2
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-		2
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-		2
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		2
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		2
-----														
VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846		
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-		8
10	DLQ	G-10	4045	-0-	4045	-0-	4045	2			N	-0-		8
11	DLQ	G-10	3703	-0-	3703	-0-	7748	2			N	-0-		8
12	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	-0-	11360	2			N	-0-		8
01		14911 X	3551	-0-	-11360	-0-	3551	2			N	-0-		8
*02		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-		8
-----														
JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928		
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		56
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-		56
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-		56
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-		56
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-		56
*02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1376	2	171	9	N	155	162 1	48
-----														
MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406		
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-		-0-
10		4061 X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			N	-0-		-0-
11		3930 X	3742	-0-	-188	-0-	3742	2			N	-0-		-0-
12		4061 X	3509	-0-	-552	-0-	3509	2			N	-0-		-0-
01		3968 X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-		-0-
02		3500 X	3284	-0-	-216	-0-	3284	2			N	-0-		-0-
-----														
SINGER-ANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788 - 10240		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

EXSUN (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		VILLERREAL		//CONT.// 29801 253	//CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9002 - 9996
09	1230	N	486	-0-	-744	-0-	486 2		N	-0-		-0-
10	1023	N	548	-0-	-475	-0-	548 2		N	-0-		-0-
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	504 2		N	-0-		-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495 2		N	-0-		-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7551 - 10042
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67 1	667 2	N	-0-		-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	73 1	827 2	N	-0-		-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	89 1	997 2	N	-0-		-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8328 - 8388
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-		-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-		-0-
11	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	2950 2		N	-0-		-0-
12	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
-----												
RMT		WELL #:		6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 9801 - 10602
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
01	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
-----												
VELENO		WELL #:		2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974		PERF. 8376 - 10506
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61 1	611 2	N	-0-		-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55 1	627 2	N	-0-		-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576 2		N	-0-		-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58 1	650 2	N	-0-		-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663 2		N	-0-		-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
-----												
VELENO		WELL #:		3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8694 - 10564
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	422 1	4323 2	N	-0-		2
10	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	412 1	4447 2	N	-0-		2
11	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	813 1	4258 2	N	-0-		2
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	820 1	4539 2	N	-0-		2
01	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	781 1	4192 2	N	-0-		2
*02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	798 1	4049 2	N	-0-		2
-----												
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7646 - 7670
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262 2	1 9	N	1		1
11	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	2011 2		N	-0-		1
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-		1
01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894 2		N	-0-		1
02	1876	N	1591	-0-	-285	-0-	1591 2		N	-0-		1



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552								
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	126	1	541	2	N	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	113	1	565	2	N	8					8
						9	9									
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	90	1	468	2	N	-0-					8
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	142	1	538	2	N	-0-					8
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	135	1	523	2	N	-0-					8
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	133	1	510	2	N	-0-					8

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598								
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3440	2	12	9	N	11					11
11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2			N	-0-					11
12	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					11
01	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					11
02	3136 X	3073	-0-	-63	-0-	3073	2			N	-0-					11

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458								
09	8700 X	7373	-0-	-1327	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	7610	-0-	-760	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	7317	-0-	-663	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	6940	-0-	-934	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	6735	-0-	-1139	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	6144	-0-	-744	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672								
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3108	-0-	-642	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2771	-0-	-337	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-					-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-					-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
*02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
-----													
SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824	
09		3330 X	2505	-0-	-825	-0-	223	1	2282	2	N	-0-	12
10		3658 X	2749	-0-	-909	-0-	233	1	2516	2	N	-0-	12
11		2970 X	2474	-0-	-496	-0-	397	1	2077	2	N	-0-	12
12		3069 X	2715	-0-	-354	-0-	415	1	2300	2	N	-0-	12
01		3069 X	2763	-0-	-306	-0-	434	1	2329	2	N	-0-	12
*02		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	436	1	2213	2	N	-0-	12
-----													
SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001	
09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
11		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
*02		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-			-0-
-----													
SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980	
09		3870 X	2720	-0-	-1150	-0-	2720	2	N	-0-			-0-
10		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-			-0-
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2	N	-0-			-0-
12		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2	N	-0-			-0-
01		3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3131	2	N	-0-			-0-
*02		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-			-0-
-----													
MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8374 - 9948	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
11		450 N	197	-0-	-253	-0-	197	2	N	-0-			-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
01		372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
-----													
ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068	
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
*02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
-----													
VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9880 - 9921	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
09	4170	X	1101	-0-	-3069	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	4	9	4
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		4
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		4
01	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	2	N	-0-		4
02	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2	N	-0-		4
-----												
RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2	N	-0-		-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11070	2	N	9	9	9
11	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	9759	2	N	-0-		9
12	10571	X	9510	-0-	-1061	-0-	9510	2	N	-0-		9
01	10571	X	9231	-0-	-1340	-0-	9231	2	N	-0-		9
02	9548	X	7549	-0-	-1999	-0-	7549	2	N	-0-		9
-----												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813				
09	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2	N	-0-		-0-
10	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2	N	-0-		-0-
11	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2	N	-0-		-0-
12	3999	X	2994	-0-	-1005	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
02	3276	X	2793	-0-	-483	-0-	2793	2	N	-0-		-0-
-----												
DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2	N	-0-		104
10	6882	X	6020	-0-	-862	-0-	6019	2	N	1	9	105
11	6660	X	6460	-0-	-200	-0-	6460	2	N	-0-		105
12	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	6193	2	N	-0-		105
01	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	5966	2	N	-0-		105
*02	6076	X	5681	-0-	-395	-0-	5681	2	N	-0-	92 1	12 6 1
-----												
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
09	1170	N	921	-0-	-249	-0-	921	2	N	-0-		-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
11	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2	N	-0-		-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
-----												
VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254				
09	1830	X	1664	-0-	-166	-0-	261	1	Y	-0-		-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		-0-
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	630	1	Y	-0-		-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	882	1	Y	-0-		-0-
02	1792	X	1714	-0-	-78	-0-	218	1	Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600	- 10708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466	- 9950
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-	56
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-	56
11	6000 X	5883	-0-	-117	-0-	5883	2			N	-0-	56
12	6200 X	5866	-0-	-334	-0-	5845	2	21	9	N	19	75
01	6200 X	5685	-0-	-515	-0-	5685	2			N	-0-	75
02	5516 X	5371	-0-	-145	-0-	5361	2	10	9	N	9	54

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985	- 10021
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8362	- 8472
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-	7
10	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-	7
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	7
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-	7
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-	7
*02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8455	- 9898
09	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	2008	2			N	-0-	7
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	7
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	7
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	7
01	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-	7
*02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13236	- 13259
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	-0-	-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1040	2	N	-0-	-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	77	1	1415	2	N	-0-	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	N	-0-	-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	N	-0-	-0-
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9294	- 9841
09	4770 X	4369	-0-	-401	-0-	398	1	3971	2	N	-0-	-0-
10	4929 X	4872	-0-	-57	-0-	396	1	4476	2	N	-0-	-0-
11	4770 X	4506	-0-	-264	-0-	4506	2			N	-0-	-0-
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	400	1	4482	2	N	-0-	-0-
01	4867 X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-	-0-
02	4396 X	3825	-0-	-571	-0-	3825	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1470 N	1048	-0-	-422	-0-	93	1	955	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	88	1	956	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	162	1	847	2	N	-0-	-0-	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	149	1	823	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	164	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352	
09	6960 X	6073	-0-	-887	-0-	6073	2			N	-0-	-0-	-0-
10	6820 X	6115	-0-	-705	-0-	6115	2			N	-0-	-0-	-0-
11	6450 X	5766	-0-	-684	-0-	5766	2			N	-0-	-0-	-0-
12	6386 X	5879	-0-	-507	-0-	5879	2			N	-0-	-0-	-0-
01	6386 X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-	-0-	-0-
02	5656 X	5310	-0-	-346	-0-	5310	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303	
09	3990 X	2642	-0-	-1348	-0-	2642	2			N	-0-	-0-	-0-
10	4092 X	3087	-0-	-1005	-0-	3087	2			N	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	2804	-0-	-1066	-0-	2804	2			N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	3137	2			N	-0-	-0-	-0-
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338	
09	1860 N	852	-0-	-1008	-0-	134	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-	-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-	-0-	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-	-0-	-0-
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-	-0-	-0-
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	262	1	2612	2	N	-0-			-0-
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	247	1	2797	2	N	-0-			-0-
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	245	1	2744	2	N	-0-			-0-
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
*02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322				
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
11	2340 X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526				
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	316	1	1694	2	Y	-0-			-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
11	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	111	1	2322	2	Y	-0-			-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	998	1	2053	2	Y	12			12
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	987	1	2087	2	Y	-0-			12
*02	2268 X	2206	-0-	-62	-0-	281	1	1925	2	Y	-0-	12	6	-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077				
09	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	3209	-0-	-356	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2728	-0-	-248	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	2563	-0-	-661	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
02	2912 X	2095	-0-	-817	-0-	2095	2			N	-0-			-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	2855	2	N	-0-			-0-
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
*02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
-----												
RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326
09	4020 X	3875	-0-	-145	-0-	3875	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3870	-0-	-160	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
02	3612 X	3112	-0-	-500	-0-	3112	2	N	-0-			-0-
-----												
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	247	1	2462 2	N	-0-		6
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	236	1	2666 2	N	-0-		6
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-		6
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	246	1	2754 2	N	-0-		6
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-		6
*02	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		6
-----												
SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622
09	9600 X	8391	-0-	-1209	-0-	746	1	7645 2	N	-0-		1
10	9300 X	8813	-0-	-487	-0-	747	1	8066 2	N	-0-		1
11	9000 X	8830	-0-	-170	-0-	1415	1	7415 2	N	-0-		1
12	9238 X	9076	-0-	-162	-0-	1388	1	7688 2	N	-0-		1
01	9238 X	8649	-0-	-589	-0-	1358	1	7291 2	N	-0-		1
02	8232 X	7467	-0-	-765	-0-	1229	1	6238 2	N	-0-		1
-----												
LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502
09	4710 X	4585	-0-	-125	-0-	4585	2		N	-0-		-0-
10	5301 X	3847	-0-	-1454	-0-	3847	2		N	-0-		-0-
11	5130 X	4145	-0-	-985	-0-	4145	2		N	-0-		-0-
12	5301 X	3626	-0-	-1675	-0-	3626	2		N	-0-		-0-
01	5301 X	3989	-0-	-1312	-0-	3989	2		N	-0-		-0-
02	4284 X	3836	-0-	-448	-0-	3836	2		N	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256
09	5520 X	4647	-0-	-873	-0-	4647	2		N	-0-		-0-
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2		N	-0-		-0-
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-		-0-
12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		N	-0-		-0-
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-		-0-
*02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-		-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	56	1	303	2	Y	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	518	1	1064	2	Y	13
						14	9				
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	390	1	825	2	Y	-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	101	1	691	2	Y	-0-
										13 6	-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340			
09	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-
10	6696 X	6385	-0-	-311	-0-	6385	2			N	-0-
11	6900 X	6023	-0-	-877	-0-	6023	2			N	-0-
12	7130 X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-
01	6665 X	5684	-0-	-981	-0-	5684	2			N	-0-
02	6020 X	5184	-0-	-836	-0-	5184	2			N	-0-
-----											
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972			
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-
01	2356 N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-
*02	2100 N	1602	-0-	-498	-0-	1589	2	13	9	N	-0-
										12	10 1 7 6
											3
-----											
HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963			
09	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
02	364 N	166	-0-	-198	-0-	166	2			N	-0-
-----											
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917			
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-
-----											
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694			
09	2820 X	1595	-0-	-1225	-0-	145	1	1450	2	N	-0-
10	2914 X	2548	-0-	-366	-0-	207	1	2341	2	N	-0-
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-
12	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	222	1	2493	2	N	-0-
01	2914 X	2200	-0-	-714	-0-	2200	2			N	-0-
02	2632 X	1736	-0-	-896	-0-	1736	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414								
09	378	N	378	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	111	2		2	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	217	N	95	-0-	-122	7	1	88	2	N	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364								
09	1481	N	1481	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1105	-0-	-275	1105	2			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063								
09	270	N	260	-0-	-10	260	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	252	N	87	-0-	-165	87	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396								
09	390	N	272	-0-	-118	24	1	248	2	N	-0-					1
10	511	N	511	-0-	-0-	43	1	468	2	N	-0-					1
11	550	N	550	-0-	-0-	88	1	462	2	N	-0-					1
12	454	N	454	-0-	-0-	70	1	384	2	N	-0-					1
01	496	N	439	-0-	-57	69	1	370	2	N	-0-					1
*02	633	N	633	-0-	-0-	104	1	529	2	N	-0-					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248								
09	2960	X	2960	-0-	-0-	263	1	2697	2	N	-0-					11
10	2910	X	2910	-0-	-0-	247	1	2663	2	N	-0-					11
11	2865	X	2865	-0-	-0-	459	1	2406	2	N	-0-					11
12	2934	X	2934	-0-	-0-	449	1	2485	2	N	-0-					11
01	2654	X	2654	-0-	-0-	417	1	2237	2	N	-0-					11
*02	2406	X	2406	-0-	-0-	396	1	2010	2	N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
09		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-		-0-
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-		-0-
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2851 2	2 9	N	-0-		2
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-		2
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-		2
02		2408 N	2406	-0-	-2	-0-	2406 2		N	-0-		2

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728
09		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	916 1	9150 2	N	-0-		-0-
10		10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	856 1	9683 2	N	-0-		-0-
11		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224 2		N	-0-		-0-
12		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	928 1	10410 2	N	-0-		-0-
01		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11153 2		N	-0-		-0-
02		9436 X	8646	-0-	-790	-0-	8646 2		N	-0-		-0-

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID ->	222796	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004
09		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	625 1	2684 2	N	-0-		84
10		2883 X	2618	-0-	-265	-0-	434 1	2176 2	N	7		91
							8 9					
11		2790 X	2273	-0-	-517	-0-	366 1	1907 2	N	-0-		91
12		2883 X	1827	-0-	-1056	-0-	380 1	1447 2	N	-0-		91
01		2883 X	2562	-0-	-321	-0-	527 1	2035 2	N	-0-		91
*02		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	604 1	2319 2	N	-0-		91

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	222809	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		2
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-		2
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-		2
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		2
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-		2
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		2

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003
09		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	348 1	4341 2	N	-0-		8
10		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	324 1	3775 2	N	-0-		8
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		8
12		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	397 1	4753 2	N	-0-		8
01		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	329 1	4037 2	N	-0-		8
*02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	351 1	3811 2	N	-0-		8

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		6	RRCID ->	223022	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9006 - 10249
09		330 N	138	-0-	-192	-0-	138 2		N	-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	690 N	17	-0-	-673	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-		36	1	415	2	N	-0-			-0-
11	510 N	350	-0-	-160	-0-		350	2			N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-		41	1	491	2	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-		37	1	461	2	N	-0-			-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-		53	1	579	2	N	-0-			-0-
-----															
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082			
09	3480 X	3295	-0-	-185	-0-		244	1	3051	2	N	-0-			-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		296	1	3453	2	N	-0-			-0-
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3431	2			N	-0-			-0-
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		273	1	3270	2	N	-0-			-0-
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		228	1	2795	2	N	-0-			-0-
*02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		251	1	2727	2	N	-0-			-0-
-----															
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072			
09	1590 N	1182	-0-	-408	-0-		88	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		102	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	960 N	627	-0-	-333	-0-		627	2			N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-		36	1	436	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	453	-0-	-818	-0-		34	1	419	2	N	-0-			-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-		36	1	388	2	N	-0-			-0-
-----															
J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435			
09	4290 X	4056	-0-	-234	-0-		361	1	3695	2	N	-0-			10
10	4805 X	4196	-0-	-609	-0-		356	1	3840	2	N	-0-			10
11	4590 X	4399	-0-	-191	-0-		705	1	3694	2	N	-0-			10
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-		715	1	3958	2	N	-0-			11
							1	9							
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		686	1	3683	2	N	-0-			11
*02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		697	1	3539	2	N	-0-			11
-----															
RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542			
09	5070 X	4986	-0-	-84	-0-		4986	2			N	-0-			-0-
10	5425 X	5244	-0-	-181	-0-		5244	2			N	-0-			-0-
11	5280 X	4822	-0-	-458	-0-		4822	2			N	-0-			-0-
12	5456 X	4851	-0-	-605	-0-		4851	2			N	-0-			-0-
01	5456 X	5000	-0-	-456	-0-		5000	2			N	-0-			-0-
02	4732 X	4371	-0-	-361	-0-		4371	2			N	-0-			-0-
-----															
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		7	RRCID ->	224079	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	8896 - 10374			
09	2070 N	1636	-0-	-434	-0-		145	1	1491	2	N	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		145	1	1561	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-		282	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		184	1	1020	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1569	-0-	-136	-0-		246	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	722	-0-	-930	-0-		119	1	603	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	73	1	1515	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	49	1	990	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	642	-0-	-828	-0-	30	1	612	2	N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	N	-0-		-0-
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	N	-0-		-0-
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-		-0-
-----													
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144					
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	108	1	466	2	N	-0-		-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	480	1	2408	2	N	15		15
						17	9						
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	333	1	1736	2	N	51		66
						56	9						
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	252	1	960	2	N	44		110
						48	9						
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	195	1	752	2	N	3		113
						3	9						
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	190	1	727	2	N	15		128
						17	9						
-----													
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143					
09	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	237	1	2965	2	N	-0-		-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-		-0-
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-		-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	258	1	3082	2	N	-0-		-0-
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	247	1	3035	2	N	-0-		-0-
*02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	256	1	2777	2	N	-0-		-0-
-----													
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726					
09	7230 X	5983	-0-	-1247	-0-	532	1	5451	2	N	-0-		-0-
10	7285 X	6935	-0-	-350	-0-	588	1	6347	2	N	-0-		-0-
11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	1124	1	5891	2	N	-0-		-0-
12	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	1124	1	6225	2	N	-0-		-0-
01	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1154	1	6198	2	N	-0-		-0-
*02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	1164	1	5906	2	N	-0-		-0-
-----													
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528					
09	1530 N	509	-0-	-1021	-0-	45	1	464	2	N	-0-		11
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-		11
11	660 N	264	-0-	-396	-0-	42	1	222	2	N	-0-		11
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	162	1	897	2	N	-0-		11
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	238	1	1276	2	N	-0-		11
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	260	1	1319	2	N	-0-		11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420	N	282	-0-	-138	-0-		21	1	261	2	N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-		24	1	275	2	N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-		524	2			N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		82	1	982	2	N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-		69	1	851	2	N	-0-			-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-		71	1	767	2	N	-0-			-0-
-----																
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030								
09	5970	X	5030	-0-	-940	-0-		5030	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	5658	-0-	-511	-0-		231	1	5427	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5308	-0-	-662	-0-		245	1	5063	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5646	-0-	-275	-0-		258	1	5388	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5595	-0-	-78	-0-		257	1	5338	2	N	-0-			-0-
*02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-		242	1	5023	2	N	-0-			-0-
-----																
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118								
09	1590	N	1447	-0-	-143	-0-		1447	2			N	-0-			-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		2120	2			N	-0-			-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		2098	2			N	-0-			-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-		2067	2			N	-0-			-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-		2068	2			N	-0-			-0-
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		2223	2			N	-0-			-0-
-----																
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962								
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-		425	2			N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-			-0-
11	480	N	156	-0-	-324	-0-		156	2			N	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-
01	279	N	2	-0-	-277	-0-		2	2			N	-0-			-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-			-0-
-----																
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750								
09	3060	X	2806	-0-	-254	-0-		2806	2			N	-0-			-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-		2838	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2605	-0-	-245	-0-		2605	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	2564	-0-	-381	-0-		2564	2			N	-0-			-0-
01	2852	N	2495	-0-	-357	-0-		2495	2			N	-0-			-0-
02	2436	N	1838	-0-	-598	-0-		1838	2			N	-0-			-0-
-----																
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595								
09	2520	N	1464	-0-	-1056	-0-		1464	2			Y	-0-			7
10	2046	N	1380	-0-	-666	-0-		1380	2			Y	-0-			7
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-		2751	2			Y	-0-			7
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-		2265	2			Y	-0-			7
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		1880	2			Y	-0-			7
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-		1757	2			Y	-0-			6
-----																
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069								
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2			N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	2			N	-0-			-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2			N	-0-			-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-		1731	2			N	-0-			-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2			N	-0-			-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-		699	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258								
09	2160 X	1594	-0-	-566	-0-	118	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	404	-0-	-1336	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	303	-0-	-844	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	27	1	293	2	N	-0-					-0-
-----																
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800								
09	5040 X	4910	-0-	-130	-0-	447	1	4463	2	N	-0-					-0-
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	491	1	5555	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	4201	-0-	-779	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4151	-0-	-778	-0-	340	1	3811	2	N	-0-					-0-
01	5146 X	3954	-0-	-1192	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
-----																
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138								
09	3240 X	3220	-0-	-20	-0-	286	1	2934	2	N	-0-					8
10	3627 X	3242	-0-	-385	-0-	275	1	2967	2	N	-0-					8
11	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	536	1	2808	2	N	-0-					8
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	538	1	2981	2	N	-0-					8
01	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	510	1	2736	2	N	-0-					8
*02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	628	1	3186	2	N	-0-					8
-----																
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774								
09	2340 X	1933	-0-	-407	-0-	176	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	173	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	179	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229901	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 8739 -	9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	307	-0-	-653	-0-	48 1	259 2	N	-0-			-0-
10		403 N	333	-0-	-70	-0-	8 1	325 2	N	-0-			-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	64 1	1337 2	N	-0-			-0-
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	562 1	1156 2	N	12			12
							13 9						
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	479 1	1012 2	N	-0-			12
*02		1316 N	966	-0-	-350	-0-	123 1	843 2	N	-0-	9 6		3

ALEXANDER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.10920 -	13110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		2	RRCID ->	230286	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9710 -	9760
09	1980 N	1955	-0-	-25	-0-	1955 2			N	-0-		-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-		-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2			N	-0-		-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2			N	-0-		-0-
01	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	1778 2			N	-0-		-0-
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			N	-0-		-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7852 -	10588
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255 2			N	-0-		22
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-		22
11	1230 N	891	-0-	-339	-0-	891 2			N	-0-		22
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-		22
01	992 N	683	-0-	-309	-0-	683 2			N	-0-		22
02	840 N	624	-0-	-216	-0-	624 2			N	-0-		22

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		10	RRCID ->	231004	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 8940 -	10080
09	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	154 1	1579 2		N	-0-		-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	149 1	1607 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	286 1	1500 2		N	-0-		-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	276 1	1530 2		N	-0-		-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	289 1	1553 2		N	-0-		-0-
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	284 1	1439 2		N	-0-		-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 8176 -	10342
09	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	3411 2			N	-0-		-0-
10	3534 X	3197	-0-	-337	-0-	3197 2			N	-0-		-0-
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2			N	-0-		-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2			N	-0-		-0-
01	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3424 2			N	-0-		-0-
02	3192 X	2942	-0-	-250	-0-	2942 2			N	-0-		-0-



-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-			-0-
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			-0-

-----  
 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120  
 -----

09		2400 N	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			N	-0-			16
10		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2364	2	8	9	N	7			23
11		2340 N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-			23
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			23
01		2387 N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-			23
*02		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			23

-----  
 VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784  
 -----

09		1320 N	772	-0-	-548	-0-	121	1	651	2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1055	-0-	-247	-0-	25	1	1030	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1178	-0-	-172	-0-	54	1	1124	2	N	-0-			-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	475	1	977	2	N	13			13
							14	9							
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	522	1	1105	2	N	-0-			13
*02		1092 N	904	-0-	-188	-0-	115	1	789	2	N	-0-	9	6	4

-----  
 LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730  
 -----

09		1200 N	983	-0-	-217	-0-	983	2			N	-0-			-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
11		1020 N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-			-0-
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
*02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-

-----  
 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034  
 -----

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

-----  
 CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474  
 -----

09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
11		2040 N	1943	-0-	-97	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
*02		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 - 9184
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-			20
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-			20
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	N	-0-			20
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-			20
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-			20
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			20
-----												
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			18
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			18
11	2010 N	1729	-0-	-281	-0-	1729	2	N	-0-			18
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			18
01	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2	N	-0-			18
*02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			18
-----												
SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880
09	7290 X	7224	-0-	-66	-0-	1135	1	6089 2	Y	-0-		-0-
10	7533 X	955	-0-	-6578	-0-	23	1	932 2	Y	-0-		-0-
11	7290 X	2757	-0-	-4533	-0-	126	1	2631 2	Y	-0-		-0-
12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	2803	1	5766 2	Y	-0-		-0-
01	7471 X	7390	-0-	-81	-0-	2373	1	5017 2	Y	-0-		-0-
02	6748 X	4833	-0-	-1915	-0-	615	1	4218 2	Y	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	236364	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	7788 - 10140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8629 - 9633
09	4140 X	3143	-0-	-997	-0-	3143	2	Y	-0-			-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	164	1	3858 2	Y	-0-		-0-
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704 2	Y	-0-		-0-
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	177	1	3702 2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	173	1	3587 2	Y	-0-		-0-
*02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	172	1	3569 2	Y	-0-		-0-
-----												
J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8780 - 10554
09	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
11	990 N	387	-0-	-603	-0-	387	2	N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	466	1	5066	2	N	-0-	3
10	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	675	1	5183	2	N	-0-	3
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	615	1	4361	2	N	-0-	3
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	648	1	4778	2	N	-0-	3
01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	556	1	4639	2	N	-0-	3
*02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	575	1	4098	2	N	-0-	3
-----												
J. VELA CUELLAR		GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-	23
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	N	-0-	23
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-	23
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-	23
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	2	N	-0-	23
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	24	1	264	2	N	-0-	23
-----												
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096				
09	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-	6
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	6
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	6
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	6
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	6
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	6
-----												
SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024				
09	9750 X	8507	-0-	-1243	-0-	1336	1	7171	2	Y	-0-	-0-
10	10075 X	6933	-0-	-3142	-0-	167	1	6766	2	Y	-0-	-0-
11	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	440	1	9224	2	Y	-0-	-0-
12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	3689	1	7588	2	Y	-0-	-0-
01	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	3527	1	7457	2	Y	-0-	-0-
02	9016 X	6778	-0-	-2238	-0-	863	1	5915	2	Y	-0-	-0-
-----												
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170				
09	9330 X	9030	-0-	-300	-0-	9030	2			N	-0-	-0-
10	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-	-0-
11	9510 X	9081	-0-	-429	-0-	9081	2			N	-0-	-0-
12	9827 X	9807	-0-	-20	-0-	9807	2			N	-0-	-0-
01	9889 X	9019	-0-	-870	-0-	9019	2			N	-0-	-0-
02	8932 X	8566	-0-	-366	-0-	8566	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7620 X	7174	-0-	-446	-0-	1127 1	6047 2	Y	-0-
10	7874 X	5090	-0-	-2784	-0-	123 1	4967 2	Y	-0-
11	7620 X	7193	-0-	-427	-0-	328 1	6865 2	Y	-0-
12	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	2733 1	5622 2	Y	-0-
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	2698 1	5704 2	Y	-0-
02	6720 X	5284	-0-	-1436	-0-	673 1	4611 2	Y	-0-
-----									
RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953	
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 2		Y	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
-----									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180	
09	2340 N	2276	-0-	-64	-0-	2276 2		N	-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-
11	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	2384 2		N	-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-
01	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	2357 2		N	-0-
02	2212 N	2084	-0-	-128	-0-	2084 2		N	-0-
-----									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651	
09	5670 X	5107	-0-	-563	-0-	5107 2		Y	-0-
10	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	4945 2		Y	-0-
11	4890 X	4554	-0-	-336	-0-	4554 2		Y	-0-
12	5022 X	4664	-0-	-358	-0-	58 1	4606 2	Y	-0-
01	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	130 1	4673 2	Y	-0-
02	4760 X	3862	-0-	-898	-0-	71 1	3787 2	Y	4
						4	9		
-----									
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100	
09	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091 2		N	-0-
10	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939 2		N	-0-
11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074 2		N	-0-
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752 2		N	-0-
01	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10417 2		N	-0-
*02	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9536 2		N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10168 - 10192					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	766	2	N	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	974	2	N	-0-			-0-
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	N	-0-			-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	19	1	205	2	N	-0-			-0-
-----															
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161		PERF. 9522 - 11114					
09	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
-----															
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10217 - 11116					
09	14B2	EXT	680	-0-	680	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10	2404	X	737	-0-	-1667	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	437	2	N	-0-			-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	14	1	510	2	N	-0-			-0-
02	616	N	293	-0-	-323	-0-	6	1	287	2	N	-0-			-0-
-----															
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338		PERF. 7832 - 10190					
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	779	1	9724	2	N	-0-			14
10	DLQ	G-10	11059	-0-	11059	-0-	875	1	10184	2	N	-0-			14
11	DLQ	G-10	9318	-0-	9318	-0-	20377	2			N	-0-			14
12	DLQ	G-10	10852	-0-	10852	-0-	837	1	10015	2	N	-0-			14
01	41491	X	10262	-0-	-31229	-0-	773	1	9489	2	N	-0-			14
*02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	792	1	8608	2	N	-0-			14
-----															
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488		PERF. 8868 - 9226					
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
-----															
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 10536					
09	3300	X	2360	-0-	-940	-0-	2244	2	116	9	Y	105	176	1	34
10	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	2260	2	14	9	Y	13			47
11	3150	X	2345	-0-	-805	-0-	2240	2	105	9	Y	95			142
12	3255	X	2299	-0-	-956	-0-	28	1	2209	2	Y	56	173	1	25
							62	9							
01	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	61	1	2178	2	Y	112			137
							123	9							
02	2212	X	1973	-0-	-239	-0-	36	1	1935	2	Y	2			139
							2	9							

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	260 1	3251 2	N	-0-	55
10	DLQ G-10	3533	-0-	3533	3533	279 1	3254 2	N	-0-	55
11	DLQ G-10	3113	-0-	3113	6646	3113 2		N	-0-	55
12	DLQ G-10	3330	-0-	3330	9976	257 1	3073 2	N	-0-	55
01	13323 X	3347	-0-	-9976	-0-	252 1	3095 2	N	-0-	55
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	263 1	2853 2	N	-0-	52

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750		
09	2250 N	1019	-0-	-1231	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-	-0-
11	1710 N	1026	-0-	-684	-0-	1026 2		N	-0-	-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-	-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-	-0-
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
09	750 N	663	-0-	-87	-0-	663 2		N	-0-	22
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	22
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-	22
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	22
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-	22
02	560 N	123	-0-	-437	-0-	123 2		N	-0-	22

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 10158 - 10852		
09	2347 N	2329	-0-	-18	-0-	2329 2		N	-0-	-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-	-0-
11	2910 X	1935	-0-	-975	-0-	1935 2		N	-0-	-0-
12	3007 X	2081	-0-	-926	-0-	2081 2		N	-0-	-0-
01	3007 X	1959	-0-	-1048	-0-	1959 2		N	-0-	-0-
02	2184 X	1424	-0-	-760	-0-	1424 2		N	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
09	2700 N	2678	-0-	-22	-0-	2678 2		N	-0-	-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-	-0-
11	2640 N	2639	-0-	-1	-0-	2639 2		N	-0-	-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-	-0-
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-	-0-
*02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-	-0-

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	119 1	1484 2	N	-0-	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	129 1	1508 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364 2		N	-0-	-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	93 1	1118 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1230	-0-	-196	-0-	93 1	1137 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	927	-0-	-333	-0-	78 1	849 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	121 1	1504 2	N	-0-	-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	132 1	1537 2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439 2		N	-0-	-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	103 1	1238 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1098	-0-	-576	-0-	83 1	1015 2	N	-0-	-0-
02	1344 N	1206	-0-	-138	-0-	102 1	1104 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	9456 - 9472	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		6
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		6
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		6
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		6
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2		N	-0-		6
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2		N	-0-		6

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052
09	1530 N	853	-0-	-677	-0-	853	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	36	1	1462	2	N	-0-	-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	105	1	1631	2	N	-0-	-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	3	N	-0-	-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	136	1	1663	3	N	-0-	-0-
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1603	3	N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-		-0-
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-		-0-
11	4020 X	2696	-0-	-1324	-0-	123	1	2573	2	Y	-0-	-0-
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1155	1	2376	2	Y	-0-	-0-
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	1043	1	2205	2	Y	-0-	-0-
02	2520 X	1927	-0-	-593	-0-	245	1	1682	2	Y	-0-	-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216
09	11820 X	7602	-0-	-4218	-0-	7602	2		N	-0-		-0-
10	12183 X	8321	-0-	-3862	-0-	201	1	8120	2	N	-0-	-0-
11	11790 X	11171	-0-	-619	-0-	675	1	10496	2	N	-0-	-0-
12	11966 X	11056	-0-	-910	-0-	693	1	10363	3	N	-0-	-0-
01	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	904	1	11026	3	N	-0-	-0-
*02	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	657	1	9877	3	N	-0-	-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-		-0-
10	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-		-0-
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-		-0-
*02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208
09	6030 X	5422	-0-	-608	-0-	5422	2		N	-0-		-0-
10	6138 X	5863	-0-	-275	-0-	239	1	5624	2	N	-0-	-0-
11	5910 X	5665	-0-	-245	-0-	262	1	5403	2	N	-0-	-0-
12	5859 X	5715	-0-	-144	-0-	261	1	5454	2	N	-0-	-0-
01	5859 X	5387	-0-	-472	-0-	247	1	5140	2	N	-0-	-0-
*02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	253	1	5249	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-		-0-
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-		-0-
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-		-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-		-0-
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-		-0-
*02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
-----												
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620				
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-		-0-
10	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1155	-0-	-405	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392				
09	3390 X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2		Y	-0-		-0-
10	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	135	1	3174	2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	143	1	2951	2	Y	-0-	-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	150	1	3122	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	3115	-0-	-202	-0-	143	1	2972	2	Y	-0-	-0-
02	2996 X	2427	-0-	-569	-0-	111	1	2316	2	Y	-0-	-0-
-----												
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986				
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-		3
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-		3
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-		3
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		3
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-		3
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	2		Y	-0-		2
-----												
VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440				
09	5430 X	4859	-0-	-571	-0-	4859	2		N	-0-		1
10	5456 X	5150	-0-	-306	-0-	210	1	4940	2	N	-0-	1
11	5220 X	4913	-0-	-307	-0-	227	1	4686	2	N	-0-	1
12	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	232	1	4833	2	N	-0-	1
01	5146 X	4844	-0-	-302	-0-	222	1	4622	2	N	-0-	1
*02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	228	1	4744	2	N	-0-	1
-----												
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667				
09	6840 X	6281	-0-	-559	-0-	6281	2		N	-0-		-0-
10	7068 X	6707	-0-	-361	-0-	273	1	6434	2	N	-0-	-0-
11	6810 X	6413	-0-	-397	-0-	296	1	6117	2	N	-0-	-0-
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	301	1	6285	2	N	-0-	-0-
01	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	298	1	6185	2	N	-0-	-0-
*02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	290	1	6031	2	N	-0-	-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
10	186	N	177	-0-	-9	177	2	N	-0-			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	174	2	N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	11	1	835	2	N		-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	24	1	862	2	N		-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	7	1	377	2	N		-0-
-----												
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353				
09	2038	X	2038	-0-	-0-	2038	2	Y	-0-			15
10	2038	N	2038	-0-	-0-	2038	2	Y	-0-			15
11	1860	N	1831	-0-	-29	1831	2	Y	-0-			15
12	2167	N	2167	-0-	-0-	2167	2	Y	-0-			15
01	2833	N	2833	-0-	-0-	2833	2	Y	-0-			15
*02	2800	N	2902	-0-	102	102	2	Y	-0-			15
-----												
SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185				
09	210	N	100	-0-	-110	16	1	84	2	Y		-0-
10	744	X	378	-0-	-366	9	1	369	2	Y		-0-
11	1330	X	1330	-0-	-0-	61	1	1269	2	Y		-0-
12	1324	X	1324	-0-	-0-	433	1	891	2	Y		-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	169	1	358	2	Y		-0-
02	1232	X	268	-0-	-964	34	1	234	2	Y		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749				
09	18270	X	16963	-0-	-1307	16963	2	Y	-0-			-0-
10	17200	X	17200	-0-	-0-	701	1	16499	2	Y		-0-
11	16420	X	16420	-0-	-0-	758	1	15662	2	Y		-0-
12	16613	X	16613	-0-	-0-	760	1	15853	2	Y		-0-
01	15632	X	15632	-0-	-0-	718	1	14914	2	Y		-0-
02	14056	X	13118	-0-	-938	603	1	12515	2	Y		-0-
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
09	2895	X	2895	-0-	-0-	169	1	2726	3	N		-0-
10	2904	X	2904	-0-	-0-	167	1	2737	3	N		-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	156	1	2589	3	N		-0-
12	2759	X	2530	-0-	-229	147	1	2383	3	N		-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	166	1	2690	3	N		-0-
*02	2775	N	2775	-0-	-0-	158	1	2617	3	N		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794				
09	24030	X	20747	-0-	-3283	20747	2	Y	-0-			-0-
10	21855	X	21764	-0-	-91	887	1	20877	2	Y		-0-
11	21150	X	20769	-0-	-381	959	1	19810	2	Y		-0-
12	21855	X	21086	-0-	-769	964	1	20122	2	Y		-0-
01	21762	X	19484	-0-	-2278	895	1	18589	2	Y		-0-
02	19656	X	17770	-0-	-1886	816	1	16954	2	Y		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
09	45251	X	45251	-0-	-0-	45251	2	Y	-0-			-0-
10	46852	X	46852	-0-	-0-	1911	1	44941	2	Y		-0-
11	48330	X	43139	-0-	-5191	1992	1	41147	2	Y		-0-
12	47461	X	46082	-0-	-1379	2108	1	43974	2	Y		-0-
01	47306	X	44717	-0-	-2589	2054	1	42663	2	Y		-0-
02	42308	X	38566	-0-	-3742	1772	1	36794	2	Y		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259316	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6516 - 6608	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	261691	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9770 - 10126	
09	3780 X	2899	-0-	-881	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3068	-0-	-497	-0-	125	1	2943	2	N		-0-
11	3450 X	2904	-0-	-546	-0-	134	1	2770	2	N		-0-
12	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	134	1	2797	2	N		-0-
01	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	129	1	2681	2	N		-0-
02	2772 X	2699	-0-	-73	-0-	124	1	2573	2	N	2	-0-
						2	9					

VILLARREAL		WELL #:		14	RRCID ->	261878	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9656 - 9802	
09	11100 X	9986	-0-	-1114	-0-	9986	2	N	-0-			-0-
10	11470 X	10589	-0-	-881	-0-	432	1	10157	2	N		-0-
11	11100 X	10018	-0-	-1082	-0-	463	1	9555	2	N		-0-
12	10819 X	10204	-0-	-615	-0-	467	1	9737	2	N		-0-
01	10602 X	9737	-0-	-865	-0-	447	1	9290	2	N		-0-
02	9576 X	9484	-0-	-92	-0-	436	1	9048	2	N		-0-

VILLARREAL		WELL #:		13R	RRCID ->	266122	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 9683 - 9896	
09	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	100	1	2348	2	N		-0-
11	2340 N	2329	-0-	-11	-0-	108	1	2221	2	N		-0-
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	109	1	2265	2	N		-0-
01	2449 N	2315	-0-	-134	-0-	106	1	2209	2	N		-0-
*02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	2	N		-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8320 - 9778	
09	11850 X	10341	-0-	-1509	-0-	10333	2	8 9	N	7		133
10	11594 X	10872	-0-	-722	-0-	443	1	10412	2	N	15	148
						17	9					
11	11220 X	10347	-0-	-873	-0-	477	1	9861	2	N	8	156
						9	9					
12	11036 X	10525	-0-	-511	-0-	481	1	10034	2	N	9	165
						10	9					
01	10881 X	10180	-0-	-701	-0-	467	1	9704	2	N	8	173
						9	9					
02	9828 X	9796	-0-	-32	-0-	449	1	9338	2	N	8	161 1 20
						9	9					

EXSUN (LOBO CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP ALEXANDER "A"		//CONT.//	29801 253 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530	
09		17640 X	13460	-0-	-4180	-0-	629 1	12820 2	N		10			129
10		17081 X	15709	-0-	-1372	-0-	612 1	15097 2	N		-0-			129
11		16530 X	14420	-0-	-2110	-0-	592 1	13828 2	N		-0-			129
12		17050 X	13796	-0-	-3254	-0-	553 1	13243 2	N		-0-			129
01		15717 X	14827	-0-	-890	-0-	612 1	14215 2	N		-0-			129
02		14196 X	12464	-0-	-1732	-0-	553 1	11911 2	N		-0-			129
				WELL #:	2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006	
09		3390 X	3009	-0-	-381	-0-	155 1	2854 2	N		-0-			-0-
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	165 1	4038 2	N		-0-			-0-
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	160 1	3929 2	N		-0-			-0-
12		4123 X	3601	-0-	-522	-0-	149 1	3452 2	N		-0-			-0-
01		4216 X	4092	-0-	-124	-0-	165 1	3927 2	N		-0-			-0-
02		3808 X	3621	-0-	-187	-0-	149 1	3472 2	N		-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
09		7170 X	6039	-0-	-1131	-0-	194 1	5845 2	N		-0-			21
10		6851 X	5646	-0-	-1205	-0-	200 1	5446 2	N		-0-			21
11		6180 X	5582	-0-	-598	-0-	28 1	5554 2	N		-0-			21
12		6231 X	5678	-0-	-553	-0-	214 1	5464 2	N		-0-			21
01		6231 X	5068	-0-	-1163	-0-	31 1	5037 2	N		-0-			21
02		5628 X	4283	-0-	-1345	-0-	194 1	4089 2	N		-0-			21
				WELL #:	3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
09		960 N	870	-0-	-90	-0-	28 1	842 2	N		-0-			-0-
10		930 N	826	-0-	-104	-0-	45 1	781 2	N		-0-			-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	43 1	851 2	N		-0-			-0-
12		899 N	715	-0-	-184	-0-	40 1	675 2	N		-0-			-0-
01		837 N	662	-0-	-175	-0-	45 1	617 2	N		-0-			-0-
02		840 N	623	-0-	-217	-0-	40 1	583 2	N		-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8246 - 10002	
09		4770 X	3869	-0-	-901	-0-	3869 2		N		-0-			-0-
10		5115 X	4346	-0-	-769	-0-	4346 2		N		-0-			-0-
11		4950 X	4112	-0-	-838	-0-	4112 2		N		-0-			-0-
12		5115 X	4521	-0-	-594	-0-	4521 2		N		-0-			-0-
01		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N		-0-			-0-
02		3920 X	3675	-0-	-245	-0-	3675 2		N		-0-			-0-

-----

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197  
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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

-----

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277  
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

09	DLQ G-10	3486	-0-	3486	35065	3486	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6722	-0-	6722	41787	6722	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7927	-0-	7927	49714	7927	2			N	-0-			-0-
12	52545 X	2831	-0-	-49714	-	2831	3			N	-0-			-0-
01	6045 X	5805	-0-	-240	-	5805	3			N	-0-			-0-
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

09	3000 N	1775	-0-	-1225	2544	1775	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2401	-0-	-699	1845	2401	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	1896	-0-	-1104	741	1896	2			N	-0-			-0-
12	2468 N	1727	-0-	-741	-	1727	3			N	-0-			-0-
*01	3100 N	3284	-0-	184	184	3284	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

09	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

09	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	553	1	7390	3	N	-0-			-0-
10	8184 X	8067	-0-	-117	-0-	564	1	7503	3	N	-0-			-0-
11	8130 X	7705	-0-	-425	-0-	540	1	7165	3	N	-0-			-0-
12	8401 X	8269	-0-	-132	-0-	583	1	7686	3	N	-0-			-0-
01	8401 X	7592	-0-	-809	-0-	541	1	7051	3	N	-0-			-0-
02	7420 X	6699	-0-	-721	-0-	479	1	6220	3	N	-0-			-0-

-----

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

09	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	293	1	3920	3	N	-0-			-0-
10	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	299	1	3978	3	N	-0-			-0-
11	4380 X	3966	-0-	-414	-0-	278	1	3688	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	4038	-0-	-302	-0-	285	1	3753	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	291	1	3792	3	N	-0-			-0-
02	3920 X	3618	-0-	-302	-0-	259	1	3359	3	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	940	-0-	-50	-0-	65	1	875	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	67	1	888	3	N	-0-		-0-
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	64	1	845	3	N	-0-		-0-
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	67	1	884	3	N	-0-		-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	67	1	877	3	N	-0-		-0-
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	58	1	756	3	N	-0-		-0-
-----													
VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831	
09	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	187	1	2495	3	N	-0-		-0-
10	2759 X	2698	-0-	-61	-0-	189	1	2509	3	N	-0-		-0-
11	2700 X	2290	-0-	-410	-0-	160	1	2130	3	N	-0-		-0-
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	198	1	2604	3	N	-0-		-0-
01	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	187	1	2443	3	N	-0-		-0-
*02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2200	3	N	-0-		-0-
-----													
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010	
09	4020 X	3750	-0-	-270	-0-	261	1	3489	3	N	-0-		-0-
10	3875 X	3388	-0-	-487	-0-	237	1	3151	3	N	-0-		-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	278	1	3697	3	N	-0-		-0-
12	3875 X	3846	-0-	-29	-0-	271	1	3575	3	N	-0-		-0-
01	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	297	1	3879	3	N	-0-		-0-
*02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	254	1	3305	3	N	-0-		-0-
-----													
VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722	
09	7170 X	6881	-0-	-289	-0-	479	1	6402	3	N	-0-		-0-
10	7161 X	7051	-0-	-110	-0-	493	1	6558	3	N	-0-		-0-
11	6930 X	6822	-0-	-108	-0-	478	1	6344	3	N	-0-		-0-
12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	506	1	6670	3	N	-0-		-0-
01	7161 X	6866	-0-	-295	-0-	489	1	6377	3	N	-0-		-0-
02	6412 X	6228	-0-	-184	-0-	445	1	5783	3	N	-0-		-0-
-----													
SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898	
09	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	206	1	2757	3	N	-0-		-0-
10	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	215	1	2860	3	N	-0-		-0-
11	2970 X	2877	-0-	-93	-0-	201	1	2676	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	211	1	2784	3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	190	1	2481	3	N	-0-		-0-
02	2772 X	2514	-0-	-258	-0-	180	1	2334	3	N	-0-		-0-
-----													
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	87	1	1166	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	88	1	1176	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	83	1	1101	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	86	1	1137	3	N	-0-		-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	76	1	986	3	N	-0-		-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534								
VILLARREAL, R.		WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2874 - 2941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
MIDWEST OPERATING, LLC		566530								
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:	2 A	RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014										

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FALCON		WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9848 - 9973					
09	12120	X	7772	-0-	-4348	-0-	2776	1	4852	2	Y	131	139	1	87
							144	9							
10	12524	X	6654	-0-	-5870	-0-	2988	1	3631	2	Y	32	37	1	82
							35	9							
11	10800	X	3760	-0-	-7040	-0-	2790	1	956	2	Y	13			95
							14	9							
12	11160	X	3767	-0-	-7393	-0-	3021	1	744	2	Y	2	22	1	75
							2	9							
01	11160	X	6449	-0-	-4711	-0-	4094	1	2355	2	Y	-0-			75
*02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	1893	1	8744	2	Y	5	3	1	77
							6	9							

FALCON		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
		789662													
		WELL #:	2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9851 - 10026					
09	6840	X	4760	-0-	-2080	-0-	1712	1	2993	2	Y	50	53	1	79
							55	9							
10	7068	X	5097	-0-	-1971	-0-	2234	1	2714	2	Y	135	158	1	56
							149	9							
11	6420	X	5403	-0-	-1017	-0-	3941	1	1350	2	Y	102			158
							112	9							
12	6634	X	5250	-0-	-1384	-0-	4130	1	1017	2	Y	94	173	1	79
							103	9							
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	4206	1	2419	2	Y	180	194	1	65
							198	9							
*02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	747	1	3453	2	Y	225	189	1	101
							248	9							

FALCON LAKE, E.		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
DOLEN		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF. 10675 - 10780
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)													30084 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ACOCK OPERATING LIMITED													003596									
SALINAS													WELL #:	1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.	12552 - 16590
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
SALINAS													WELL #:	2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	15861 - 15964
09		30 N		3	-0-	-27			3 2		N	-0-			-0-							
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-							
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
GARCIA, FINITA													WELL #:	1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.	13392 - 13410
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147							
-----																						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													076861									
DOLEN													WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180
09		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	1328	1	5540	2	N	-0-			-0-							
*10		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	1382	1	5678	2	N	-0-			-0-							
11		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	1323	1	5165	2	N	-0-			-0-							
12		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1366	1	4723	2	N	-0-			-0-							
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	1121	1	1992	2	N	-0-			-0-							
*02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	1369	1	1478	2	N	-0-			-0-							
-----																						
VELA-LOPENO													WELL #:	1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
ERM													WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13085 - 13105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	520	3	N	-0-				-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	117	1	406	3	N	-0-				-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	444	3	N	-0-				-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	125	1	363	3	N	-0-				-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	112	1	392	3	N	-0-				-0-
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	86	1	324	3	N	-0-				-0-
-----																
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866																
09		690 N	569	-0-	-121	-0-	116	1	453	3	N	-0-				-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	119	1	410	3	N	-0-				-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	155	1	545	3	N	-0-				-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	67	1	195	3	N	-0-				-0-
01		527 N	492	-0-	-35	-0-	109	1	383	3	N	-0-				-0-
02		644 N	446	-0-	-198	-0-	94	1	352	3	N	-0-				-0-
-----																
WAGNER OIL COMPANY 891175																
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149																
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	97	1	3067	2	N	-0-				-0-
10		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	80	1	2579	2	N	-0-				-0-
11		3540 X	3361	-0-	-179	-0-	101	1	3260	2	N	-0-				-0-
12		3658 X	2883	-0-	-775	-0-	85	1	2798	2	N	-0-				-0-
01		3658 X	2730	-0-	-928	-0-	81	1	2649	2	N	-0-				-0-
02		2940 X	2746	-0-	-194	-0-	81	1	2665	2	N	-0-				-0-
-----																
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152																
09		30840 X	28912	-0-	-1928	-0-	918	1	27994	2	N	-0-				-0-
10		31930 X	30547	-0-	-1383	-0-	955	1	29592	2	N	-0-				-0-
11		30900 X	28991	-0-	-1909	-0-	904	1	28087	2	N	-0-				-0-
12		31930 X	29072	-0-	-2858	-0-	896	1	28176	2	N	-0-				-0-
01		31310 X	24597	-0-	-6713	-0-	759	1	23838	2	N	-0-				-0-
02		27580 X	25652	-0-	-1928	-0-	781	1	24871	2	N	-0-				-0-
-----																
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268																
09		2850 X	2775	-0-	-75	-0-	85	1	2690	2	N	-0-				-0-
10		3007 X	2746	-0-	-261	-0-	83	1	2663	2	N	-0-				-0-
11		2910 X	2687	-0-	-223	-0-	81	1	2606	2	N	-0-				-0-
12		3007 X	2870	-0-	-137	-0-	85	1	2785	2	N	-0-				-0-
01		2976 X	2474	-0-	-502	-0-	73	1	2401	2	N	-0-				-0-
*02		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	N	-0-				-0-
-----																
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888																
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	2	N	-0-				-0-
10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1776	2	N	-0-				-0-
11		1800 N	1406	-0-	-394	-0-	42	1	1364	2	N	-0-				-0-
12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	64	1	2111	2	N	-0-				-0-
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	N	-0-				-0-
*02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-				-0-



FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)		30084 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 1		RRCID -> 229365		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11402 - 11432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2460 #	2062	-0-	-398	-0-	399 1	1663 2	1663 2	1663 2	N	-0-			-0-
10	2418 #	2033	-0-	-385	-0-	398 1	1635 2	1635 2	1635 2	N	-0-			-0-
11	2250 #	1804	-0-	-446	-0-	368 1	1436 2	1436 2	1436 2	N	-0-			-0-
12	2201 #	1865	-0-	-336	-0-	418 1	1447 2	1447 2	1447 2	N	-0-			-0-
01	2170 #	1809	-0-	-361	-0-	651 1	1158 2	1158 2	1158 2	N	-0-			-0-
*02	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	993 1	1072 2	1072 2	1072 2	N	-0-			-0-
-----														
VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #: 1		RRCID -> 245796		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13945		PERF.11422 - 11531		
STATE OF TEXAS														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)		30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 209126		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13047 - 13		
MORALES														
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	679 1	2661 3	2661 3	2661 3	N	-0-			-0-
10	3379 X	2185	-0-	-1194	-0-	492 1	1693 3	1693 3	1693 3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	538 1	1895 3	1895 3	1895 3	N	-0-			-0-
12	2883 X	2518	-0-	-365	-0-	645 1	1873 3	1873 3	1873 3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	757 1	2653 3	2653 3	2653 3	N	-0-			-0-
*02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	659 1	2462 3	2462 3	2462 3	N	-0-			-0-
-----														
MORALES, ROSALVA DIANA		WELL #: 1		RRCID -> 216713		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11504 - 13586				
09	540 N	384	-0-	-156	-0-	78 1	306 3	306 3	306 3	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	90 1	308 3	308 3	308 3	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	120 1	420 3	420 3	420 3	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	146 1	422 3	422 3	422 3	N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	131 1	458 3	458 3	458 3	N	-0-			-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	112 1	420 3	420 3	420 3	N	-0-			-0-
-----														
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 216959		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 13979		PERF.12073 - 12488				
09	8760 X	7438	-0-	-1322	-0-	1514 1	5924 3	5924 3	5924 3	N	-0-			-0-
10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1531 1	5268 3	5268 3	5268 3	N	-0-			-0-
11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	1761 1	6202 3	6202 3	6202 3	N	-0-			-0-
12	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	1807 1	5242 3	5242 3	5242 3	N	-0-			-0-
01	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	1681 1	5882 3	5882 3	5882 3	N	-0-			-0-
*02	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	1569 1	5876 3	5876 3	5876 3	N	-0-			-0-
-----														
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231		WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520		PERF.12294 - 12322		
WORLEY, R.J. ET AL														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)										30086 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.										054313					
ZAPATA SWD										WELL #: 1	RRCID -> 263430	COMPL. DATE 09/04/2011	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 4100	- 4130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

EL GATO SWD INC.										247705			CNTY: ZAPATA		
ZAPATA SWD										WELL #: 2	RRCID -> 261581	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2750	- 3446
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

LOW-END OIL LLC										510360			CNTY: ZAPATA		
GONZALEZ, GRACIELA										WELL #: 1	RRCID -> 211445	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 9187	PERF. 6335	- 6356
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

FALFURRIAS (FRIO 7250)										30090 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.										635107					
WRIGHT, W. P.										WELL #: 3	RRCID -> 198134	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7422	- 7432
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			43	
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			43	
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			43	
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			43	
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			43	
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			43	

  

RUSSEL N.L.										2	RRCID -> 211229	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7240	- 7298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	

  

FALFURRIAS (FRIO 7360)										30090 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.										635107					
WRIGHT, W. P.										WELL #: 2	RRCID -> 199809	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 7420	- 7440
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FALFURRIAS (FRIO 7640)												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.												
RUSSEL												
WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3		N	-0-	85
10		527 N	251	-0-	-276	-0-	251	3		N	-0-	85
11		480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3		N	-0-	85
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-	85
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-	85
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-	85

FALFURRIAS (GARZA)												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.												
RUSSELL, N. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870												
09	10	11	12	01	02							
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED												
SHARP, A. A.												
WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	10	11	12	01	02							
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100)												
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.												
RUSSELL, N.L.												
WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176												
09	10	11	12	01	02							
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED												
MINTEN												
WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155												
09	10	11	12	01	02							
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
RUPP												
WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A												
09	10	11	12	01	*02							
1080	N	946	-0-	-134	-0-	914	2	32	9	N	29	159
1054	N	389	-0-	-665	-0-	389	2			N	-0-	159
990	N	345	-0-	-645	-0-	339	2	6	9	N	5	164
992	N	826	-0-	-166	-0-	817	2	9	9	N	8	172
889	N	889	-0-	-0-	-0-	856	2	33	9	N	30	24
501	N	501	-0-	-0-	-0-	450	2	51	9	N	46	70

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
10		248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					127
11		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					127
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					127
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					127
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3101	3	28	9	N	25					65
10		3131 X	1567	-0-	-1564	-0-	1550	3	17	9	N	15					80
11		3000 X	2621	-0-	-379	-0-	2610	3	11	9	N	10					90
12		3224 X	3014	-0-	-210	-0-	2986	3	28	9	N	25					115
01		3224 X	2672	-0-	-552	-0-	2635	3	37	9	N	34					149
02		2912 X	2252	-0-	-660	-0-	2213	3	39	9	N	35	183	1			1

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	3	9	9	N	8					100
10		899 N	770	-0-	-129	-0-	762	3	8	9	N	7					107
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	3	20	9	N	18					125
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	3	22	9	N	20					145
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	3	20	9	N	18					163
*02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	N	3					166

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

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

FALFURRIAS (8000)		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS							
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711													
SHARP, A. A.		WELL #:	3	RRCID ->	222396	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 7503 - 7507						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

FALFURRIAS (8100)		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
WRIGHT - COX		WELL #:	1	RRCID ->	159937	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9013 PERF. 8072 - 8092	
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3	N	-0-	-0-
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3	N	-0-	-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100)		30091 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	247398	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9242 - 9282	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15										

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC		042191								
LOS MESQUITES		WELL #:	1	RRCID ->	242843	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	15890 PERF.14155 - 15704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS MESQUITES		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		042191												
		WELL #:	2	RRCID ->	246147	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	14500 PERF.13385 - 14193					
09	14310 X	960	-0-	-13350	-0-	134	1	826	2	N	-0-			-0-
10	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-			-0-
11	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-			-0-
12	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			-0-
01	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			-0-
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
DEGARZA		042191												
		WELL #:	1	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13684 - 13926					
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	250	-0-	250	-0-	1	1	249	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	75	-0-	75	-0-	325	75	2		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264															
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		510 X	402	-0-	-108	-0-	-0-	2	1	400	2	N	-0-		-0-
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		780 X	753	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	749	2	N	-0-		-0-
12		806 X	128	-0-	-678	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-		-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-		-0-
-----															
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895 LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123															
09		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	8279	2	N	-0-		-0-
10		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	9066	2	N	-0-		-0-
11		9090 X	7662	-0-	-1428	-0-	-0-	153	1	7509	2	N	-0-		-0-
12		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	9411	2	N	-0-		-0-
01		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	10426	2	N	-0-		-0-
*02		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	9610	2	N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895																	
MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																	
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	214	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3491	-0-	391	-0-	590	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2636	N	2245	-0-	-391	-0-	401	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	252	1	2308	2	N	-0-					-0-
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	419	1	5331	2	N	-0-					-0-
*02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	476	1	4561	2	N	-0-					-0-
-----																	
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																	
09	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	474	1	21734	2	N	-0-					-0-
10	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	507	1	25751	2	N	-0-					-0-
11	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	455	1	22416	2	N	-0-					-0-
12	41833	X	41833	-0-	-0-	-0-	213	1	41620	2	N	-0-					-0-
01	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	165	1	37689	2	N	-0-					-0-
*02	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	139	1	35074	2	N	-0-					-0-
-----																	
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
09	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	1671	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1622	1	7976	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9043	-0-	-1067	-0-	1615	1	7428	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10109	-0-	-338	-0-	995	1	9114	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	805	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7663	-0-	-1325	-0-	724	1	6939	2	N	-0-					-0-
-----																	
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
-----																	
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
09	44730 X	39168	-0-	-5562	-0-	835	1	38333	2	N	-0-	-0-
10	46221 X	41561	-0-	-4660	-0-	803	1	40758	2	N	-0-	-0-
11	44730 X	40682	-0-	-4048	-0-	809	1	39873	2	N	-0-	-0-
12	59242 X	59242	-0-	-0-	-0-	301	1	58941	2	N	-0-	-0-
01	65769 X	65769	-0-	-0-	-0-	287	1	65482	2	N	-0-	-0-
*02	60372 X	60372	-0-	-0-	-0-	238	1	60134	2	N	-0-	-0-
-----												
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360												
09	840 N	492	-0-	-348	-0-	85	1	407	2	N	-0-	-0-
10	806 N	446	-0-	-360	-0-	75	1	371	2	N	-0-	-0-
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	80	1	367	2	N	-0-	-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	40	1	372	2	N	-0-	-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	N	-0-	-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	919	2	N	-0-	-0-



FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895															
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145															
09	24210	X	20976	-0-	-3234	-0-	447	1	20529	2	N	-0-			-0-
10	31682	X	20484	-0-	-11198	-0-	396	1	20088	2	N	-0-			-0-
11	30660	X	13144	-0-	-17516	-0-	262	1	12882	2	N	-0-			-0-
12	31682	X	3665	-0-	-28017	-0-	361	1	3304	2	N	-0-			-0-
01	27993	X	5099	-0-	-22894	-0-	372	1	4727	2	N	-0-			-0-
02	19572	X	3008	-0-	-16564	-0-	284	1	2724	2	N	-0-			-0-
-----															
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496															
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	20	1	93	2	N	-0-			-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	17	1	83	2	N	-0-			-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	21	1	98	2	N	-0-			-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
-----															
LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600															
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-			-0-
10	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-			-0-
11	16170	X	26	-0-	-16144	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	22	-0-	-15509	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	22	-0-	-9867	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
-----															
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885															
09	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	39	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1697	-0-	-566	-0-	33	1	1664	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	30	1	1479	2	N	-0-			-0-
12	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	180	1	26529	2	N	-0-			-0-
01	65407	X	65407	-0-	-0-	-0-	285	1	65122	2	N	-0-			-0-
*02	57678	X	57678	-0-	-0-	-0-	227	1	57451	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104												
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1204	2	-0-
10	2511	X	433	-0-	-2078	-0-	-0-	73	1	360	2	-0-
11	2700	X	488	-0-	-2212	-0-	-0-	87	1	401	2	-0-
12	2790	X	505	-0-	-2285	-0-	-0-	50	1	455	2	-0-
01	2790	X	501	-0-	-2289	-0-	-0-	36	1	465	2	-0-
02	1372	X	1139	-0-	-233	-0-	-0-	108	1	1031	2	-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634												
09	50080	X	50080	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	49012	2	-0-
10	63982	X	63982	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	1	62746	2	-0-
11	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	1	68586	2	-0-
12	96732	X	96732	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	96240	2	-0-
01	103442	X	103442	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	102991	2	-0-
*02	95667	X	95667	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	95290	2	-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895												
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740												
09	1260	X	538	-0-	-722	-0-	-0-	93	1	445	2	-0-
10	1302	X	591	-0-	-711	-0-	-0-	100	1	491	2	-0-
11	660	X	501	-0-	-159	-0-	-0-	89	1	412	2	-0-
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	686	2	-0-
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2247	2	-0-
*02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895  
 MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	87 1	415 2	N	-0-		-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	96 1	471 2	N	-0-		-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	97 1	447 2	N	-0-		-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	66 1	605 2	N	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	45 1	577 2	N	-0-		-0-
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	62 1	595 2	N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

09		300 X	73	-0-	-227	-0-	13 1	60 2	N	-0-		-0-
10		310 X	52	-0-	-258	-0-	9 1	43 2	N	-0-		-0-
11		300 X	40	-0-	-260	-0-	7 1	33 2	N	-0-		-0-
12		217 X	105	-0-	-112	-0-	10 1	95 2	N	-0-		-0-
01		62 X	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
02		56 X	6	-0-	-50	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

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

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

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

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

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

FAUSTO (LOBO)				30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SANTOS				WELL #: 1	RRCID -> 113819	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8584	-		8904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	1290 N	226	-0-	-1064	-0-	14 1 1 9	211 2	N	1	2 1	20		
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	1564 2	N	1		21		
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	72 1 2 9	1332 2	N	2	2 1	21		
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64 1 2 9	1020 2	N	2	3 1	20		
*10	1674 N	721	-0-	-953	-0-	36 1 18 9	667 2	N	16		36		
*11	1380 N	342	-0-	-1038	-0-	16 1 2 9	324 2	N	2	3 1	35		
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	1373 2	N	1		36		
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	754 2	N	2	3 1	35		
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		35		
-----													
M.M.A. CATTLE CO.				WELL #: 4	RRCID -> 121563	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8838	-		8868		
*06	870 N	845	-0-	-25	-0-	51 1 1 9	793 2	N	1	2 1	1		
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	1476 2	N	1		2		
*08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	135 1 3 9	2485 2	N	3	2 1	3		
*09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	134 1 1 9	2134 2	N	1	3 1	1		
*10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	115 1 2 9	2152 2	N	2		3		
*11	2550 N	2109	-0-	-441	-0-	220 1 2 9	1887 2	N	2	3 1	2		
*12	2356 N	1624	-0-	-732	-0-	183 1 2 9	1439 2	N	2		4		
*01	2294 N	1465	-0-	-829	-0-	191 1 2 9	1272 2	N	2	3 1	3		
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-			N	NO RPT		3		
-----													
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 137886	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8962	-		9054		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
MAYERS GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 149170	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8988	-		9476		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

-----																	
FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928																	
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096																	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692																	
*06		750 N	464	-0-	-286	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
*07		651 N	636	-0-	-15	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
*08		806 N	665	-0-	-141	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
*09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-					-0-
*10		651 N	625	-0-	-26	-0-	32	1	593	2	N	-0-					-0-
*11		660 N	597	-0-	-63	-0-	62	1	535	2	N	-0-					-0-
*12		651 N	584	-0-	-67	-0-	66	1	518	2	N	-0-					-0-
*01		620 N	535	-0-	-85	-0-	70	1	465	2	N	-0-					-0-
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090																	
*06		150 N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
*09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*10		155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
*12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
*01		124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8660 - 9092	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	690 N	613	-0-	-77	-0-	35	1	577	2	N	1	2 1	43
						1	9						
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	1		44
						1	9						
*08	775 N	645	-0-	-130	-0-	32	1	611	2	N	2	2 1	44
						2	9						
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	1	2 1	43
						1	9						
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	1		44
						1	9						
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	N	1	2 1	43
						1	9						
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	63	1	552	2	N	1		44
						1	9						
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	2	2 1	44
						2	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
-----													
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186175	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8480 - 8860	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168	
*06	600 N	284	-0-	-316	-0-	17	1	267	2	N	-0-		86
*07	496 N	431	-0-	-65	-0-	20	1	411	2	N	-0-		86
*08	682 N	578	-0-	-104	-0-	30	1	548	2	N	-0-		86
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	-0-		86
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-		86
*11	570 N	557	-0-	-13	-0-	58	1	499	2	N	-0-		86
*12	589 N	584	-0-	-5	-0-	66	1	518	2	N	-0-		86
*01	527 N	481	-0-	-46	-0-	63	1	418	2	N	-0-		86
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT		86
-----													
M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 9254	
*06	2700 X	503	-0-	-2197	-0-	30	1	472	2	Y	1	2 1	31
						1	9						
*07	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	88	1	1782	2	Y	2		33
						2	9						
*08	2387 X	1817	-0-	-570	-0-	94	1	1721	2	Y	2	2 1	33
						2	9						
*09	1890 X	341	-0-	-1549	-0-	20	1	320	2	Y	1	3 1	31
						1	9						
10	1891 N	54	-0-	-1837	-0-	3	1	50	2	Y	1		32
						1	9						
*11	1770 N	1188	-0-	-582	-0-	124	1	1062	2	Y	2	1 1	33
						2	9						
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	207	1	1622	2	Y	3		36
						3	9						
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	234	1	1556	2	Y	2	3 1	35
						2	9						
02	328 N	NO RPT	-0-	-328	-0-					Y	NO RPT		35

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MAYERS GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	216942	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9122 - 9136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	480 N	349	-0-	-131	-0-	150	1 198	2	N 1	2 1	1	
*07	403 N	385	-0-	-18	-0-	155	1 228	2	N 2		3	
*08	558 N	393	-0-	-165	-0-	155	1 236	2	N 2	2 1	3	
09	480 N	180	-0-	-300	-0-	150	1 29	2	N 1	3 1	1	
*10	372 N	322	-0-	-50	-0-	155	1 166	2	N 1		2	
11	390 N	168	-0-	-222	-0-	150	1 17	2	N 1	2 1	1	
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	104	1 406	2	N 2		3	
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	146	1 192	2	N 2	2 1	3	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT	3	
-----												
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601
*06	T. A.	18267	-0-	18267	585116	1090	1 16928	2	N 226	250 1	188	
*07	607987 X	22871	-0-	-585116	-0-	1064	1 21491	2	N 287	182 1	293	
*08	30155 X	18830	-0-	-11325	-0-	957	1 17598	2	N 250	429 1	114	
*09	28950 X	13562	-0-	-15388	-0-	786	1 12561	2	N 195	87 1	222	
*10	29915 X	19897	-0-	-10018	-0-	994	1 18640	2	N 239	178 1	283	
*11	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	2320	1 19926	2	N 126	258 1	151	
*12	23095 X	20327	-0-	-2768	-0-	2294	1 18000	2	N 30		181	
*01	20088 X	15622	-0-	-4466	-0-	2039	1 13544	2	N 35	54 1	162	
02	18083 X	NO RPT	-0-	-18083	-0-				N	NO RPT	162	
-----												
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002
*06	0	13956	-0-	13956	122122	831	1 12905	2	N 200	428 1	69	
*07	0	14803	-0-	14803	136925	689	1 13918	2	N 178		247	
*08	0 W	12883	-0-	12883	149808	662	1 12182	2	N 35	224 1	58	
*09	0 W	9659	-0-	9659	159467	564	1 9019	2	N 69	22 1	105	
*10	0 W	15074	-0-	15074	174541	752	1 14111	2	N 192	180 1	117	
*11	0 W	15313	-0-	15313	189854	1585	1 13611	2	N 106	28 1	195	
*12	0 W	13551	-0-	13551	203405	1519	1 11924	2	N 98	185 1	108	
*01	214134 X	10729	-0-	-203405	-0-	1393	1 9251	2	N 77	46 1	139	
02	14075 X	NO RPT	-0-	-14075	-0-				N	NO RPT	139	

FAUSTO (NAVARRO)			30405 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
FAUSTO			WELL #:	2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-		-0-
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	-0-		-0-
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M.M.A. CATTLE CO.			WELL #:	3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10288 - 10296
*06	900 X	684	-0-	-216	-0-	41	1	642	2	N	1	2 1 48
						1	9					
*07	961 X	918	-0-	-43	-0-	43	1	874	2	N	1	49
						1	9					
*08	1519 X	985	-0-	-534	-0-	51	1	932	2	N	2	2 1 49
						2	9					
*09	1530 X	1266	-0-	-264	-0-	74	1	1190	2	N	2	3 1 48
						2	9					
*10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	86	1	1609	2	N	2	50
						2	9					
*11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	196	1	1679	2	N	2	3 1 49
						2	9					
*12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	2	N	2	51
						2	9					
*01	1705 X	1348	-0-	-357	-0-	176	1	1171	2	N	1	3 1 49
						1	9					
02	1764 X NO RPT	-0-	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT	49

SANTOS			WELL #:	5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10269 - 10278
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)			30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
COLLINS			WELL #:	3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	8893 - 9068
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLINS			WELL #:	4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9031 - 9084
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)				30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
COLLINS				WELL #:	1	RRCID -> 177664	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8220	-	8232
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
COLLINS				WELL #:	5	RRCID -> 178094	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8201	-	8216
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
COLLINS				WELL #:	2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8224	-	8234
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
COLLINS				WELL #:	3	RRCID -> 183993	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8190	-	8200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT		-0-
FINLEY-WEBB (UPPER CONS)				30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CALLAGHAN RANCH				WELL #:	31	RRCID -> 133163	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 4990	-	5000
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CALLAGHAN RANCH				WELL #:	20	RRCID -> 146869	COMPL. DATE 09/26/1993	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5124	-	5140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5058 - 5112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4952 - 5206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5210 - 5222
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4960 - 5130
09	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	1090	1	4506	3	Y	-0-	-0-
10	5456 X	4079	-0-	-1377	-0-	850	1	3229	3	Y	-0-	-0-
11	5280 X	3777	-0-	-1503	-0-	867	1	2910	3	Y	-0-	-0-
12	5332 X	3719	-0-	-1613	-0-	748	1	2971	3	Y	-0-	-0-
01	5549 X	3844	-0-	-1705	-0-	860	1	2984	3	Y	-0-	-0-
02	5012 X	4146	-0-	-866	-0-	1065	1	3081	3	Y	-0-	-0-
-----												
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6328 - 6452
09	5190 X	4718	-0-	-472	-0-	919	1	3799	3	Y	-0-	-0-
10	6789 X	2187	-0-	-4602	-0-	455	1	1732	3	Y	-0-	-0-
11	6570 X	1325	-0-	-5245	-0-	305	1	1020	3	Y	-0-	-0-
12	5735 X	5322	-0-	-413	-0-	1070	1	4252	3	Y	-0-	-0-
01	4867 X	4647	-0-	-220	-0-	1040	1	3607	3	Y	-0-	-0-
*02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	1225	1	3545	3	Y	-0-	-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.// 30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 205991		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3118	-0-	118	118	608	1	2510 3	Y	-0-	-0-	
10	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	489	1	1858 3	Y	-0-	-0-	
11	2910 X	2287	-0-	-623	-0-	525	1	1762 3	Y	-0-	-0-	
12	3007 X	2153	-0-	-854	-0-	433	1	1720 3	Y	-0-	-0-	
01	3162 X	2314	-0-	-848	-0-	518	1	1796 3	Y	-0-	-0-	
02	2856 X	2563	-0-	-293	-0-	658	1	1905 3	Y	-0-	-0-	
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 205993		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 205996		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506			
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	559	1	2307 3	Y	-0-	52	
10	3286 X	1999	-0-	-1287	-0-	416	1	1579 3	Y	4	56	
						4	9					
11	3180 X	1783	-0-	-1397	-0-	408	1	1366 3	Y	8	64	
						9	9					
12	3131 X	1496	-0-	-1635	-0-	301	1	1195 3	Y	-0-	64	
01	2976 X	1730	-0-	-1246	-0-	388	1	1342 3	Y	-0-	64	
02	2688 X	1233	-0-	-1455	-0-	317	1	916 3	Y	-0-	64	
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 210183		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 211521		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255			
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	304	1	1255 3	Y	-0-	-0-	
10	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	1510	1	5741 3	Y	22	22	
						24	9					
11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	1495	1	5014 3	Y	36	58	
						40	9					
12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1168	1	4638 3	Y	1	59	
						1	9					
01	6262 X	4082	-0-	-2180	-0-	914	1	3168 3	Y	-0-	59	
02	5656 X	371	-0-	-5285	-0-	95	1	276 3	Y	-0-	59	
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 227542		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FITZSIMMONS, EAST (COLE)		31133 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952									
GARCIA, RAUL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	010314	COMPL. DATE	02/18/1963	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
GARCIA, ANTONIA		WELL #:	1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702 - 4704
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
ALMA 1560		WELL #:	1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3970 - 3972
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				63	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				63	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				63	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				63	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				63	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				63	

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SCORE ENERGY COMPANY		758477									
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID ->	098025	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	4465 - 4470
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14	
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007											

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
SLICK ESTATE		WELL #:	1 L	RRCID ->	101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6106 - 6154
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG		WELL #:		15	RRCID ->	169435	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6372 - 6388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	3	Y	-0-	24
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	Y	-0-	24
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	3	Y	-0-	24
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	92	1	643	3	Y	-0-	24
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	3	Y	-0-	24
02	532 N	322	-0-	-210	-0-	38	1	284	3	Y	-0-	24

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 - 6340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
09	660 N	180	-0-	-480	-0-	4	1	29	3	Y	134	136 1 2
						147	9					
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	141	139 1 4
						155	9					
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	4
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	5	1	32	3	Y	-0-	4
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	10	1	75	3	Y	-0-	4
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	4

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
BOBCAT OPERATING		077686										
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06												

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID ->		190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
ZAMORA STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	351 1	34 2	N	2	2 8	7
							3898 3	2 9				
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	367 1	36 2	N	4	4 8	7
							3964 3	4 9				
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	280 1	27 2	N	3	3 8	7
							3121 3	3 9				
12	2201	X	690	-0-	-1511	-0-	55 1	5 2	N	-0-		7
							630 3					
01	2201	X	418	-0-	-1783	-0-	34 1	3 2	N	-0-		7
							381 3					
02	1988	X	361	-0-	-1627	-0-	29 1	3 2	N	-0-		7
							329 3					

ZAMORA-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179
09	3000	N	8066	-0-	5066	14532	661 1	63 2	N	6	6 8	10
							7335 3	7 9				
10	22714	X	8182	-0-	-14532	-0-	686 1	68 2	N	8	8 8	10
							7419 3	9 9				
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	788 1	76 2	N	7	7 8	10
							8785 3	8 9				
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	896 1	87 2	N	8	8 8	10
							10320 3	9 9				
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	923 1	91 2	N	9	9 8	10
							10240 3	10 9				
*02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	915 1	90 2	N	8	8 8	10
							10511 3	9 9				

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

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

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	1	1	8	-0-
						635	3	1	9					
10	3658 X	735	-0-	-2923	-0-	61	1	6	2	N	4	4	8	-0-
						664	3	4	9					
11	3540 X	591	-0-	-2949	-0-	48	1	5	2	N	2	2	8	-0-
						536	3	2	9					
12	3658 X	523	-0-	-3135	-0-	41	1	4	2	N	3	3	8	-0-
						475	3	3	9					
01	1023 X	513	-0-	-510	-0-	41	1	4	2	N	10	10	8	-0-
						457	3	11	9					
*02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	12	12	8	-0-
						607	3	13	9					

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

09	1020 N	965	-0-	-55	-0-	79	1	8	2	N	2	2	8	39
						876	3	2	9					
10	1023 N	634	-0-	-389	-0-	53	1	5	2	N	2	2	8	39
						574	3	2	9					
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	1	8	39
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	8	39
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	39

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	20	20	8	13
						258	3	22	9					
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	29	29	8	13
						226	3	32	9					
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	17	1	2	2	N	21	21	8	13
						186	3	23	9					
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	60	24	8	49
						297	3	66	9					
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	32	32	8	49
						232	3	35	9					
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	42	29	8	62
						189	3	46	9					

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

09	540 N	402	-0-	-138	-0-	32	1	3	2	N	14	14	8	10
						352	3	15	9					
10	558 N	252	-0-	-306	-0-	19	1	2	2	N	20	20	8	10
						209	3	22	9					
11	540 N	380	-0-	-160	-0-	30	1	3	2	N	15	15	8	10
						330	3	17	9					
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	16	16	8	10
						363	3	18	9					
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	22	22	8	10
						361	3	24	9					
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	20	20	8	10
						387	3	22	9					

-----																	
FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 222722			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	242	1	23	2	N	107	149	1	5	8	49
							2690	3	118	9							
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	238	1	24	2	N	96	125	1	7	8	13
							2578	3	106	9							
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	254	1	25	2	N	54	5	8			62
							2829	3	59	9							
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	67	6	8			123
							2830	3	74	9							
01		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	253	1	25	2	N	56	124	1	9	8	46
							2812	3	62	9							
*02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	225	1	22	2	N	148	166	1	9	8	19
							2580	3	163	9							
-----																	
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 223276			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207					
09		11760 X	10163	-0-	-1597	-0-	827	1	79	2	N	71	130	1	23	8	72
							9179	3	78	9							
10		12152 X	9956	-0-	-2196	-0-	828	1	82	2	N	88	88	1	34	8	38
							8949	3	97	9							
11		11280 X	9416	-0-	-1864	-0-	763	1	74	2	N	66	24	8			80
							8506	3	73	9							
12		10974 X	9860	-0-	-1114	-0-	774	1	75	2	N	95	59	1	26	8	90
							8906	3	105	9							
01		10912 X	9632	-0-	-1280	-0-	780	1	77	2	N	114	87	1	37	8	80
							8650	3	125	9							
02		9380 X	8366	-0-	-1014	-0-	655	1	65	2	N	115	81	1	34	8	80
							7519	3	127	9							
-----																	
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		5	RRCID -> 224080			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ZAMORA STATE			WELL #:		8	RRCID -> 224086			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186					
09		2220 N	2136	-0-	-84	-0-	174	1	17	2	N	11	11	8			12
							1933	3	12	9							
10		2201 N	2102	-0-	-99	-0-	175	1	17	2	N	17	17	8			12
							1891	3	19	9							
11		2250 N	2124	-0-	-126	-0-	172	1	17	2	N	12	12	8			12
							1922	3	13	9							
12		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	164	1	16	2	N	12	12	8			12
							1894	3	13	9							
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	182	1	18	2	N	19	19	8			12
							2019	3	21	9							
02		1988 N	1941	-0-	-47	-0-	153	1	15	2	N	19	19	8			12
							1752	3	21	9							



FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
CANTERA OPERATING, LLC														
ZAMORA STATE														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 129692														
WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	153 1	15 2	1696 3	23 9	N	21	18 8		61
10	2294 N	1903	-0-	-391	-0-	152 1	15 2	1641 3	95 9	N	86	98 1	26 8	23
11	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	124 1	12 2	1380 3	24 9	N	22	20 8		25
12	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	111 1	11 2	1283 3	28 9	N	25	22 8		28
01	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	121 1	12 2	1345 3	34 9	N	31	28 8		31
02	1428 N	1418	-0-	-10	-0-	110 1	11 2	1267 3	30 9	N	27	27 8		31
ZAMORA STATE														
WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598														
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	147 1	14 2	1630 3	43 9	N	39	16 8		37
10	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	141 1	14 2	1524 3	43 9	N	39	35 8		41
11	2220 N	1647	-0-	-573	-0-	131 1	13 2	1462 3	41 9	N	37	24 8		54
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	149 1	15 2	1720 3	130 9	N	118	41 8		131
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	148 1	15 2	1644 3	50 9	N	45	127 1	36 8	13
*02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	119 1	12 2	1364 3	53 9	N	48	30 8		31
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506														
09	8670 X	8096	-0-	-574	-0-	664 1	63 2	7366 3	3 9	N	3	3 8		28
10	8959 X	8256	-0-	-703	-0-	693 1	68 2	7489 3	6 9	N	5	5 8		28
11	8520 X	7967	-0-	-553	-0-	646 1	63 2	7204 3	54 9	N	49	3 8		74
12	8649 X	8327	-0-	-322	-0-	660 1	64 2	7600 3	3 9	N	3	3 8		74
01	8649 X	8124	-0-	-525	-0-	665 1	66 2	7375 3	18 9	N	16	51 1	6 8	33
*02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	570 1	56 2	6549 3	10 9	N	9	5 8		37
ZAMORA STATE														
WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316														
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	73 1	7 2	807 3	30 9	N	27	9 8		84
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	76 1	8 2	822 3	14 9	N	13	13 8		84
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	71 1	7 2	797 3	12 9	N	11	9 8		86
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	90 1	9 2	1031 3	28 9	N	25	11 8		100
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	76 1	8 2	843 3	25 9	N	23	96 1	14 8	13
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	64 1	6 2	735 3	13 9	N	12	12 8		13



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
VANDERPOOL		WELL #:		1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2250 N	1256	-0-	-994	-0-	419 1	837 2	Y	-0-			15
10		2201 N	1327	-0-	-874	-0-	413 1	914 2	Y	-0-			15
*11		2220 N	1662	-0-	-558	-0-	456 1	1185 2	Y	19			34
							21 9						
*12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	381 1	1471 2	Y	1			35
							1 9						
*01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	340 1	1091 2	Y	-0-			35
02	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	1554	346 1	1208 2	Y	-0-			35
-----													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
MORSE				WELL #:		5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9761 - 9852
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
OXY USA INC.				630591									
CROSS				WELL #:		1	RRCID ->	223290	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 5498 - 5510
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16													
-----													
CROSS				WELL #:		2	RRCID ->	225613	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6962 - 7004
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2016 - PLUGGED 10/28/16													
-----													
CROSS				WELL #:		3	RRCID ->	229867	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8247 - 8340
09		T. A.	1974	-0-	1974	4646	520 1	1453 2	Y	1			8
							1 9						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	4646			Y	-0-	8 0		-0-
11		4646 X	-0-	-0-	-4646	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16													
-----													
CROSS				WELL #:		4	RRCID ->	230753	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8353 - 8655
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16													

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	727	-0-	727	1677	192	1	535	2	Y	-0-	8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1677					Y	28	36 0
11		0 A	-0-	-0-	-0-	1677					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2016 - PLUGGED 11/8/16													

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16													

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

09		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	1968	1	8654	2	Y	39	33 1
							43	9					
10		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	11855	2	9	9	Y	8	9 1
11		9360 X	9171	-0-	-189	-0-	752	1	8419	2	Y	-0-	12
12		9672 X	7937	-0-	-1735	-0-	15	1	7922	2	Y	-0-	12
01		9672 X	9224	-0-	-448	-0-	9224	2			Y	-0-	12 1
02		9324 X	8241	-0-	-1083	-0-	48	1	8193	2	Y	-0-	-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

09		6660 X	5253	-0-	-1407	-0-	965	1	4246	2	Y	38	33 1
							42	9					
10		6882 X	5581	-0-	-1301	-0-	5559	2	22	9	Y	20	20 1
11		6660 X	4891	-0-	-1769	-0-	399	1	4472	2	Y	18	20 1
							20	9					
12		6200 X	4824	-0-	-1376	-0-	9	1	4791	2	Y	22	22 1
							24	9					
01		5797 X	4987	-0-	-810	-0-	4967	2	20	9	Y	18	19 1
02		5040 X	4911	-0-	-129	-0-	28	1	4868	2	Y	14	14 1
							15	9					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

09		840 N	717	-0-	-123	-0-	133	1	584	2	Y	-0-	19
10		868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-	19
11		750 N	654	-0-	-96	-0-	54	1	600	2	Y	-0-	19
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1125	2	Y	-0-	19
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-	19
*02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	7	1	1139	2	Y	-0-	19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

09		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8362	2	86	9	Y	78	67 1
10		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7949	2	47	9	Y	43	44 1
11		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7919	2	47	9	Y	43	47 1
12		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8563	2	36	9	Y	33	38 1
01		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8203	2	47	9	Y	43	48 1
*02		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7983	2	44	9	Y	40	39 1

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	9 1	1377 2	Y	-0-	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-	-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	Y	1 1	-0-
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 2		Y	-0-	-0-
01	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086 2		Y	-0-	-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-	-0-
-----										
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407		
09	2700 X	2252	-0-	-448	-0-	15 1	2213 2	Y	22	16 1 6
						24 9				
10	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2228 2	70 9	Y	64	64 1 6
11	2460 N	2279	-0-	-181	-0-	2279 2		Y	-0-	6
12	2325 N	2307	-0-	-18	-0-	2307 2		Y	-0-	6
01	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	2091 2		Y	-0-	6
*02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-	6
-----										
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494		
09	5730 X	4602	-0-	-1128	-0-	852 1	3748 2	Y	2	2 1 -0-
						2 9				
10	4929 X	4435	-0-	-494	-0-	4434 2	1 9	Y	1	1 1 -0-
11	4770 X	4187	-0-	-583	-0-	343 1	3844 2	Y	-0-	-0-
12	4929 X	4196	-0-	-733	-0-	8 1	4188 2	Y	-0-	-0-
01	4743 X	4291	-0-	-452	-0-	4291 2		Y	-0-	-0-
02	4284 X	3532	-0-	-752	-0-	20 1	3512 2	Y	-0-	-0-
-----										
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006		
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	55 1	244 2	Y	6	5 1 1
						7 9				
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3 9	Y	3	3 1 1
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	2	2 1 1
						2 9				
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	1
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-	1
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	197 2	Y	-0-	1

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-				-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	1		Y	-0-				-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-				-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-				-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-				-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-				-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871							
09	8610	X	8555	-0-	-55	-0-	58	1	8442	2	Y	50	36	1	55
							55	9							
10	9455	X	8992	-0-	-463	-0-	8898	2	94	9	Y	85	124	1	16
11	9150	X	7778	-0-	-1372	-0-	7679	2	99	9	Y	90	68	1	38
12	9455	X	7654	-0-	-1801	-0-	7542	2	112	9	Y	102	128	1	12
01	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	8108	2	103	9	Y	94	72	1	34
02	8120	X	6817	-0-	-1303	-0-	6744	2	73	9	Y	66	62	1	38

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523							
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	2	Y	-0-			4
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			4
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	Y	-0-			4
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	-0-			4
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			4
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	6	1	1012	2	Y	-0-			4

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11606 - 11699								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018								
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	150	1	661	2	Y	-0-				-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-				-0-
11	960	N	816	-0-	-144	-0-	67	1	749	2	Y	-0-				-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	2	1	958	2	Y	-0-				-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	2	Y	-0-				-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386								
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	101	1	445	2	Y	1	1	1		5
							1	9								
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-				5
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	1	1	1		5
							1	9								
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	1	1	437	2	Y	-0-				5
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-				5
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	2	1	299	2	Y	-0-				5
-----																
YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019	
09	2820 N	-0-	-0-	-2820	-0-				28
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				28
11	1770 N	3	-0-	-1767	-0-	3	1		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-
-----									
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
-----									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708	
09	8530 X	2859	-0-	-5671	-0-	528	1	2325	2
						6	9		
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		1
11	2490 X	1999	-0-	-491	-0-	164	1	1835	2
12	2573 X	346	-0-	-2227	-0-	1	1	345	2
01	2728 X	63	-0-	-2665	-0-	63	2		1
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-				1
-----									
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670	
09	3270 X	3112	-0-	-158	-0-	576	1	2536	2
10	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2		1
11	3240 X	2805	-0-	-435	-0-	230	1	2575	2
12	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	6	1	2998	2
01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2		1
*02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2



FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	4154	-0-	-166	-0-	767	1	3374	2	Y	12	10	1	5
10	4495 X	4200	-0-	-295	-0-	4198	2	2	9	Y	2	2	1	5
11	4350 X	3035	-0-	-1315	-0-	249	1	2786	2	Y	-0-			5
12	4495 X	3496	-0-	-999	-0-	7	1	3489	2	Y	-0-			5
01	4278 X	3250	-0-	-1028	-0-	3250	2			Y	-0-			5
02	3864 X	2956	-0-	-908	-0-	17	1	2939	2	Y	-0-			5

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3829	2	55	9	Y	50	43	1	14
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3750	2	23	9	Y	21	21	1	14
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3878	2	18	9	Y	16	17	1	13
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	Y	16	16	1	13
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	Y	18	20	1	11
*02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3978	2	24	9	Y	22	22	1	11

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

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

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10018 - 10771

09	3000 N	3042	-0-	42	42	21	1	3021	2	Y	-0-			-0-
10	2876 N	2834	-0-	-42	-0-	2834	2			Y	-0-			-0-
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2596	2	90	9	Y	82	62	1	20
12	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2030	2	109	9	Y	99	119	1	-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2808	2	86	9	Y	78	60	1	18
02	2576 X	2454	-0-	-122	-0-	2423	2	31	9	Y	28	26	1	20

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990								
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	278	1	1224	2	Y	11	9	1			4
						12	9									
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	116	1	1305	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
12	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	3	1	1497	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
01	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1507	2	3	9	Y	3	3	1			3
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	2	Y	2	2	1			3
						2	9									

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886								
09	11190 X	10467	-0-	-723	-0-	71	1	10396	2	Y	-0-					67
10	11563 X	11426	-0-	-137	-0-	11426	2			Y	-0-	30	1			37
11	11190 X	10216	-0-	-974	-0-	10216	2			Y	-0-					37
12	11067 X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			Y	-0-					37
01	11439 X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			Y	-0-					37
*02	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			Y	-0-					37

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341								
09	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	562	1	2470	2	Y	76	65	1			13
						84	9									
10	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3101	2	20	9	Y	18	19	1			12
11	3240 X	3068	-0-	-172	-0-	251	1	2810	2	Y	6	6	1			12
						7	9									
12	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	5	1	2821	2	Y	7	7	1			12
						8	9									
01	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3196	2	3	9	Y	3	3	1			12
02	2912 X	2622	-0-	-290	-0-	15	1	2605	2	Y	2	2	1			12
						2	9									

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320								
09	1861 X	1118	-0-	-743	-0-	204	1	897	2	Y	15	13	1			11
						17	9									
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	Y	3	3	1			11
11	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	522	1	5851	2	Y	2	2	1			11
						2	9									
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	13	1	6722	2	Y	-0-					11
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					11
02	5964 X	3504	-0-	-2460	-0-	20	1	3484	2	Y	-0-					11

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009				TOTAL DEPTH 11465			PERF. 8912 - 9801			
09	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	360	1	1584	2	Y	10	9	1			5
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	Y	20	20	1			5
11	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	164	1	1837	2	Y	18	19	1			4
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	20	9	4	1	Y	7	8	1			3
01	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2123	2	2	9	Y	2	2	1			3
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	2	Y	2	2	1			3
		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 12050			PERF. 9250 - 10173			
09	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	276	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	129	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	9	1	1543	2	Y	-0-					-0-
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 11825			PERF. 11200 - 11723			
09	3000 N	5032	-0-	2032	4981	33	1	4788	2	Y	192	139	1			119
10	7376 X	2395	-0-	-4981	-0-	2270	2	125	9	Y	114	167	1			66
11	4680 X	3369	-0-	-1311	-0-	3277	2	92	9	Y	84	63	1			87
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5597	2	119	9	Y	108	140	1			55
01	4836 X	3766	-0-	-1070	-0-	3678	2	88	9	Y	80	62	1			73
02	4368 X	3992	-0-	-376	-0-	3863	2	129	9	Y	117	109	1			81
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001				TOTAL DEPTH 11700			PERF. 10008 - 10669			
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	173	2	Y	6	5	1			6
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			6
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	1	1	1			6
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					6
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	203	2	184	2	Y	-0-					6
GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 10290			PERF. 6832 - 6860			
09	4530 X	3478	-0-	-1052	-0-	642	1	2824	2	Y	11	10	1			3
10	4681 X	3949	-0-	-732	-0-	12	9			Y	-0-					3
11	4530 X	3540	-0-	-990	-0-	3946	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	4216 X	2423	-0-	-1793	-0-	290	1	3250	2	Y	-0-					3
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	5	1	2418	2	Y	-0-					3
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					3
GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 11860			PERF. 9276 - 9492			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9140 - 9960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	509 1	2238 2	Y	6	5 1		2
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2884 2	3 9	Y	3	3 1		2
11	2640 N	2600	-0-	-40	-0-	213 1	2384 2	Y	3	3 1		2
12	2728 N	2408	-0-	-320	-0-	3 9	5 1	Y	4	4 1		2
01	2728 N	2289	-0-	-439	-0-	4 9	2286 2	Y	3	3 1		2
02	2436 N	2109	-0-	-327	-0-	12 1	2094 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9024 - 9134		
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	90 1	394 2	Y	6	5 1		2
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	7 9	490 2	Y	3	3 1		2
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37 1	411 2	Y	2	3 1		1
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	2 9	1 1	Y	-0-			1
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	432 2	Y	-0-			1
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 1	416 2	Y	-0-			1
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837		PERF. 9700 - 11444		
09	6900 X	6066	-0-	-834	-0-	6059 2	7 9	Y	6	5 1		12
10	7130 X	6771	-0-	-359	-0-	6768 2	3 9	Y	3	3 1		12
11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6380 2	3 9	Y	3	3 1		12
12	6479 X	6124	-0-	-355	-0-	6120 2	4 9	Y	4	4 1		12
01	6758 X	6364	-0-	-394	-0-	6361 2	3 9	Y	3	3 1		12
*02	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5965 2	23 9	Y	21	21 1		12
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9591 - 10716		
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	244 1	1075 2	Y	2	1 1		20
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2 9	998 2	Y	2	2 1		20
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	107 1	1204 2	Y	2	3 1		19
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	2 1	1215 2	Y	-0-			19
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-			19
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	7 1	1227 2	Y	-0-			19
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10034 - 10180		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 2	Y	-0-			1
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-			1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			1
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	139 1	609 2	Y	13	11 1	3
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	14 9					
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	838 2	7 9	Y	6	6 1	3
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	61 1	680 2	Y	6	7 1	2
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	7 9					
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1 1	766 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
						778 2		Y	-0-		2
						4 1	667 2	Y	-0-		2
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026		
09	7470 X	6831	-0-	-639	-0-	1251 1	5504 2	Y	69	59 1	17
10	7719 X	6684	-0-	-1035	-0-	76 9					
11	7470 X	5643	-0-	-1827	-0-	6640 2	44 9	Y	40	41 1	16
12	7502 X	5520	-0-	-1982	-0-	459 1	5147 2	Y	34	43 1	7
01	7502 X	6017	-0-	-1485	-0-	37 9					
*02	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	10 1	5490 2	Y	18	18 1	7
						20 9					
						6011 2	6 9	Y	5	6 1	6
						30 1	5179 2	Y	5	5 1	6
						6 9					
-----											
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410		
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2576 2	98 9	Y	89	76 1	18
10	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	2455 2	45 9	Y	41	41 1	18
11	2490 X	2294	-0-	-196	-0-	2252 2	42 9	Y	38	30 1	26
12	2573 X	1672	-0-	-901	-0-	1642 2	30 9	Y	27	32 1	21
01	2573 X	1404	-0-	-1169	-0-	1395 2	9 9	Y	8	9 1	20
02	1512 X	530	-0-	-982	-0-	527 2	3 9	Y	3	3 1	20
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777		
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	82 1	362 2	Y	-0-		4
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		4
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 1	252 2	Y	-0-		4
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1 1	546 2	Y	-0-		4
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-		4
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3 1	441 2	Y	-0-		4
-----											
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002			TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814		
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	338 1	1486 2	Y	-0-		1
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		Y	-0-		1
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	150 1	1682 2	Y	-0-		1
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	3 1	1823 2	Y	-0-		1
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		1
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	10 1	1760 2	Y	-0-		1

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	317 1	1395 2	Y	9	8 1	3
						10 9					
10	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2		Y	-0-		3
11	1800 N	1453	-0-	-347	-0-	119 1	1334 2	Y	-0-		3
12	1767 N	1290	-0-	-477	-0-	2 1	1288 2	Y	-0-		3
01	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276 2		Y	-0-		3
02	1260 N	1036	-0-	-224	-0-	6 1	1030 2	Y	-0-		3
-----											
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344			
09	2000 N	1728	-0-	-272	1562	318 1	1397 2	Y	12	10 1	16
						13 9					
10	3100 N	1881	-0-	-1219	343	1874 2	7 9	Y	6	6 1	16
11	2147 N	1804	-0-	-343	-0-	148 1	1653 2	Y	3	3 1	16
						3 9					
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	3 1	1822 2	Y	4	4 1	16
						4 9					
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1856 2	2 9	Y	2	3 1	15
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	9 1	1566 2	Y	5	5 1	15
						6 9					
-----											
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11260 - 11554			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1993 N	1853	-0-	-140	-0-	450	1	1391	2	Y	11			115
10	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	286	1	1311	2	Y	18			133
11	3540 X	1259	-0-	-2281	-0-	231	1	969	2	Y	54	67	1	120
12	3658 X	855	-0-	-2803	-0-	112	1	743	2	Y	-0-			120
*01	2046 X	374	-0-	-1672	-0-	374	2			Y	-0-	120	1	-0-
02	952 X	855	-0-	-97	-0-	331	1	524	2	Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

09	3117 X	2144	-0-	-973	-0-	521	1	1611	2	Y	11			72
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	396	1	1811	2	Y	18			90
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	398	1	1666	2	Y	-0-	53	1	37
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	216	1	1430	2	Y	-0-			37
*01	SHUT IN	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-	37	1	-0-
*02	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	628	1	997	2	Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

09	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	3513	1	15452	2	Y	642	550	1	107
10	30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	706	9	28444	2	Y	1000	1032	1	75
11	24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	992	1	21520	2	Y	1010	1084	1	1
12	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	1100	9	17972	2	Y	1136	1137	1	-0-
01	30535 X	19990	-0-	-10545	-0-	1660	1	14453	2	Y	914	914	1	-0-
02	27384 X	15793	-0-	-11591	-0-	1111	9	11310	2	Y	814	800	1	14
						2844	1							
						1250	9							
						4532	1							
						1005	9							
						3588	1							
						895	9							





FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860																
09		3660 X	3492	-0-	-168	-0-	641	1	2817	2	Y	31	27	1		5
10		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3826	2	20	9	Y	18	18	1		5
11		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	781	1	8744	2	Y	18	20	1		3
12		3751 X	3591	-0-	-160	-0-	20	9								
01		3782 X	3576	-0-	-206	-0-	7	1	3560	2	Y	22	22	1		3
*02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	24	9								
							3556	2	20	9	Y	18	19	1		2
							18	1	3133	2	Y	15	15	1		2
							17	9								
-----																
GARCIA, I. Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078																
09		2100 N	2006	-0-	-94	-0-	372	1	1634	2	Y	-0-				7
10		2170 N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			Y	-0-				7
11		2070 N	1982	-0-	-88	-0-	162	1	1820	2	Y	-0-				7
12		2077 N	1955	-0-	-122	-0-	4	1	1951	2	Y	-0-				7
01		2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-				7
02		1848 N	1799	-0-	-49	-0-	10	1	1789	2	Y	-0-				7
-----																
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558																
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-				-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-				-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-				-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	1	1	133	2	Y	-0-				-0-
-----																
YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216																
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-				-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
-----																
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699																
09		2797 X	1453	-0-	-1344	-0-	352	1	1088	2	Y	12				33
10		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	13	9								
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	257	1	1174	2	Y	18				51
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	20	9								
01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	318	1	1332	2	Y	-0-	51	1		-0-
02		T. A.	1711	-0-	1711	-0-	225	1	1496	2	Y	64				64
							70	9								
							1959	2	195	9	Y	177	220	1		21
							661	1	1050	2	Y	-0-				21



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
SAMANO EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2940 X	1722	-0-	-1218	-0-	1647 2	75 9		N	68			159
10		1674 N	1343	-0-	-331	-0-	1326 2	17 9		N	15			174
11		1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1392 2	11 9		N	10			184
12		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1690 2	33 9		N	30			214
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1683 2	13 9		N	12			226
*02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396 2	3 9		N	3			229
-----														
SLICK STATE B				WELL #:	14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724	
09		29040 X	23312	-0-	-5728	-0-	2887 1	20425 3		Y	-0-			331
10		23777 X	21188	-0-	-2589	-0-	2632 1	18556 3		Y	-0-			331
11		24930 X	22162	-0-	-2768	-0-	2710 1	19452 3		Y	-0-			331
12		25761 X	22911	-0-	-2850	-0-	2864 1	20047 3		Y	-0-			331
01		25761 X	24248	-0-	-1513	-0-	2961 1	21287 3		Y	-0-			331
02		21756 X	21202	-0-	-554	-0-	2523 1	18624 3		Y	50	184 1		197
-----														
SLICK STATE 'B'				WELL #:		RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8576 - 8584	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
SLICK ESTATE				WELL #:	1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5602 - 6154	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192	
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	18									
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	3	Y	-0-	33
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1637	3	Y	-0-	33
11	1500 N	248	-0-	-1252	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	5	38
							6	9					
12	1333 N	21	-0-	-1312	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	5	35
							6	9				8 1	
01	1860 N	29	-0-	-1831	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	9	33
							10	9				11 1	
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	648	3	Y	8	31
							9	9				10 1	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

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

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

09	1680 X	1370	-0-	-310	-0-	-0-	395	1	963	2	N	11	185
							12	9					
10	1581 X	1457	-0-	-124	-0-	-0-	383	1	1074	2	N	-0-	185
11	1530 X	1000	-0-	-530	-0-	-0-	389	1	610	2	N	1	186
							1	9					
12	1581 X	1508	-0-	-73	-0-	-0-	395	1	1113	2	N	-0-	186
01	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	1377	2	N	-0-	186
02	1316 X	1315	-0-	-1	-0-	-0-	354	1	944	2	N	15	201
							17	9					

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

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

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

09	120 X	70	-0-	-50	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-	-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-	-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

09	330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-	-0-
10	496 N	267	-0-	-229	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-	-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	-0-	15	1	305	2	N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-	-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	153 1	3165 2	N	-0-			-0-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	159 1	3221 2	N	-0-			-0-
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	145 1	2901 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	103 1	2022 2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2563	-0-	-537	-0-	118 1	2445 2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2136	-0-	-664	-0-	108 1	2028 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528				
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	67 1	1392 2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	67 1	1363 2	N	-0-			-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69 1	1392 2	N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	59 1	1166 2	N	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	72 1	1502 2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1071	-0-	-273	-0-	54 1	1017 2	N	-0-			-0-
-----												
R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642				
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	68 1	1414 2	N	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	77 1	1548 2	N	-0-			-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82 1	1639 2	N	-0-			-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85 1	1674 2	N	-0-			-0-
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	81 1	1674 2	N	-0-			-0-
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	79 1	1493 2	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324				
09	2340 X	1780	-0-	-560	-0-	82 1	1698 2	N	-0-			-0-
10	2232 X	1765	-0-	-467	-0-	83 1	1682 2	N	-0-			-0-
11	2160 X	1971	-0-	-189	-0-	94 1	1877 2	N	-0-			-0-
12	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	104 1	2057 2	N	-0-			-0-
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	97 1	2009 2	N	-0-			-0-
02	1848 X	1651	-0-	-197	-0-	83 1	1568 2	N	-0-			-0-
-----												
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
-----												
FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475				
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	7 1	139 2	N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	674 2	N	-0-				-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	642 2	N	-0-				-0-
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	-0-		32 1	651 2	N	-0-				-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	576 2	N	-0-				-0-
01	682 N	570	-0-	-112	-0-	-0-		26 1	544 2	N	-0-				-0-
02	644 N	471	-0-	-173	-0-	-0-		24 1	447 2	N	-0-				-0-
-----															
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512							
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-		1 1	15 2	N	-0-				-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-		2 1	44 2	N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	37 2	N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	N	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	43 2	N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-				-0-
-----															
FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048							
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	-0-		12 1	243 2	N	-0-				-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-		12 1	246 2	N	-0-				-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-		13 1	270 2	N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	293 2	N	-0-				-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	286 2	N	-0-				-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	259 2	N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526							
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	175 2	N	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	179 2	N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-		4 1	78 2	N	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	104 2	N	-0-				-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-		5 1	112 2	N	-0-				-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	84 2	N	-0-				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		9	RRCID ->	222160	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8200 -	8330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1470 N	1325	-0-	-145	-0-	61 1	1264 2	N	-0-				-0-
10		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	67 1	1354 2	N	-0-				-0-
11		1410 N	1317	-0-	-93	-0-	63 1	1254 2	N	-0-				-0-
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	68 1	1330 2	N	-0-				-0-
01		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	62 1	1294 2	N	-0-				-0-
02		1232 N	1181	-0-	-51	-0-	59 1	1122 2	N	-0-				-0-

M. FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	222306	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	8698 -	11420	
09		450 N	310	-0-	-140	-0-	14 1	296 2	N	-0-				-0-
10		589 N	354	-0-	-235	-0-	17 1	337 2	N	-0-				-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	394 2	N	-0-				-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 2	N	-0-				-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 2	N	-0-				-0-
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	19 1	354 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID ->	222897	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8442 -	8490	
09		630 N	572	-0-	-58	-0-	26 1	546 2	N	-0-				-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	31 1	625 2	N	-0-				-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	30 1	597 2	N	-0-				-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	29 1	576 2	N	-0-				-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	31 1	644 2	N	-0-				-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 1	572 2	N	-0-				-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #:		1	RRCID ->	225796	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8256 -	8306	
09		4290 X	4086	-0-	-204	-0-	4086 2		N	-0-				5
10		4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3718 2		N	-0-				5
11		4350 X	2561	-0-	-1789	-0-	2561 2		N	-0-				5
12		4495 X	3332	-0-	-1163	-0-	3326 2	6 9	N	5				10
01		4495 X	2798	-0-	-1697	-0-	2798 2		N	-0-				10
02		3808 X	2841	-0-	-967	-0-	2841 2		N	-0-				10

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 -	8530	
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	8 1	163 2	N	-0-				-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	N	-0-				-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	-0-				-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-				-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	N	-0-				-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	9 1	172 2	N	-0-				-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
FLORES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247903	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7650 -	7964	
09		2100 N	1984	-0-	-116	-0-	390 1	1585 2	N	8				120
10		2232 N	1982	-0-	-250	-0-	378 1	1601 2	N	3				123
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	343 1	1428 2	N	7				130
12		2046 N	1906	-0-	-140	-0-	391 1	1509 2	N	5				135
01		1984 N	1737	-0-	-247	-0-	359 1	1364 2	N	13				148
*02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	332 1	1419 2	N	44				192

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3390 X	1943	-0-	-1447	-0-	159	1	15	2	N	8	8	8			-0-
							1760	3	9	9							
10		3317 X	1497	-0-	-1820	-0-	125	1	12	2	N	12	12	8			-0-
							1347	3	13	9							
11		3060 X	1280	-0-	-1780	-0-	104	1	10	2	N	8	8	8			-0-
							1157	3	9	9							
12		2635 X	741	-0-	-1894	-0-	58	1	6	2	N	8	8	8			-0-
							668	3	9	9							
01		2294 X	950	-0-	-1344	-0-	76	1	8	2	N	15	15	8			-0-
							849	3	17	9							
02		1568 X	651	-0-	-917	-0-	50	1	5	2	N	15	15	8			-0-
							579	3	17	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

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

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	N	-0-			92
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-			92
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			92
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-			92
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	316	2	N	2			94
						2	9							
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	5	1	28	2	N	-0-			94
-----														
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030														
09	2832 N	1253	-0-	-1579	-0-	208	1	892	2	Y	139	137	1	193
						153	9							
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	250	1	1007	2	Y	163	104	1	252
						179	9							
11	1530 N	1062	-0-	-468	-0-	41	1	896	2	Y	114	171	1	195
						125	9							
12	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	42	1	973	2	Y	106	73	1	228
						117	9							
01	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	40	1	1014	2	Y	133	244	1	117
						146	9							
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	94	38	1	173
						103	9							
-----														
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014														
09	2900 N	716	-0-	-2184	607	214	1	502	2	Y	-0-			-0-
10	607 N	-0-	-0-	-607	-0-					Y	-0-			-0-
11	1230 N	11	-0-	-1219	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	7	-0-	-737	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-			-0-
-----														
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146														
09	2900 N	1494	-0-	-1406	122	275	1	1176	2	Y	39	28	1	168
						43	9							
10	1820 N	1698	-0-	-122	-0-	328	1	1325	2	Y	41	20	1	189
						45	9							
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	52	1	1134	2	Y	40	33	1	196
						44	9							
12	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	51	1	1179	2	Y	35	13	1	218
						39	9							
01	1705 N	1358	-0-	-347	-0-	50	1	1263	2	Y	41	46	1	213
						45	9							
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	35	196	1	52
						39	9							
-----														
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2900 N	4629	-0-	1729	5323	1369	1	3214	2	Y	42	42	1	111
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	2223	46	9			Y	46	14	1	143
11	2814 X	591	-0-	-2223	-0-	161	1	387	2	Y	39	116	1	66
12	1457 X	628	-0-	-829	-0-	43	9			Y				
01	1457 X	341	-0-	-1116	-0-	175	1	412	2	Y	37	17	1	86
*02	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	41	9			Y	40	15	1	111
						93	1	204	2	Y				
						44	9			Y				
						619	1	1319	2	Y	38	12	1	137
						42	9							
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440														
09	2900 N	6702	-0-	3802	8887	1269	1	5433	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	822	-0-	-2278	6609	163	1	659	2	Y	-0-			-0-
11	6609 X	-0-	-0-	-6609	-0-					Y	-0-			-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
02	6244 X	1465	-0-	-4779	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-			-0-
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320														
09	892 N	434	-0-	-458	-0-	82	1	351	2	Y	1	1	1	1
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	9	399	2	Y	1	1	1	1
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	1	1	1	1
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-			1
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	Y	1	1	1	1
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1	9	1697	2	Y	-0-			1
						79	1							
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	759	-0-	-1071	-0-	92	1	653	3	Y	13			83
						14	9							
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	318	1	2244	3	Y	21			104
						23	9							
11	1800 N	1541	-0-	-259	-0-	187	1	1339	3	Y	14			118
						15	9							
12	775 N	320	-0-	-455	-0-	38	1	267	3	Y	14	61	1	71
						15	9							
01	1891 N	317	-0-	-1574	-0-	39	1	278	3	Y	-0-			71
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	82	1	606	3	Y	-0-			71
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508														
09	2250 X	1863	-0-	-387	-0-	229	1	1623	3	Y	10	14	1	8
						11	9							
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	491	1	3461	3	Y	12	15	1	5
						13	9							
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	338	1	2429	3	Y	7			12
						8	9							
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	336	1	2350	3	Y	8	12	1	8
						9	9							
01	3503 X	1610	-0-	-1893	-0-	197	1	1413	3	Y	-0-			8
02	2884 X	1667	-0-	-1217	-0-	199	1	1468	3	Y	-0-			8
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740														
09	3510 X	2842	-0-	-668	-0-	352	1	2490	3	Y	-0-			37
						607	1	4278	3	Y	-0-			37
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	282	1	2026	3	Y	-0-			37
						274	1	1917	3	Y	-0-			37
11	3570 X	2308	-0-	-1262	-0-	290	1	2082	3	Y	11			48
						12	9							
12	3689 X	2191	-0-	-1498	-0-	274	1	1917	3	Y	-0-			37
						290	1	2082	3	Y	11			48
01	3689 X	2384	-0-	-1305	-0-	290	1	2082	3	Y	11			48
						12	9							
*02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	400	1	2952	3	Y	8			56
						9	9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620														
09	2880 X	411	-0-	-2469	-0-	51	1	360	3	Y	-0-			19
						74	1	525	3	Y	-0-			19
10	1798 X	599	-0-	-1199	-0-	212	1	1519	3	Y	4	6	1	17
						4	9							
11	1740 X	1735	-0-	-5	-0-	212	1	1519	3	Y	4	6	1	17
						4	9							
12	1674 X	429	-0-	-1245	-0-	53	1	374	3	Y	2			19
						2	9							
01	713 X	568	-0-	-145	-0-	69	1	493	3	Y	5	12	1	12
						6	9							
02	1484 N	594	-0-	-890	-0-	70	1	516	3	Y	7			19
						8	9							
-----														
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
										Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
										Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
										Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
										Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
										Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

-----												
FLORES, W. (VKSBG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	90 1	636 3	Y	-0-		12
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	78 1	552 3	Y	-0-		12
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	70 1	502 3	Y	-0-		12
12		713 N	614	-0-	-99	-0-	77 1	537 3	Y	-0-		12
01		620 N	443	-0-	-177	-0-	54 1	389 3	Y	-0-		12
02		532 N	174	-0-	-358	-0-	21 1	153 3	Y	-0-		12
-----												
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400												
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190												
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
-----												
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835												
-----												
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	72 1	510 3	Y	-0-		12
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	64 1	448 3	Y	-0-		12
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	56 1	402 3	Y	2		14
							2 9					
12		527 N	308	-0-	-219	-0-	38 1	268 3	Y	2	3 1	13
							2 9					
01		527 N	377	-0-	-150	-0-	46 1	331 3	Y	-0-		13
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	54 1	395 3	Y	-0-		13
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002												
-----												
09		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	437 1	3093 3	Y	-0-		30
10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	578 1	4074 3	Y	-0-		30
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	406 1	2913 3	Y	-0-		30
12		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	463 1	3239 3	Y	-0-		30
01		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	656 1	4719 3	Y	-0-		30
*02		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	653 1	4818 3	Y	-0-		30
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575												
-----												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6090 X	4443	-0-	-1647	-0-	550	1	3890	3	Y	3		5
10	6076 X	4777	-0-	-1299	-0-	593	1	4178	3	Y	5		10
11	6420 X	4778	-0-	-1642	-0-	584	1	4194	3	Y	-0-		10
12	6634 X	3961	-0-	-2673	-0-	495	1	3466	3	Y	-0-		10
01	6634 X	4511	-0-	-2123	-0-	544	1	3915	3	Y	47		57
02	4452 X	4344	-0-	-108	-0-	514	1	3791	3	Y	35		92
						39	9						
						3	9						
						6	9						
						52	9						
						39	9						
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770													
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	371	1	2627	2	N	-0-		1
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	481	1	3390	2	N	-0-		1
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	483	1	3467	2	N	-0-		1
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	N	-0-		1
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	479	1	3444	2	N	-0-		1
*02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	453	1	3346	2	N	-0-		1
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890													
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	111	1	787	3	Y	-0-		8
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1	2025	3	Y	-0-		8
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	134	1	964	3	Y	14		22
						15	9						
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	166	1	1163	3	Y	14	36 1	-0-
						15	9						
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-		-0-
02	1036 N	992	-0-	-44	-0-	118	1	874	3	Y	-0-		-0-
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176													
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1	1677	3	Y	-0-		27
10	1984 N	1424	-0-	-560	-0-	177	1	1247	3	Y	-0-		27
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	251	1	1802	3	Y	-0-		27
12	1984 N	977	-0-	-1007	-0-	122	1	855	3	Y	-0-		27
01	3100 N	8790	-0-	5690	5690	1073	1	7717	3	Y	-0-		27
*02	2800 N	8090	-0-	5290	10980	965	1	7125	3	Y	-0-		27
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760													
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-		35
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-		35
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	3	Y	-0-		35
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		35
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		35
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE		M		AMT CODE	
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1	2047	3	Y	27	30
						30	9					
10	3100 N	4750	-0-	1650	1650	586	1	4130	3	Y	31	22
						34	9					
11	3000 N	2361	-0-	-639	1011	287	1	2060	3	Y	13	35
						14	9					
12	3100 N	2343	-0-	-757	254	291	1	2037	3	Y	14	27
						15	9					
01	3069 X	2536	-0-	-533	-0-	309	1	2224	3	Y	3	26
						3	9					
02	2548 X	2163	-0-	-385	-0-	258	1	1902	3	Y	3	25
						3	9					
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	124
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796												
09	3000 X	1995	-0-	-1005	-0-	247	1	1748	3	Y	-0-	95
10	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	244	1	1723	3	Y	-0-	95
11	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	320	1	2297	3	Y	-0-	95
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	302	1	2117	3	Y	-0-	95
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	Y	-0-	95
02	2436 N	2345	-0-	-91	-0-	280	1	2065	3	Y	-0-	95
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224												
09	2880 X	2479	-0-	-401	-0-	303	1	2141	3	Y	32	114
						35	9					
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	360	1	2538	3	Y	47	161
						52	9					
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	367	1	2637	3	Y	43	139
						47	9					
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	386	1	2699	3	Y	19	158
						21	9					
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	409	1	2939	3	Y	17	131
						19	9					
02	2856 X	2462	-0-	-394	-0-	290	1	2144	3	Y	25	156
						28	9					
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768												
09	2340 X	1919	-0-	-421	-0-	235	1	1660	3	Y	22	11
						24	9					
10	2015 X	1782	-0-	-233	-0-	218	1	1536	3	Y	25	5
						28	9					
11	1950 X	1908	-0-	-42	-0-	231	1	1657	3	Y	18	23
						20	9					
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	256	1	1795	3	Y	20	13
						22	9					
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	239	1	1715	3	Y	42	4
						46	9					
02	1792 X	1719	-0-	-73	-0-	200	1	1476	3	Y	39	-0-
						43	9					

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	428 1	3028 3	Y	130	112 1		18
							143 9						
10		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	800 1	5640 3	Y	151	169 1		-0-
							166 9						
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	443 1	3178 3	Y	181	172 1		9
							199 9						
12		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	586 1	4099 3	Y	60	69 1		-0-
							66 9						
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	413 1	2971 3	Y	-0-			-0-
02		3332 X	2395	-0-	-937	-0-	286 1	2109 3	Y	-0-			-0-
-----													
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550													
09		1800 X	1383	-0-	-417	-0-	171 1	1212 3	Y	-0-			71
10		1860 X	1226	-0-	-634	-0-	152 1	1074 3	Y	-0-			71
11		1260 N	1033	-0-	-227	-0-	126 1	907 3	Y	-0-			71
12		1426 N	1022	-0-	-404	-0-	128 1	894 3	Y	-0-			71
01		1240 N	691	-0-	-549	-0-	84 1	607 3	Y	-0-			71
02		952 N	821	-0-	-131	-0-	98 1	723 3	Y	-0-			71
-----													
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203													
09		2400 N	2368	-0-	-32	-0-	288 1	2037 3	Y	39	34 1		26
							43 9						
10		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	258 1	1819 3	Y	35	36 1		25
							39 9						
11		2340 N	2235	-0-	-105	-0-	266 1	1910 3	Y	54	40 1		39
							59 9						
12		2449 N	2273	-0-	-176	-0-	277 1	1937 3	Y	54	42 1		51
							59 9						
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	279 1	2009 3	Y	210	261 1		-0-
							231 9						
*02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	244 1	1804 3	Y	223	98 1		125
							245 9						
-----													
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554													
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	381 1	2693 3	Y	-0-			58
10		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	555 1	3915 3	Y	-0-			58
11		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	519 1	3726 3	Y	-0-			58
12		3503 X	2883	-0-	-620	-0-	360 1	2523 3	Y	-0-			58
01		3565 X	3045	-0-	-520	-0-	372 1	2673 3	Y	-0-			58
*02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	451 1	3331 3	Y	-0-			58
-----													
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764													
09		2580 X	2364	-0-	-216	-0-	293 1	2071 3	Y	-0-			19
10		2573 X	2472	-0-	-101	-0-	307 1	2165 3	Y	-0-			19
11		2490 X	2110	-0-	-380	-0-	258 1	1852 3	Y	-0-			19
12		2573 X	1504	-0-	-1069	-0-	188 1	1316 3	Y	-0-			19
01		2480 X	2321	-0-	-159	-0-	283 1	2038 3	Y	-0-			19
*02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	220 1	1627 3	Y	-0-			19
-----													
BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460													
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	20 1	142 3	Y	-0-			3
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	14 1	98 3	Y	-0-			3
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			3
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			3
01		124 N	13	-0-	-111	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 206844		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96	1 676 3	Y	-0-		42
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	78	1 549 3	Y	-0-		42
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	75	1 536 3	Y	-0-		42
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	58	1 408 3	Y	-0-		42
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	170	1 1219 3	Y	-0-		42
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1 1058 3	Y	-0-		42

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	97	93 1	21
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	52	1 366 3	Y	32	45 1	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35	9	Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326		
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	132	1 937 3	Y	3	3 1	84
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	114	1 806 3	Y	3	3 1	84
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	143	1 1026 3	Y	30	23 1	91
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1 1242 3	Y	30	24 1	97
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	115	1 830 3	Y	12	20 1	89
02	1120 N	935	-0-	-185	-0-	110	1 811 3	Y	13	10 1	92

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038		
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	162	1 1145 3	Y	7		12
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	96	1 677 3	Y	11		23
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	144	1 1034 3	Y	14		37
12	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	164	1 1151 3	Y	14	51 1	-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	119	1 854 3	Y	-0-		-0-
02	1120 N	693	-0-	-427	-0-	83	1 610 3	Y	-0-		-0-

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76





FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
-----																
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264								
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	482	1	3408	3	Y	90	91	1			7
						99	9									
10	3782 X	3024	-0-	-758	-0-	363	1	2556	3	Y	95	93	1			9
						105	9									
11	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	423	1	3037	3	Y	50	48	1			11
						55	9									
12	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	401	1	2804	3	Y	17	22	1			6
						19	9									
01	3844 X	2770	-0-	-1074	-0-	332	1	2386	3	Y	47	53	1			-0-
						52	9									
02	3640 X	3071	-0-	-569	-0-	356	1	2629	3	Y	78	55	1			23
						86	9									
-----																
SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326								
09	4530 X	4336	-0-	-194	-0-	535	1	3784	3	Y	15	19	1			37
						17	9									
10	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	489	1	3451	3	Y	15	19	1			33
						17	9									
11	5010 X	3841	-0-	-1169	-0-	455	1	3266	3	Y	109	85	1			57
						120	9									
12	5177 X	3281	-0-	-1896	-0-	404	1	2826	3	Y	46	57	1			46
						51	9									
01	4495 X	3445	-0-	-1050	-0-	410	1	2950	3	Y	77	72	1			51
						85	9									
*02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	594	1	4384	3	Y	83	72	1			62
						91	9									
-----																
SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857								
09	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	1033	1	7306	3	Y	10	13	1			12
						11	9									
10	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	855	1	6027	3	Y	10	13	1			9
						11	9									
11	7560 X	7423	-0-	-137	-0-	898	1	6447	3	Y	71	55	1			25
						78	9									
12	8618 X	7234	-0-	-1384	-0-	900	1	6301	3	Y	30	37	1			18
						33	9									
01	8618 X	6941	-0-	-1677	-0-	847	1	6091	3	Y	3	3	1			18
						3	9									
02	6776 X	5231	-0-	-1545	-0-	624	1	4603	3	Y	4	3	1			19
						4	9									
-----																
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035								
SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	708 1	5009 3	N	27	117
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	30 9	693 1	4887 3	N	23
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	25 9	613 1	4403 3	N	23
12	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	25 9	876 1	6132 3	N	37
01	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	41 9	931 1	6692 3	N	30
*02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	33 9	751 1	5540 3	N	33
						36 9				

SLICK STATE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 222834		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	1924	-0-	-476	-0-	232 1	1644 3	Y	44	57
10	2046 X	1690	-0-	-356	-0-	48 9	203 1	1431 3	Y	51
11	1980 X	1818	-0-	-162	-0-	56 9	217 1	1555 3	Y	42
12	2046 X	1857	-0-	-189	-0-	46 9	230 1	1607 3	Y	18
01	1984 X	1580	-0-	-404	-0-	20 9	188 1	1351 3	Y	37
02	1792 X	1468	-0-	-324	-0-	41 9	170 1	1254 3	Y	40
						44 9				

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 49		RRCID -> 226179		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	255 1	1802 3	Y	116	118
10	2139 N	1887	-0-	-252	-0-	128 9	218 1	1534 3	Y	123
11	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	135 9	227 1	1629 3	Y	110
12	2201 N	1880	-0-	-321	-0-	121 9	230 1	1608 3	Y	38
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	42 9	238 1	1713 3	Y	-0-
02	1848 N	1518	-0-	-330	-0-	181 1	1337 3	Y	-0-	35

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 51		RRCID -> 232000		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	1954	-0-	-1136	-0-	239 1	1691 3	Y	22	30
10	3813 X	2940	-0-	-873	-0-	24 9	362 1	2550 3	Y	25
11	3690 X	3055	-0-	-635	-0-	28 9	372 1	2669 3	Y	13
12	3813 X	2825	-0-	-988	-0-	14 9	351 1	2457 3	Y	15
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	17 9	392 1	2818 3	Y	3
*02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3 9	358 1	2645 3	Y	3
						3 9				

-----																	
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627																	
09	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	219	1	1548	3	Y	14	18	1			30
							15	9									
10	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	193	1	1360	3	Y	16	19	1			27
							18	9									
11	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	193	1	1382	3	Y	9					36
							10	9									
12	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	200	1	1401	3	Y	11	16	1			31
							12	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	212	1	1527	3	Y	19	24	1			26
							21	9									
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183	1	1351	3	Y	18	23	1			21
							20	9									
-----																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356																	
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	691	1	4890	3	Y	14	32	1			78
							15	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	616	1	4341	3	Y	21					99
							23	9									
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	641	1	4600	3	Y	25	38	1			86
							28	9									
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	699	1	4896	3	Y	11					97
							12	9									
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	699	1	5029	3	Y	26	68	1			55
							29	9									
*02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	621	1	4584	3	Y	40					95
							44	9									
-----																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350																	
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					4
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					4
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					4
12	248	N	53	-0-	-195	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					4
01	217	N	57	-0-	-160	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					4
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	518 1	3666 3	Y	150	128 1	22
10	4588 X	3923	-0-	-665	-0-	165 9 464 1	3269 3	Y	173	195 1	-0-
11	4650 X	3890	-0-	-760	-0-	190 9 476 1	3414 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	754 1	5280 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4805 X	4033	-0-	-772	-0-	492 1	3541 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4060 X	3517	-0-	-543	-0-	420 1	3097 3	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

09	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	220 1	1555 3	Y	65	83 1	35
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	72 9 211 1	1487 3	Y	65	83 1	17
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72 9 208 1	1494 3	Y	112	87 1	42
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	123 9 214 1	1500 3	Y	48	58 1	32
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	53 9 223 1	1602 3	Y	-0-	-0-	32
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	191 1	1411 3	Y	-0-	-0-	32

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

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

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	359 3	Y	65	55 1	10
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	72 9 48 1	340 3	Y	74	83 1	1
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	81 9 54 1	390 3	Y	89	85 1	5
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	98 9 55 1	386 3	Y	30	35 1	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 9 54 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	45 1	334 3	Y	-0-	-0-	-0-

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

09	2100 X	1132	-0-	-968	-0-	139 1	986 3	Y	6		25
10	2697 X	960	-0-	-1737	-0-	7 9 118 1	831 3	Y	10		35
11	2610 X	1194	-0-	-1416	-0-	11 9 146 1	1048 3	Y	-0-		35
12	1612 X	306	-0-	-1306	-0-	38 1	268 3	Y	-0-		35
01	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	134 1	964 3	Y	-0-		35
02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	123 1	908 3	Y	-0-		35

-----													
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09		2340 X	1095	-0-	-1245	-0-	130 1	923 3	Y	38	49 1		7
							42 9						
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	181 1	1278 3	Y	42	49 1		-0-
							46 9						
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	208 1	1496 3	Y	15	11 1		4
							17 9						
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	216 1	1515 3	Y	6	8 1		2
							7 9						
01		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	231 1	1663 3	Y	67	62 1		7
							74 9						
*02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	217 1	1602 3	Y	72	63 1		16
							79 9						
-----													
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754			
09		960 N	853	-0-	-107	-0-	101 1	713 3	Y	35	45 1		59
							39 9						
10		961 N	774	-0-	-187	-0-	91 1	644 3	Y	35	45 1		49
							39 9						
11		870 N	860	-0-	-10	-0-	93 1	668 3	Y	90	70 1		69
							99 9						
12		868 N	828	-0-	-40	-0-	98 1	688 3	Y	38	47 1		60
							42 9						
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	97 1	701 3	Y	64	59 1		65
							70 9						
02		812 N	774	-0-	-38	-0-	83 1	616 3	Y	68	60 1		73
							75 9						
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202			
09		12060 X	10913	-0-	-1147	-0-	1351 1	9562 3	Y	-0-			71
							1114 1	7853 3	Y	-0-			71
10		12462 X	8967	-0-	-3495	-0-	1167 1	8377 3	Y	171	162 1		80
							188 9						
12		11284 X	9262	-0-	-2022	-0-	1150 1	8047 3	Y	59	75 1		64
							65 9						
01		11284 X	8800	-0-	-2484	-0-	1070 1	7697 3	Y	30	48 1		46
							33 9						
02		9380 X	7767	-0-	-1613	-0-	920 1	6793 3	Y	49	50 1		45
							54 9						
-----													
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007										TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

-----														
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007											TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9184 - 9494
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	6840 X	6701	-0-	-139	-0-	830	1	5871	3	Y	-0-			144
10	7595 X	6003	-0-	-1592	-0-	746	1	5257	3	Y	-0-			144
11	7350 X	6240	-0-	-1110	-0-	757	1	5432	3	Y	46	44	1	146
12	7595 X	6269	-0-	-1326	-0-	51	9	781	1	Y	16	20	1	142
01	7130 X	6217	-0-	-913	-0-	18	9	755	1	Y	30	48	1	124
02	6244 X	5597	-0-	-647	-0-	33	9	661	1	Y	49	50	1	123
						54	9							
-----														
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008											TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9462 - 9482
09	1560 N	1303	-0-	-257	-0-	157	1	1114	3	Y	29	37	1	28
10	1457 N	1166	-0-	-291	-0-	32	9	141	1	Y	29	38	1	19
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	32	9	143	1	Y	146	114	1	51
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	161	9	142	1	Y	62	76	1	37
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	68	9	140	1	Y	57	53	1	41
02	1232 N	1075	-0-	-157	-0-	63	9	120	1	Y	61	53	1	49
						67	9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008											TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8350 - 8434
09	3000 N	3113	-0-	113	113	382	1	2703	3	Y	25	56	1	26
10	3073 X	2960	-0-	-113	-0-	28	9	363	1	Y	37			63
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	41	9	360	1	Y	21	32	1	52
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	23	9	371	1	Y	10			62
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	11	9	377	1	Y	12	31	1	43
02	2912 X	2356	-0-	-556	-0-	13	9	279	1	Y	18			61
						20	9							
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008											TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9430 - 9486
09	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	171	1	1210	3	Y	40	60	1	32
10	1922 X	1442	-0-	-480	-0-	44	9	169	1	Y	75	91	1	16
11	1740 X	1323	-0-	-417	-0-	83	9	162	1	Y	-0-			16
12	1705 X	1227	-0-	-478	-0-	153	1	1074	3	Y	-0-			16
01	1612 X	1237	-0-	-375	-0-	151	1	1086	3	Y	-0-			16
02	1232 N	1134	-0-	-98	-0-	135	1	999	3	Y	-0-			16
-----														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015											TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	351	1	2483	3	Y	20	27	1	9
						22	9							
10	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	316	1	2229	3	Y	23	29	1	3
						25	9							
11	2940 X	1919	-0-	-1021	-0-	232	1	1666	3	Y	19			22
						21	9							
12	3038 X	2541	-0-	-497	-0-	315	1	2202	3	Y	22	33	1	11
						24	9							
01	3038 X	2445	-0-	-593	-0-	294	1	2111	3	Y	36	44	1	3
						40	9							
*02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	254	1	1874	3	Y	34	37	1	-0-
						37	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	12	16	1	4
						13	9							
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	12	16	1	-0-
						13	9							
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-			-0-
						29	1	206	3	Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	Y	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840

09	1680 N	1168	-0-	-512	-0-	144	1	1020	3	Y	4	4	1	37
						4	9							
10	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	131	1	922	3	Y	4	4	1	37
						4	9							
11	1410 N	1122	-0-	-288	-0-	137	1	985	3	Y	-0-			37
						173	1	1208	3	Y	-0-			37
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	173	1	1208	3	Y	-0-			37
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	144	1	1035	3	Y	-0-			37
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	968	3	Y	-0-			37

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

09	4740 X	2942	-0-	-1798	-0-	2689	2	253	9	N	230	177	1	101
10	4898 X	3454	-0-	-1444	-0-	3257	2	197	9	N	179	172	1	108
11	4800 X	4143	-0-	-657	-0-	3923	2	220	9	N	200	173	1	135
12	4960 X	4005	-0-	-955	-0-	3748	2	257	9	N	234	358	1	11
01	4960 X	4251	-0-	-709	-0-	3941	2	310	9	N	282	183	1	110
02	3864 X	3740	-0-	-124	-0-	3549	2	191	9	N	174	183	1	101

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

09	3060 X	2311	-0-	-749	-0-	281	1	1985	3	Y	41	53	1	17
						45	9							
10	2263 X	2086	-0-	-177	-0-	253	1	1787	3	Y	42	54	1	5
						46	9							
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	391	1	2810	3	Y	34	26	1	13
						37	9							
12	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	957	1	6699	3	Y	14	17	1	10
						15	9							
01	2387 X	1497	-0-	-890	-0-	179	1	1285	3	Y	30	28	1	12
						33	9							
02	2800 X	1738	-0-	-1062	-0-	203	1	1500	3	Y	32	28	1	16
						35	9							



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	371 1	2625 3	Y	19	25 1	25
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	21 9	2340 3	Y	19	25 1	19
11	2280 X	2204	-0-	-76	-0-	332 1	1913 3	Y	22	17 1	24
12	2821 X	2093	-0-	-728	-0-	21 9	1822 3	Y	10	12 1	22
01	2821 X	1746	-0-	-1075	-0-	267 1	1516 3	Y	17	16 1	23
*02	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	24 9	1790 3	Y	18	16 1	25
						20 9					

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

09	1260 N	791	-0-	-469	-0-	91 1	646 3	Y	49	63 1	12
10	806 N	715	-0-	-91	-0-	54 9	577 3	Y	51	63 1	-0-
11	810 N	649	-0-	-161	-0-	82 1	570 3	Y	-0-		-0-
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	56 9	685 3	Y	-0-		-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79 1	828 3	Y	-0-		-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	98 1	815 3	Y	-0-		-0-
						115 1					
						110 1					

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	181 1	1282 3	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1262	-0-	-629	-0-	157 1	1105 3	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	142 1	1019 3	Y	-0-		-0-
12	1519 N	997	-0-	-522	-0-	125 1	872 3	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	140 1	1008 3	Y	-0-		-0-
02	1036 N	818	-0-	-218	-0-	98 1	720 3	Y	-0-		-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES

AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

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

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

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

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	189728	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9584 - 9612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10258 - 10278
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		41
-----											
FLOUR BLUFF (MASSIVES)				31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
FLOUR BLUFF (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
-----											
FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)										31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC										019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E										WELL #: 9-F		RRCID -> 150725		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 1812 - 2457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				101	Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				101	Y	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				101	Y	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				101	Y	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				101	Y	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				101	Y	NO RPT			-0-					
-----																			
EAST FLOUR BLUFF STATE D										WELL #: 19D		RRCID -> 165716		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2466 - 2471	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				1657	Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				1657	Y	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				1657	Y	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				1657	Y	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				1657	Y	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				1657	Y	NO RPT			-0-					
-----																			
FLOUR BLUFF, E. (I-35)										31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC										019786									
FLOUR BLUFF, EAST D										WELL #: D 25		RRCID -> 196173		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 8840 - 8854	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
-----																			
FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)										31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC										019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-										WELL #: 14 D		RRCID -> 075397		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
-----																			
EAST FLOUR BLUFF STATE D										WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 6596 - 6624	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	Y	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	Y	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	Y	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	Y	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-	Y	NO RPT			-0-					
-----																			
FLOUR BLUFF, EAST (2480)										31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC										019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D										WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2298 - 2302	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			-0-					

-----															
FLOUR BLUFF, EAST (8100)			31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC			019786												
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:	17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	8698 - 8700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
-----															
FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC			019786												
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.			WELL #:	D 13	RRCID ->	139108	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	9235 - 9240			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
-----															
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #:	D 24	RRCID ->	215096	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10828 - 10851			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
-----															
FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031												
SULLIVAN, D. J.			WELL #:	12 L	RRCID ->	099361	COMPL. DATE	02/13/1982	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9290 - 9402			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SULLIVAN, D. J.			WELL #:	12 U	RRCID ->	102292	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	8931 - 8968			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SULLIVAN, D.J.			WELL #:	13	RRCID ->	129368	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	8894 - 8986			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.//		31591 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031											
SULLIVAN, D. J.		WELL #:		14	RRCID ->	142695	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8946 - 9066			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #:		11	RRCID ->	186306	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	9146 - 9170			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		21	RRCID ->	243745	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9344 - 9404			
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		22	RRCID ->	244630	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	9232 - 9466			
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	2	N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			22
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-			22
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-			22

SULLIVAN		WELL #:		23	RRCID ->	247056	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9208 - 9386			
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	889	2	N	14			94
							15	9							
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	3			97
							3	9							
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	3			100
							3	9							
12	1054	X	90	-0-	-964	-0-	90	2			N	-0-			100
01	1054	X	179	-0-	-875	-0-	2	1	177	2	N	-0-			100
02	952	X	4	-0-	-948	-0-	4	2			N	-0-			100

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005													
RUPP		WELL #:		6	RRCID ->	200903	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8810 - 8823			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	1708	1 12191 2	N	347	382 1	159
						382	9				
10	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	1535	1 16795 2	N	463	387 1	235
						509	9				
11	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	440	1 17018 2	N	438	386 1	287
						482	9				
12	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	57	1 17967 2	N	463	580 1	170
						509	9				
01	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	224	1 18582 2	N	309	385 1	94
						340	9				
*02	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	77	1 13299 2	N	222	181 1	135
						244	9				
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 237501		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434			
09	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	288	1 2059 2	N	55		217
						61	9				
10	3100 X	1648	-0-	-1452	-0-	134	1 1462 2	N	47		264
						52	9				
11	3000 X	1800	-0-	-1200	-0-	42	1 1636 2	N	111	298 1	77
						122	9				
12	2480 X	1556	-0-	-924	-0-	5	1 1492 2	N	54		131
						59	9				
01	2480 X	2416	-0-	-64	-0-	28	1 2324 2	N	58		189
						64	9				
*02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	14	1 2441 2	N	46		235
						51	9				
SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	63712 X	63712	-0-	-0-	-0-	1494	1 57784 2	N	4031	3946 1	85
						4434	9				
12	81722 X	81722	-0-	-0-	-0-	241	1 75924 2	N	5052	4997 1	140
						5557	9				
01	80741 X	80741	-0-	-0-	-0-	907	1 75146 2	N	4262	4225 1	177
						4688	9				
*02	65826 X	65826	-0-	-0-	-0-	356	1 61833 2	N	3306	3296 1	187
						3637	9				

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN		//CONT.// //CONT.//	31591 400 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
		WELL #:	20	RRCID -> 260339	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH 11121	PERF.11102	- 11117				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	83 1	595 2	N	17			97
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	19 9						
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34 1	370 2	N	25			122
12	713 N	200	-0-	-513	-0-	28 9						
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	6 1	228 2	N	22			144
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24 9						
						1 1	185 2	N	13			157
						14 9						
						8 1	650 2	N	25			182
						28 9						
						3 1	506 2	N	37			219
						41 9						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GARCIA-RUPP GAS UNIT				190005								
		WELL #:	1	RRCID -> 149578	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 11103	PERF.10118	- 10354				
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12 1	94 2	N	-0-			75
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17 1	109 2	N	-0-			75
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 2	N	-0-			75
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23 1	164 2	N	45			120
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50 9						
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	35 1	176 2	N	-0-			120
						37 1	155 2	N	-0-			120
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 151053	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10154	- 10276				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 154581	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10510	- 10560				
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	296 1	2339 2	N	46	193 1		18
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	51 9						
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	365 1	2368 2	N	44			62
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	48 9						
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	337 1	2282 2	N	41			103
*02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	45 9						
						340 1	2374 2	N	50			153
						55 9						
						391 1	1953 2	N	2			155
						2 9						
						463 1	1924 2	N	8			163
						9 9						
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID -> 170547	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10406	- 10564				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 N	515	-0-	-115	-0-	58	1	457	2	N	-0-					103
10		682 N	602	-0-	-80	-0-	80	1	522	2	N	-0-					103
11		600 N	558	-0-	-42	-0-	72	1	486	2	N	-0-					103
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	526	2	N	-0-					103
01		589 N	584	-0-	-5	-0-	97	1	487	2	N	-0-					103
*02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	104	1	430	2	N	-0-					103
-----																	
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-					177
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-	32	1			145
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					145
-----																	
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					20
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-					20
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
EOG RESOURCES, INC. 253162 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																	
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4)										31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.										253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA										WELL #:	30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9202 - 9218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

KING RANCH LAGUNA LARGA										WELL #:	15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9278 - 9424
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)										31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.										190005									
RUPP-NICHOLS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	N	21		143					
							23	9											
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	N	22		165					
							24	9											
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	29	149 1	45					
							32	9											
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	N	30		75					
							33	9											
01		589 N	567	-0-	-22	-0-	91	1	456	2	N	18		93					
							20	9											
*02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	106	1	440	2	N	22		115					
							24	9											

SCHNITZ GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10034 - 11380
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94 1		63					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63					

FORGATES (YEGUA C 8400)										31963 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY										620587									
ENGLER										WELL #:	1	RRCID ->	123998	COMPL. DATE	03/03/1987	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8425 - 8437
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16									

-----

FORTY-NINE KILLAM OIL CO., LTD. 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
KILLAM "49" 460054  
WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

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

-----

FORTY NINE (MIRANDO) NEWMAN OPERATING COMPANY 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
DCRC MF NCT-74 607391  
WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

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

-----

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) INLAND OCEAN, INC. 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
BARRERA, BELIA 424607  
WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

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

-----

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

-----

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

-----

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) FREDCO 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
TALLEY-KIBBE 284921  
WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		//CONT.//		32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179							
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID -> 120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8089 - 8120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3280 X	3280	-0-	-0-	320 1	2931 2	N	26	157 1	-0-
						29 9					
10		3176 X	3176	-0-	-0-	345 1	2809 2	N	20		20
						22 9					
11		2846 N	2846	-0-	-0-	370 1	2454 2	N	20		40
						22 9					
*12		2964 N	2964	-0-	-0-	205 1	2724 2	N	32		72
						35 9					
*01		994 N	994	-0-	-0-	67 1	891 2	N	33		105
						36 9					
02		2324 X	NO RPT	-0-	-2324			N	NO RPT		105

FOX-HERD (ANDERSON)				32407 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
WENDLAND, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9623 - 9626
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANCISCO (2100)				32525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CUELLAR, MARIA		WELL #:		5	RRCID -> 150581	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	2253	PERF. 2068 - 2088
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)				32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		3	RRCID -> 181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5503 - 5505
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		7	RRCID -> 184145	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5458 - 5496
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		//CONT.//		32947 599	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5431 - 5434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST (FLORES K1)				33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 10	RRCID ->	181354	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 4210 - 4216			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 13	RRCID ->	181935	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 4572 - 4592			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 4180 - 4186			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 3786 - 3794			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST (FRIO 14)				33104 218	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
OXY USA INC.				630591										
FINA CONOCO FEE		WELL #:		9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3988 - 4498			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

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

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

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

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232  
 ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
-----														
FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202				
GARCIA L&L CO														
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	110	1	738	2	Y	136	150	1	-0-
						150	9							
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	751	2	Y	126	119	1	7
						139	9							
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	Y	69	65	1	11
						76	9							
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	614	2	Y	61	67	1	5
						67	9							
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	72	70	1	7
						79	9							
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	27	1	548	2	Y	71	73	1	5
						78	9							
-----														
FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A				
REILLY HEIRS														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749				
GARCIA L&L CO.														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881				
DE GARCIA, B. G.														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626				
FROST NATIONAL BANK -A-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		630591										
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6888 - 7022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 6944 - 6956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167	

SPENCER KENT CRANE		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
		893997										
		WELL #:	1A	RRCID ->	248558	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7010 - 7018		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-	29	
10	4275 R	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-	29	
11	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-	29	
12	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-	29	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29	

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		872138										
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF. 6059 - 6068		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPANO BAY STATE		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
		872138										
		WELL #:	13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6042 - 6052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPANO BAY STATE		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS				
		872138										
		WELL #:	62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6068 - 6078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	



FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

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

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303  
 STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G) TRYALL, INC COPANO BAY STATE			33305 890 872138		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS					
			WELL #:	79	RRCID ->	249194	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7030 - 7040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. STATE TRACT 773 L (NW/4)			33519 125 627884		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
			WELL #:	1	RRCID ->	111650	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9508 - 9526
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT			33526 250 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
			WELL #:	1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	12006 - 12043
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. S. T. 773-L SW/4			33533 200 627884		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
			WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9054 - 9064
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. S. T. 773-L SW/4			33533 500 627884		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
			WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9832 - 9852
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT			863725				CNTY: NUECES					
			WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844
09	6300 X	5361	-0-	-939	-0-	4462 2	899 9	Y	817	775 1	117	
10	6510 X	5955	-0-	-555	-0-	5000 2	955 9	Y	868	917 1	68	
11	6300 X	5402	-0-	-898	-0-	4498 2	904 9	Y	822	869 1	21	
12	5673 X	5497	-0-	-176	-0-	4664 2	833 9	Y	757	688 1	90	
01	5673 X	5378	-0-	-295	-0-	4450 2	928 9	Y	844	828 0	106	
*02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	4266 2	1008 9	Y	916	956 1	66	

-----														
G O M-ST-904 (FRIO 8200)			33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC			863725											
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8356 - 8368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
G.O.M. ST-904 (8800)			33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
OSPNEY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884											
STATE TRACT 773-L (NW/4)			WELL #:	2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9000 - 9020		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
G.O.M. ST-904 (9370)			33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
OSPNEY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884											
STATE TRACT 773L (NW/4)			WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9368 - 9383		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
TR OFFSHORE, LLC			863725											
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9392 - 9412		
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	358	2	39	9	Y	35	33	1	5
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	469	2	32	9	Y	29	32	1	2
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	421	2	32	9	Y	29	30	1	1
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	314	2	29	9	Y	26	24	1	3
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	15	16	0	2
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	343	2	41	9	Y	37	36	1	3
-----														
G.O.M. ST 904 (12500 SD)			33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC			863725											
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	12500 - 12520		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	876	-0-	876	876	454	2	422	9	Y	384	375	1	9
12	1418	1418	-0-	-0-	876	1029	2	389	9	Y	354	321	1	42
01	556	556	-0-	-0-	876	446	2	110	9	Y	100	126	0	16
*02	1324 N	448	-0-	-876	-0-	430	2	18	9	Y	16	30	1	2

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

09	5700	4198	-0-	-1502	-0-	3975	2	223	9	Y	203	193	1				29
10	7049	7049	-0-	-0-	-0-	6735	2	314	9	Y	285	292	1				22
11	5640 #	5255	-0-	-385	-0-	4998	2	257	9	Y	234	250	1				6
12	5592 R	5592	-0-	-0-	-0-	5354	2	238	9	Y	216	196	1				26
01	5797	5766	-0-	-31	-0-	5445	2	321	9	Y	292	282	0				36
02	5236	5086	-0-	-150	-0-	4825	2	261	9	Y	237	255	1				18

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16																	

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/27/2016 - PLUGGED 09/27/16																	

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16																	

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 12TH MAN ENERGY, LLC 953784  
 GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

09	1710	#	1035	-0-	-675	-0-	167	1	868	2	N	-0-					-0-
10	2108	#	1750	-0-	-358	-0-	246	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	2040	#	1870	-0-	-170	-0-	263	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	2108	#	60	-0-	-2048	-0-	51	1	9	2	N	-0-					-0-
01	2077	#	626	-0-	-1451	-0-	201	1	425	2	N	-0-					-0-
02	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (GARCIA VII)		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:	35	RRCID ->	189727	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3770 - 3888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 15	RRCID ->	242336	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	4196 - 4204	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		33954 40		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	40	RRCID ->	276013	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4069 - 4077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 25	RRCID ->	277366	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3250 - 3254	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

12TH MAN ENERGY, LLC		953784		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GARCIA, T.		WELL #:	3L	RRCID ->	253363	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3120 - 3146	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----														
GARCIA (VILLARREAL)			33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC			953784											
GARCIA, T.			WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2876 - 2882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
12	27 N		27	-0-	-0-		23 1		4 2	N	-0-			-0-
01	50 N		50	-0-	-0-		16 1		34 2	N	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA (VILLARREAL A)			33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC			953784											
GARCIA, T			WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2846 - 2852			
-----														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA (2ND RINCON)			33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 5032 - 5042			
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA (2000)			33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
GARCIA L&L CO.			WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 2050 - 2060			
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARCIA RANCH (L-40, WEST)			33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.			450261											
GARCIA ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 11074 - 12574			
-----														
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4933	2	116	9	N	105	181	1	117
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5590	2	150	9	N	136	178	1	75
11	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5590	2	147	9	N	134			209
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5670	2	120	9	N	109	193	1	125
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			125
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			125
-----														
GARCIA ET AL			WELL #: 4ST		RRCID -> 193847		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 12431 - 12586			
-----														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15														

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 X	963	-0-	-297	-0-	939	2	24	9	N	22			137
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	N	5			142
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8			150
12	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	N	10			160
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			160
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT			160

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

09	540 X	215	-0-	-325	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	527 X		-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	510 X		-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	434 X		-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
 STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

09	1440 X	1015	-0-	-425	-0-	342	1	648	2	N	23			105
						25	9							
10	1519 X	915	-0-	-604	-0-	399	1	506	2	N	9			114
						10	9							
11	1530 X	765	-0-	-765	-0-	532	1	220	2	N	12			126
						13	9							
12	1581 X	200	-0-	-1381	-0-	19	1	181	2	N	-0-			126
01	1581 X	369	-0-	-1212	-0-	152	1	216	2	N	1			127
						1	9							
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	1	102	1	26

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

09	810 X	567	-0-	-243	-0-	59	1	508	2	N	-0-			119
10	837 X	447	-0-	-390	-0-	62	1	385	2	N	-0-			119
11	810 X	508	-0-	-302	-0-	39	1	469	2	N	-0-			119
12	682 X	465	-0-	-217	-0-	32	1	433	2	N	-0-			119
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	-0-			119
*02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	-0-			119

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

09	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	1298	1	8779	2	N	345	288	1	350
						380	9							
10	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	1377	1	9046	2	N	389	389	1	364
						428	9							
11	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1473	1	8314	2	N	364	357	1	371
						400	9							
12	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	1404	1	8582	2	N	427	546	1	252
						470	9							
01	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	1397	1	8876	2	N	450	361	1	341
						495	9							
*02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	1294	1	8185	2	N	345	254	1	432
						380	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	544	1	1571	2	N	28	104
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	522	1	2405	2	N	17	116
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	63	1	1702	2	N	10	122
12	2232 X	1270	-0-	-962	-0-	44	1	1214	2	N	11	131
01	2945 X	1186	-0-	-1759	-0-	39	1	1136	2	N	10	138
02	2660 X	925	-0-	-1735	-0-	30	1	881	2	N	13	149
-----												
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652												
09	3300 X	1346	-0-	-1954	-0-	166	1	1124	2	N	51	242
10	3193 X	2011	-0-	-1182	-0-	254	1	1671	2	N	78	276
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	483	1	2725	2	N	94	333
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	468	1	2862	2	N	90	192
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	415	1	2640	2	N	90	244
02	3080 X	2723	-0-	-357	-0-	362	1	2289	2	N	65	295
-----												
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977												
09	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	1197	1	1730	2	N	91	245
10	3224 X	1295	-0-	-1929	-0-	1206	1	21	2	N	62	307
11	3120 X	1216	-0-	-1904	-0-	1113	1	103	9	N	94	212
12	3131 X	1268	-0-	-1863	-0-	1196	1	72	9	N	65	94
01	3131 X	1224	-0-	-1907	-0-	1129	1	95	9	N	86	180
02	2828 X	1026	-0-	-1802	-0-	963	1	63	9	N	57	237
-----												
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544												
09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	263	1	4795	2	N	344	317
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	256	1	5702	2	N	265	73
11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	490	1	5210	2	N	579	469
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	431	1	4924	2	N	590	375
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	433	1	4577	2	N	477	538
*02	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	402	1	4225	2	N	516	553



GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SEMMESE WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1230 X	934	-0-	-296	-0-	378	1	547	2	N	8				225
10	992 X	300	-0-	-692	-0-	285	1	5	2	N	9				234
11	1200 X	208	-0-	-992	-0-	205	1	3	9	N	3				237
12	1240 X	235	-0-	-1005	-0-	233	1	2	9	N	2				239
01	961 X	265	-0-	-696	-0-	234	1	31	9	N	28				267
02	868 X	193	-0-	-675	-0-	191	1	2	9	N	2				269

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830															
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	671	1	5739	2	N	128	21	1		279
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	380	1	2355	2	N	82	206	1		155
11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	352	1	4199	2	N	132	9	1		278
12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	451	1	6026	2	N	115	196	1		197
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	466	1	5914	2	N	104	1	1		300
*02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	445	1	5312	2	N	87	6	1		381

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072															
09	6000 X	5113	-0-	-887	-0-	2060	1	2977	2	N	69	18	1		373
10	6200 X	2290	-0-	-3910	-0-	2176	1	37	2	N	70	224	1		219
11	5880 X	2110	-0-	-3770	-0-	2008	1	102	9	N	93	29	1		283
12	6076 X	1939	-0-	-4137	-0-	1850	1	89	9	N	81	27	1		337
01	5270 X	1856	-0-	-3414	-0-	1775	1	81	9	N	74	31	1		380
02	4760 X	1688	-0-	-3072	-0-	1623	1	65	9	N	59	30	1		409

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508															
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	215	1	3910	2	N	134	212	1		96
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	206	1	4571	2	N	140	56	1		180
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	392	1	4169	2	N	149	234	1		95
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	350	1	3999	2	N	150	45	1		200
01	4929 X	4599	-0-	-330	-0-	384	1	4053	2	N	147	238	1		109
02	4452 X	4226	-0-	-226	-0-	354	1	3714	2	N	144	51	1		202

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2760 X	1436	-0-	-1324	-0-	578	1	836	2	N	20	4	178
							22	9						
10		2387 X	665	-0-	-1722	-0-	629	1	11	2	N	23	8	193
							25	9						
11		2280 X	597	-0-	-1683	-0-	571	1	26	9	N	24	6	211
12		2139 X	666	-0-	-1473	-0-	641	1	25	9	N	23	6	228
01		1488 X	676	-0-	-812	-0-	645	1	31	9	N	28	7	249
02		1344 X	556	-0-	-788	-0-	537	1	19	9	N	17	7	259
-----														
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218														
09		4350 X	4153	-0-	-197	-0-	1652	1	2387	2	N	104	30	533
							114	9						
10		4495 X	1435	-0-	-3060	-0-	1289	1	22	2	N	113	237	409
							124	9						
11		4350 X	1633	-0-	-2717	-0-	1503	1	130	9	N	118	47	480
12		4495 X	1794	-0-	-2701	-0-	1659	1	135	9	N	123	44	559
01		4495 X	1940	-0-	-2555	-0-	1797	1	143	9	N	130	50	639
02		3864 X	1859	-0-	-2005	-0-	1726	1	133	9	N	121	238	522
-----														
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776														
09		28853 X	13800	-0-	-15053	-0-	1734	1	11728	2	N	307	264	261
							338	9						
10		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	1935	1	12713	2	N	327	323	265
							360	9						
11		14580 X	13289	-0-	-1291	-0-	1952	1	11016	2	N	292	313	244
							321	9						
12		15066 X	14522	-0-	-544	-0-	2000	1	12225	2	N	270	318	196
							297	9						
01		15066 X	14730	-0-	-336	-0-	1963	1	12469	2	N	271	320	147
							298	9						
*02		14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	1862	1	11781	2	N	450	242	355
							495	9						
-----														
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534														
09		34563 X	16588	-0-	-17975	-0-	2030	1	13731	2	N	752	615	513
							827	9						
10		19375 X	13993	-0-	-5382	-0-	1735	1	11400	2	N	780	847	446
							858	9						
11		18300 X	14092	-0-	-4208	-0-	1988	1	11222	2	N	802	776	472
							882	9						
12		17980 X	14534	-0-	-3446	-0-	1917	1	11723	2	N	813	785	500
							894	9						
01		17980 X	14848	-0-	-3132	-0-	1884	1	11968	2	N	905	791	614
							996	9						
*02		13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	1698	1	10740	2	N	694	527	781
							763	9						

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	138	1	666	2	N	23			53
						25	9							
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	137	1	415	2	N	28			81
						31	9							
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	214	1	925	2	N	15			96
						17	9							
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	30			126
						33	9							
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	205	1	823	2	N	35			161
						39	9							
02	1092 N	938	-0-	-154	-0-	160	1	750	2	N	25			186
						28	9							
-----														
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724														
09	1230 X	938	-0-	-292	-0-	111	1	751	2	N	69	216	1	255
						76	9							
10	1178 X	988	-0-	-190	-0-	116	1	761	2	N	101	52	1	307
						111	9							
11	1140 X	522	-0-	-618	-0-	67	1	379	2	N	69	43	1	333
						76	9							
12	1054 X	1049	-0-	-5	-0-	135	1	824	2	N	82	45	1	370
						90	9							
01	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	132	1	840	2	N	162	234	1	298
						178	9							
*02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	N	34	17	1	315
						37	9							
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674														
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	N	43	10	1	155
						47	9							
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	N	151	141	1	165
						166	9							
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	15	1	107
						47	9							
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1132	2	N	39	14	1	132
						43	9							
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1070	2	N	38	16	1	154
						42	9							
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	86	1	899	2	N	122	16	1	260
						134	9							
-----														
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192														
09	11867 X	5985	-0-	-5882	-0-	304	1	5542	2	N	126	223	1	194
						139	9							
10	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	288	1	6397	2	N	150	63	1	281
						165	9							
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	565	1	6013	2	N	145	54	1	372
						160	9							
12	6789 X	6448	-0-	-341	-0-	507	1	5795	2	N	133	244	1	261
						146	9							
01	6789 X	6232	-0-	-557	-0-	524	1	5540	2	N	153	250	1	164
						168	9							
02	6132 X	5754	-0-	-378	-0-	488	1	5120	2	N	133	56	1	241
						146	9							



GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	135	1	2465	2	N	50	13	1	248
						55	9							
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	125	1	2771	2	N	50	24	1	274
						55	9							
11	2820 X	2666	-0-	-154	-0-	223	1	2375	2	N	62	209	1	127
						68	9							
12	2914 X	2551	-0-	-363	-0-	201	1	2300	2	N	45	19	1	153
						50	9							
01	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	201	1	2128	2	N	73	21	1	205
						80	9							
02	2660 X	2269	-0-	-391	-0-	193	1	2023	2	N	48	21	1	232
						53	9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528														
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	576	1	3898	2	N	203	63	1	348
						223	9							
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	652	1	4280	2	N	219	315	1	262
						241	9							
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	694	1	3915	2	N	217	294	1	185
						239	9							
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	638	1	3903	2	N	228	109	1	304
						251	9							
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	609	1	3868	2	N	240	302	1	242
						264	9							
*02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	518	1	3276	2	N	163	42	1	363
						179	9							

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660														
09	1260 X	1211	-0-	-49	-0-	61	1	1118	2	N	29	13	1	248
						32	9							
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	N	26	24	1	250
						29	9							
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	2	N	22	21	1	251
						24	9							
12	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1297	2	N	20	20	1	251
						22	9							
01	1333 X	1214	-0-	-119	-0-	103	1	1085	2	N	24	22	1	253
						26	9							
02	1204 X	1144	-0-	-60	-0-	97	1	1023	2	N	22	22	1	253
						24	9							

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596														
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	218	1	1862	2	N	13			190
						14	9							
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	245	1	1518	2	N	7			197
						8	9							
11	1710 X	1503	-0-	-207	-0-	116	1	1387	2	N	-0-			197
12	2170 X	1223	-0-	-947	-0-	85	1	1138	2	N	-0-			197
01	2170 X	1478	-0-	-692	-0-	107	1	1364	2	N	6			203
						7	9							
02	1960 X	292	-0-	-1668	-0-	23	1	269	2	N	-0-			203











-----

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09		630 N	383	-0-	-247 B	-0-	383	2	N	-0-			9
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-			9
11		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2	N	-0-			9
12		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			9
01		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2	N	-0-			9
*02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			9

-----

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

09		570 #	499	-0-	-71 B	-15304	72	1	N	-0-			-0-
10		589 #	534	-0-	-55 B	-15359	56	1	N	-0-			-0-
11		540 #	554	-0-	14 B	-15345	54	1	N	-0-			-0-
12		558 #	503	-0-	-55 B	-15400	52	1	N	-0-			-0-
01		558 #	501	-0-	-57 B	-15457	56	1	N	-0-			-0-
02		504 #	NO RPT	-0-	-504 B	-15961			N	NO RPT			-0-

-----

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

09		570 N	457	-0-	-113 B	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
10		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
11		480 N	350	-0-	-130 B	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
01		434 N	390	-0-	-44 B	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
*02		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	17	1	Y	-0-			-0-

-----

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

09		240 N	113	-0-	-127 B	-672	4	1	Y	-0-			1
10		217 N	71	-0-	-146 B	-672	3	1	Y	-0-			1
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-672			Y	-0-			1
12		0 N	306	-0-	306 B	-366	7	1	Y	-0-			1
01		214 N	580	-0-	366 B	-0-	11	1	Y	-0-			1
*02		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	Y	-0-			1

-----

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

09		7800 X	3898	-0-	-3902 B	-0-	141	1	Y	-0-			10
10		10327 X	10327	-0-	-0- B	-0-	379	1	Y	-0-			10
11		7655 X	7655	-0-	-0- B	-0-	206	1	Y	-0-			10
12		7280 X	7280	-0-	-0- B	-0-	155	1	Y	-0-			10
01		7115 X	7115	-0-	-0- B	-0-	131	1	Y	-0-			10
*02		5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	241	1	Y	-0-			10

-----

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

09		1500 X	72	-0-	-1428 B	-0-	3	1	Y	-0-			7
10		7039 X	7039	-0-	-0- B	-0-	258	1	Y	-0-			7
11		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	97	1	Y	-0-			7
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	12	1	Y	-0-			7
01		4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	92	1	Y	-0-			7
*02		2010 X	2010	-0-	-0- B	-0-	88	1	Y	-0-			7

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	196	1	5198	2	Y	-0-	1
10	3795 X	3795	-0-	-0- B	-0-	139	1	3656	2	Y	-0-	1
11	3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	92	1	3347	2	Y	18	11 1 8
						20	9					
12	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	60	1	2752	2	Y	-0-	8
01	2123 X	2123	-0-	-0- B	-0-	39	1	2084	2	Y	-0-	8
*02	1741 X	1741	-0-	-0- B	-0-	76	1	1665	2	Y	-0-	8
-----												
GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080				
09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	26	1	691	2	Y	-0-	1
10	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	25	1	654	2	Y	-0-	1
11	690 N	567	-0-	-123 B	-0-	15	1	532	2	Y	18	11 1 8
						20	9					
12	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	13	1	575	2	Y	-0-	8
01	682 N	614	-0-	-68 B	-0-	11	1	603	2	Y	-0-	8
*02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	25	1	534	2	Y	-0-	8
-----												
GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554				
09	1020 N	930	-0-	-90 B	-854	34	1	896	2	Y	-0-	1
10	1116 N	945	-0-	-171 B	-854	35	1	910	2	Y	-0-	1
11	900 N	891	-0-	-9 B	-854	24	1	867	2	Y	-0-	1
12	95 N	949	-0-	854 B	-0-	20	1	929	2	Y	-0-	1
01	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	17	1	930	2	Y	-0-	1
*02	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	38	1	838	2	Y	-0-	1
-----												
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074				
09	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	177	1	4693	2	Y	-0-	-0-
10	8215 X	4064	-0-	-4151 B	-0-	149	1	3915	2	Y	-0-	-0-
11	7950 X	2927	-0-	-5023 B	-0-	79	1	2848	2	Y	-0-	-0-
12	8215 X	2869	-0-	-5346 B	-0-	61	1	2808	2	Y	-0-	-0-
01	5022 X	2658	-0-	-2364 B	-0-	49	1	2609	2	Y	-0-	-0-
02	4536 X	684	-0-	-3852 B	-0-	30	1	654	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200				
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	16	1	422	2	Y	-0-	1
10	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	15	1	404	2	Y	-0-	1
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	10	1	354	2	Y	10	11 1 -0-
						11	9					
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	8	1	367	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	7	1	381	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	344	-0-	-20 B	-0-	15	1	329	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977				
09	240 N	155	-0-	-85 B	-12961	6	1	149	2	Y	-0-	1
10	372 N	497	-0-	125 B	-12836	18	1	479	2	Y	-0-	1
11	270 N	497	-0-	227 B	-12609	13	1	473	2	Y	10	11 1 -0-
						11	9					
12	0 N	457	-0-	457 B	-12152	10	1	447	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	410	-0-	-86 B	-12152	8	1	402	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	504	-0-	28 B	-12124	22	1	482	2	Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	10	1	256	2	Y	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
*02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	9	1	232	2	Y	-0-
10	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	9	1	245	2	Y	-0-
11	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	6	1	212	2	Y	-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	5	1	229	2	Y	-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	4	1	235	2	Y	-0-
*02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
09	1800 N	3023	-0-	1223 B	-34864	110	1	2913	2	Y	-0-
10	2263 X	3386	-0-	1123 B	-33741	124	1	3262	2	Y	-0-
11	2190 X	4710	-0-	2520 B	-31221	126	1	4584	2	Y	-0-
12	2263 X	3938	-0-	1675 B	-29546	84	1	3854	2	Y	-0-
01	2263 X	3273	-0-	1010 B	-28536	60	1	3213	2	Y	-0-
02	2044 X	2595	-0-	551 B	-27985	114	1	2481	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
09	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	32	1	841	2	Y	-0-
10	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	31	1	808	2	Y	-0-
11	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	21	1	754	2	Y	-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	16	1	732	2	Y	-0-
01	837 N	729	-0-	-108 B	-0-	13	1	716	2	Y	-0-
02	728 N	685	-0-	-43 B	-0-	30	1	655	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
09	150 N	73	-0-	-77 B	-0-	3	1	70	2	Y	-0-
10	155 N	43	-0-	-112 B	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
09	1630 N	2155	-0-	525 B	-0-	78	1	2077	2	Y	-0-
10	2883 X	2552	-0-	-331 B	-0-	94	1	2458	2	Y	-0-
11	2790 X	2283	-0-	-507 B	-0-	61	1	2213	2	Y	8
						9	9				11 1
12	2728 X	2098	-0-	-630 B	-0-	45	1	2053	2	Y	-0-
01	2542 X	2036	-0-	-506 B	-0-	38	1	1998	2	Y	-0-
02	2296 X	2056	-0-	-240 B	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	658	-0-	-32 B	-39589	24	1	634	2	Y	-0-	1
10	682 N	662	-0-	-20 B	-39589	24	1	638	2	Y	-0-	1
11	630 N	605	-0-	-25 B	-39589	16	1	589	2	Y	-0-	1
12	0 N	636	-0-	636 B	-38953	14	1	622	2	Y	-0-	1
01	651 N	639	-0-	-12 B	-38953	12	1	627	2	Y	-0-	1
02	560 N	582	-0-	22 B	-38931	26	1	556	2	Y	-0-	1

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288		
09	4715 X	4715	-0-	-0- B	-0-	171	1	4544	2	Y	-0-	4
10	5611 X	4898	-0-	-713 B	-0-	180	1	4718	2	Y	-0-	4
11	5430 X	3771	-0-	-1659 B	-0-	100	1	3636	2	Y	32	2
						35	9					
12	5611 X	3370	-0-	-2241 B	-0-	72	1	3298	2	Y	-0-	2
01	4898 X	3244	-0-	-1654 B	-0-	60	1	3184	2	Y	-0-	2
02	4424 X	3034	-0-	-1390 B	-0-	133	1	2901	2	Y	-0-	2

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694		
09	450 N	2701	-0-	2251 B	-3808	98	1	2603	2	Y	-0-	2
10	124 N	759	-0-	635 B	-3173	28	1	731	2	Y	-0-	2
11	120 N	523	-0-	403 B	-2770	14	1	509	2	Y	-0-	2
12	0 N	921	-0-	921 B	-1849	20	1	901	2	Y	-0-	2
01	124 N	745	-0-	621 B	-1228	14	1	731	2	Y	-0-	2
02	112 N	712	-0-	600 B	-628	31	1	681	2	Y	-0-	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		501545										
JOHN GARNER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 262502		COMPL. DATE 08/09/2011				TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307		
09	4290 X	2698	-0-	-1592	-0-	694	1	1886	2	Y	107	115
						118	9					
10	4030 X	3107	-0-	-923	-0-	866	1	2114	2	Y	115	132
						127	9					
11	3360 X	3263	-0-	-97	-0-	921	1	2207	2	Y	123	50
						135	9					
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1224	1	1776	2	Y	108	61
						119	9					
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	1220	1	2194	2	Y	104	165
						114	9					
02	3052 X	2197	-0-	-855	-0-	815	1	1280	2	Y	93	157
						102	9					

JOHN GARNER RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 262738		COMPL. DATE 08/09/2011				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556		
09	5430 X	5344	-0-	-86	-0-	1356	1	3678	2	Y	282	317
						310	9					
10	5363 X	5272	-0-	-91	-0-	1303	1	3608	2	Y	328	378
						361	9					
11	5190 X	4594	-0-	-596	-0-	1169	1	3103	2	Y	293	148
						322	9					
12	5518 X	5256	-0-	-262	-0-	1710	1	3210	2	Y	305	186
						336	9					
01	5518 X	5330	-0-	-188	-0-	1694	1	3328	2	Y	280	466
						308	9					
02	4984 X	4317	-0-	-667	-0-	1353	1	2698	2	Y	242	437
						266	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011										TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP										728883							
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970										COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 9067 - 14012			
09		13500 X	12154	-0-	-1346	-0-	1341	1	10227	2	Y	475	456	1			20
							63	4	523	9							
10		13950 X	11638	-0-	-2312	-0-	1316	1	9766	2	Y	416	421	1			15
							98	4	458	9							
11		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	1469	1	10729	2	Y	442	437	1			20
							93	4	486	9							
12		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	2524	1	16809	2	Y	869	818	1			71
							140	4	956	9							
01		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	1686	1	11559	2	Y	742	761	1			52
							60	4	816	9							
*02		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	1585	1	10447	2	Y	507	522	1			37
							29	4	558	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655										COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8582	PERF. 9153 - 14036			
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
11		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
12		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
01		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920										COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 8793 - 12302			
09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	585	1	6144	2	N	430	450	0			81
							22	4	473	9							
10		9982 X	7979	-0-	-2003	-0-	666	1	6809	2	N	445	466	0			60
							14	4	490	9							
11		9660 X	8250	-0-	-1410	-0-	692	1	7106	2	N	393	391	0			62
							20	4	432	9							
12		9982 X	5337	-0-	-4645	-0-	752	1	4376	2	N	178	157	0			83
							13	4	196	9							
01		7967 X	7741	-0-	-226	-0-	804	1	6301	2	N	564	624	0	23	1	-0-
							16	4	620	9							
*02		7700 X	5471	-0-	-2229	-0-	135	1	5107	2	Y	203	198	0			5
							6	4	223	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921										COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8433	PERF. 9221 - 12932			
09		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	1851	1	14121	2	Y	208	202	1			9
							88	4	229	9							
10		12028 X	11461	-0-	-567	-0-	1328	1	9856	2	Y	162	165	1			6
							99	4	178	9							
11		15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	1842	1	13458	2	Y	252	247	1			11
							117	4	277	9							
12		12028 X	9359	-0-	-2669	-0-	1188	1	7911	2	Y	176	173	1			14
							66	4	194	9							
01		12028 X	11599	-0-	-429	-0-	1428	1	9790	2	Y	309	301	1			22
							41	4	340	9							
02		10864 X	10721	-0-	-143	-0-	1374	1	9059	2	Y	245	249	1			18
							18	4	270	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	646	1	6790	2	N	278	304	0		53
							24	4	306	9						
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	433	1	4430	2	N	169	199	0		23
							9	4	186	9						
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	389	1	3998	2	N	419	376	0		66
							12	4	461	9						
12		4867 X	3389	-0-	-1478	-0-	471	1	2742	2	N	153	148	0		71
							8	4	168	9						
01		4867 X	4183	-0-	-684	-0-	442	1	3461	2	N	247	298	0	20 1	-0-
							8	4	272	9						
*02		4396 X	527	-0-	-3869	-0-	13	1	496	2	Y	15	15	0		-0-
							1	4	17	9						
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110																
09		7860 X	7570	-0-	-290	-0-	615	1	6456	2	N	433	486	0		82
							23	4	476	9						
10		12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	1007	1	10302	2	N	753	733	0		102
							22	4	828	9						
11		9330 X	8941	-0-	-389	-0-	732	1	7515	2	N	612	618	0		96
							21	4	673	9						
12		8401 X	1582	-0-	-6819	-0-	219	1	1272	2	N	80	139	0		37
							3	4	88	9						
01		10788 X	3403	-0-	-7385	-0-	340	1	2664	2	N	356	382	0	11 1	-0-
							7	4	392	9						
*02		9744 X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444																
09		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	545	1	6634	2	Y	133	132	0		22
							4	4	146	9						
10		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	569	1	7481	2	Y	195	198	0		19
							3	4	215	9						
11		4500 X	3327	-0-	-1173	-0-	248	1	2975	2	Y	87	91	0		15
							8	4	96	9						
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	15	0		-0-
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				-0-
02		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372																
09		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	605	1	8717	2	Y	328	331	0		26
							21	4	361	9						
10		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	538	1	8475	2	Y	312	312	0		26
							22	4	343	9						
11		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	503	1	8043	2	Y	355	359	0		22
							19	4	391	9						
12		6727 X	6551	-0-	-176	-0-	367	1	5810	2	Y	266	266	0		22
							81	4	293	9						
01		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	439	1	6558	2	Y	421	405	0		38
							56	4	463	9						
*02		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	522	1	7785	2	Y	311	327	0		22
							24	4	342	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332															
09	6540	X	6534	-0-	-6	-0-	344	1	5826	2	Y	328	339	0	23
							3	4	361	9					
10	7874	X	6302	-0-	-1572	-0-	317	1	5513	2	Y	423	406	0	40
							7	4	465	9					
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	534	1	8281	2	Y	442	445	0	37
							17	4	486	9					
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	414	1	7314	2	Y	316	329	0	24
							15	4	348	9					
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	24	0	-0-
02	8176	X	-0-	-0-	-8176	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689															
09	40740	X	39609	-0-	-1131	-0-	2829	1	34999	2	N	1365	1372	0	177
							279	4	1502	9					
10	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	2598	1	31019	2	N	1186	1349	0	14
							168	4	1305	9					
11	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	701	1	31682	2	Y	548	536	0	12
							71	4	603	9			14	1	
12	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	771	1	31786	2	Y	87	96	0	3
							71	4	96	9					
01	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	760	1	31863	2	Y	956	929	0	30
							79	4	1052	9					
*02	31347	X	31347	-0-	-0-	-0-	786	1	29661	2	Y	789	801	0	18
							32	4	868	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827															
09	10740	X	6430	-0-	-4310	-0-	915	1	5193	2	Y	280	285	0	30
							14	4	308	9					
10	11098	X	6892	-0-	-4206	-0-	921	1	5596	2	Y	333	336	0	27
							9	4	366	9					
11	10740	X	3946	-0-	-6794	-0-	466	1	3209	2	Y	240	245	0	22
							7	4	264	9					
12	9827	X	5443	-0-	-4384	-0-	606	1	4418	2	Y	370	378	0	14
							12	4	407	9					
01	9827	X	4322	-0-	-5505	-0-	270	1	3595	2	Y	399	386	0	27
							18	4	439	9					
02	6216	X	3004	-0-	-3212	-0-	295	1	2346	2	Y	304	297	0	34
							29	4	334	9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10290 X	10227	-0-	-63	-0-	636	1	9160	2	N	372	363	0	30
						22	4	409	9					
10	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	669	1	10529	2	N	353	354	0	29
						26	4	388	9					
11	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	868	1	13871	2	N	581	574	0	36
						32	4	639	9					
12	9734 X	9163	-0-	-571	-0-	518	1	8204	2	N	299	310	0	25
						112	4	329	9					
01	9734 X	9139	-0-	-595	-0-	545	1	8131	2	N	365	357	0	33
						61	4	402	9					
*02	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	634	1	9449	2	N	348	356	0	25
						28	4	383	9					
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010														
09	7740 X	7041	-0-	-699	-0-	799	1	6099	2	Y	95	93	1	4
						38	4	105	9					
10	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	964	1	7154	2	Y	133	132	1	5
						72	4	146	9					
11	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	902	1	6586	2	Y	155	153	1	7
						57	4	171	9					
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	848	1	5649	2	Y	137	133	1	11
						47	4	151	9					
01	6138 X	5077	-0-	-1061	-0-	622	1	4265	2	Y	155	155	1	11
						19	4	171	9					
02	5544 X	4759	-0-	-785	-0-	602	1	3972	2	Y	159	158	1	12
						10	4	175	9					
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325														
09	7440 X	7334	-0-	-106	-0-	603	1	6338	2	N	336	323	0	64
						23	4	370	9					
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	410	1	4195	2	N	164	206	0	22
						9	4	180	9					
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	454	1	4658	2	N	225	212	0	35
						13	4	248	9					
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	585	1	3405	2	N	157	119	0	73
						10	4	173	9					
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	581	1	4549	2	N	176	228	0	21 1 -0-
						11	4	194	9					
*02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	171	1	6456	2	Y	92	90	0	2
						7	4	101	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015														
09	41555 X	41555	-0-	-0-	-0-	2999	1	37086	2	N	1120	1036	0	145
						238	4	1232	9					
10	43407 X	43407	-0-	-0-	-0-	3237	1	38642	2	N	1229	1360	0	14
						176	4	1352	9					
11	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	633	1	28615	2	Y	552	540	0	14 1 12
						64	4	607	9					
12	33032 X	33032	-0-	-0-	-0-	755	1	31137	2	Y	971	952	0	31
						72	4	1068	9					
01	33214 X	33214	-0-	-0-	-0-	745	1	31190	2	Y	1093	1090	0	34
						77	4	1202	9					
*02	30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	760	1	28665	2	Y	862	876	0	20
						31	4	948	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		22830 X	20829	-0-	-2001	-0-	1481 1	18321 2	N	789	774 0		102
							159 4	868 9					
10		26412 X	17510	-0-	-8902	-0-	1302 1	15546 2	N	533	629 0		6
							76 4	586 9					
11		24780 X	18124	-0-	-6656	-0-	387 1	17470 2	Y	208	204 0	6 1	4
							38 4	229 9					
12		21948 X	21946	-0-	-2	-0-	508 1	20959 2	Y	392	384 0		12
							48 4	431 9					
01		21514 X	19681	-0-	-1833	-0-	447 1	18757 2	Y	392	392 0		12
							46 4	431 9					
02		19432 X	13393	-0-	-6039	-0-	341 1	12850 2	Y	172	180 0		4
							13 4	189 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092													
09		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	847 1	8906 2	N	834	855 0		158
							33 4	917 9					
10		11098 X	9322	-0-	-1776	-0-	756 1	7735 2	N	740	798 0		100
							17 4	814 9					
11		10740 X	7939	-0-	-2801	-0-	638 1	6545 2	N	671	666 0		105
							18 4	738 9					
12		11098 X	1154	-0-	-9944	-0-	158 1	918 2	N	68	142 0		31
							3 4	75 9					
01		11067 X	3581	-0-	-7486	-0-	378 1	2958 2	N	216	238 0	9 1	-0-
							7 4	238 9					
*02		9996 X	5933	-0-	-4063	-0-	171 1	5168 2	Y	446	424 0		22
							103 4	491 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162													
09		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	870 1	10592 2	Y	737	708 0		123
							6 4	811 9					
10		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	718 1	9448 2	Y	586	653 0		56
							4 4	645 9					
11		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	779 1	9344 2	Y	636	581 0		111
							26 4	700 9					
12		11253 X	8146	-0-	-3107	-0-	676 1	6847 2	Y	544	612 0		43
							25 4	598 9					
01		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	341 1	10695 2	Y	550	567 0		26
							335 4	605 9					
*02		11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	344 1	10435 2	Y	437	441 0		22
							192 4	481 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094													
09		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	481 1	8142 2	Y	696	676 0		48
							4 4	766 9					
10		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	653 1	11344 2	Y	870	835 0		83
							14 4	957 9					
11		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	719 1	11154 2	Y	787	805 0		65
							23 4	866 9					
12		14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	742 1	13122 2	Y	623	640 0		48
							28 4	685 9					
01		12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	793 1	10738 2	Y	572	567 0		53
							19 4	629 9					
02		9492 X	9264	-0-	-228	-0-	629 1	7987 2	Y	521	511 0		63
							75 4	573 9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	652	1	7934	2	Y	466	465	0		78
						4	4	513	9						
10	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	667	1	8771	2	Y	482	514	0		46
						3	4	530	9						
11	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	703	1	8433	2	Y	482	444	0		84
						23	4	530	9						
12	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	816	1	8270	2	Y	468	515	0		37
						30	4	515	9						
01	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	317	1	9960	2	Y	458	473	0		22
						313	4	504	9						
*02	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	316	1	9569	2	Y	373	376	0		19
						175	4	410	9						
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350															
-----															
09	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	655	1	9431	2	Y	417	415	0		33
						24	4	459	9						
10	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	599	1	9431	2	Y	403	403	0		33
						25	4	443	9						
11	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	623	1	9954	2	Y	381	390	0		24
						22	4	419	9						
12	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	444	1	7041	2	Y	458	444	0		38
						104	4	504	9						
01	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	537	1	8014	2	Y	541	530	0		49
						69	4	595	9						
*02	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	774	1	11536	2	Y	463	479	0		33
						35	4	509	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911															
-----															
09	12240 X	11811	-0-	-429	-0-	961	1	10103	2	N	645	675	0		122
						37	4	710	9						
10	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	1008	1	10314	2	N	569	614	0		77
						22	4	626	9						
11	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	971	1	9974	2	N	710	676	0		111
						28	4	781	9						
12	11687 X	4279	-0-	-7408	-0-	602	1	3504	2	N	147	190	0		68
						11	4	162	9						
01	11687 X	7484	-0-	-4203	-0-	796	1	6241	2	N	392	441	0	19 1	-0-
						16	4	431	9						
*02	10556 X	8905	-0-	-1651	-0-	219	1	8225	2	Y	411	402	0		9
						9	4	452	9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-			-0-
10		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1297	1	7876	2	594	546	0	48
							14	4	653	9				
11		15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	1821	1	12529	2	689	674	0	63
							20	4	758	9				
12		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	1041	1	7595	2	547	589	0	21
							21	4	602	9				
01		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	666	1	8851	2	499	486	0	34
							35	4	549	9				
*02		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	1007	1	8016	2	432	418	0	48
							49	4	475	9				
-----														
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
09		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	504	1	5303	2	255	344	0	48
							19	4	281	9				
10		6510 X	3835	-0-	-2675	-0-	303	1	3103	2	384	380	0	52
							7	4	422	9				
11		5490 X	4927	-0-	-563	-0-	394	1	4048	2	430	415	0	67
							12	4	473	9				
12		6324 X	2998	-0-	-3326	-0-	398	1	2314	2	254	203	0	118
							7	4	279	9				
01		6324 X	4036	-0-	-2288	-0-	401	1	3144	2	439	524	0	-0-
							8	4	483	9		33	1	
*02		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	136	1	5126	2	769	752	0	17
							7	4	846	9				
-----														
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
09		7890 X	3530	-0-	-4360	-0-	274	1	2884	2	328	354	0	62
							11	4	361	9				
10		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	571	1	5843	2	706	672	0	96
							13	4	777	9				
11		6750 X	5927	-0-	-823	-0-	457	1	4694	2	694	681	0	109
							13	4	763	9				
12		5735 X	2292	-0-	-3443	-0-	311	1	1810	2	150	189	0	70
							6	4	165	9				
01		7192 X	5412	-0-	-1780	-0-	572	1	4485	2	312	363	0	-0-
							12	4	343	9		19	1	
*02		6496 X	6247	-0-	-249	-0-	153	1	5776	2	283	277	0	6
							7	4	311	9				
-----														
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
09		10590 X	10250	-0-	-340	-0-	799	1	8398	2	929	910	0	176
							31	4	1022	9				
10		10943 X	6702	-0-	-4241	-0-	545	1	5575	2	518	624	0	70
							12	4	570	9				
11		10590 X	6869	-0-	-3721	-0-	545	1	5593	2	650	618	0	102
							16	4	715	9				
12		10602 X	1996	-0-	-8606	-0-	277	1	1611	2	94	152	0	44
							5	4	103	9				
01		10602 X	6371	-0-	-4231	-0-	694	1	5431	2	212	244	0	-0-
							13	4	233	9		12	1	
*02		9576 X	8990	-0-	-586	-0-	220	1	8313	2	406	397	0	9
							10	4	447	9				

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	2550 1	14481 2	Y	749	729 0	80		
						40 4	824 9						
10	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	1930 1	11718 2	Y	490	531 0	39		
						13 4	539 9						
11	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	1265 1	8701 2	Y	489	483 0	45		
						14 4	538 9						
12	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	1380 1	10064 2	Y	563	586 0	22		
						25 4	619 9						
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	625 1	8306 2	Y	346	344 0	24		
						30 4	381 9						
*02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	534 1	4254 2	Y	84	99 0	9		
						14 4	92 9						
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246													
09	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	1710 1	9711 2	Y	430	411 0	46		
						24 4	473 9						
10	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	1523 1	9249 2	Y	469	477 0	38		
						12 4	516 9						
11	10650 X	9276	-0-	-1374	-0-	1132 1	7784 2	Y	318	327 0	29		
						10 4	350 9						
12	11966 X	7213	-0-	-4753	-0-	819 1	5972 2	Y	370	385 0	14		
						15 4	407 9						
01	11966 X	7264	-0-	-4702	-0-	467 1	6196 2	Y	522	500 0	36		
						27 4	574 9						
02	10808 X	7811	-0-	-2997	-0-	818 1	6513 2	Y	396	388 0	44		
						44 4	436 9						
-----													
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618													
09	9450 X	923	-0-	-8527	-0-	72 1	754 2	N	85	102 0	16		
						3 4	94 9						
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	700 1	7164 2	N	417	376 0	57		
						16 4	459 9						
11	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	981 1	10079 2	N	180	209 0	28		
						28 4	198 9						
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	622 1	3619 2	N	117	91 0	54		
						11 4	129 9						
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	725 1	5677 2	N	183	222 0	-0-	15 1	
						14 4	201 9						
*02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	175 1	6614 2	Y	140	137 0	3		
						7 4	154 9						
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099													
09	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1609 1	9138 2	Y	392	385 0	42		
						22 4	431 9						
10	11904 X	10920	-0-	-984	-0-	1478 1	8977 2	Y	413	422 0	33		
						11 4	454 9						
11	12810 X	10639	-0-	-2171	-0-	1288 1	8864 2	Y	431	424 0	40		
						13 4	474 9						
12	13237 X	8631	-0-	-4606	-0-	990 1	7225 2	Y	362	388 0	14		
						18 4	398 9						
01	13237 X	7578	-0-	-5659	-0-	497 1	6605 2	Y	408	394 0	28		
						27 4	449 9						
02	10444 X	7935	-0-	-2509	-0-	844 1	6722 2	Y	303	297 0	34		
						36 4	333 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	774 1	11146 2	Y	940	964 0	75	
						40 4	1034 9					
10	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	630 1	9925 2	Y	988	981 0	82	
						39 4	1087 9					
11	12690 X	10650	-0-	-2040	-0-	577 1	9227 2	Y	742	778 0	46	
						30 4	816 9					
12	13423 X	11087	-0-	-2336	-0-	593 1	9401 2	Y	860	835 0	71	
						147 4	946 9					
01	13423 X	11102	-0-	-2321	-0-	626 1	9345 2	Y	940	926 0	85	
						97 4	1034 9					
02	12124 X	9681	-0-	-2443	-0-	549 1	8176 2	Y	830	856 0	59	
						43 4	913 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												
09	11880 X	9326	-0-	-2554	-0-	491 1	8304 2	Y	480	478 0	33	
						3 4	528 9					
10	11222 X	11199	-0-	-23	-0-	579 1	10057 2	Y	501	486 0	48	
						12 4	551 9					
11	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	657 1	10187 2	Y	537	540 0	45	
						21 4	591 9					
12	9641 X	6900	-0-	-2741	-0-	347 1	6129 2	Y	374	390 0	29	
						13 4	411 9					
01	11191 X	8977	-0-	-2214	-0-	585 1	7919 2	Y	417	407 0	39	
						14 4	459 9					
02	10136 X	7573	-0-	-2563	-0-	529 1	6718 2	Y	239	249 0	29	
						63 4	263 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852												
09	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	727 1	12300 2	Y	609	606 0	42	
						5 4	670 9					
10	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	619 1	10755 2	Y	579	566 0	55	
						13 4	637 9					
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	773 1	11975 2	Y	610	614 0	51	
						24 4	671 9					
12	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	794 1	14036 2	Y	550	559 0	42	
						30 4	605 9					
01	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	781 1	10575 2	Y	468	466 0	44	
						19 4	515 9					
*02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	778 1	9879 2	Y	509	491 0	62	
						93 4	560 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377												
09	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	816 1	13813 2	Y	943	938 0	65	
						6 4	1037 9					
10	14384 X	13774	-0-	-610	-0-	699 1	12145 2	Y	832	818 0	79	
						15 4	915 9					
11	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	805 1	12470 2	Y	836	846 0	69	
						25 4	920 9					
12	14384 X	11701	-0-	-2683	-0-	577 1	10198 2	Y	822	828 0	63	
						22 4	904 9					
01	14384 X	11388	-0-	-2996	-0-	725 1	9815 2	Y	755	747 0	71	
						17 4	831 9					
02	12992 X	10213	-0-	-2779	-0-	688 1	8735 2	Y	644	637 0	78	
						82 4	708 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	18240 X	17093	-0-	-1147	-0-	1072 1	15444 2	543 9	Y	494	496 0		39	
						34 4	543 9							
10	19499 X	15190	-0-	-4309	-0-	872 1	13729 2	554 9	Y	504	501 0		42	
						35 4	554 9							
11	18870 X	15915	-0-	-2955	-0-	898 1	14348 2	637 9	Y	579	585 0		36	
						32 4	637 9							
12	19499 X	15700	-0-	-3799	-0-	885 1	14028 2	594 9	Y	540	531 0		45	
						193 4	594 9							
01	17670 X	16189	-0-	-1481	-0-	967 1	14435 2	680 9	Y	618	607 0		56	
						107 4	680 9							
02	15960 X	14271	-0-	-1689	-0-	857 1	12776 2	598 9	Y	544	562 0		38	
						40 4	598 9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
09	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	661 1	11177 2	501 9	Y	455	451 0		31	
						4 4	501 9							
10	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	570 1	9891 2	476 9	Y	433	423 0		41	
						11 4	476 9							
11	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	674 1	10442 2	617 9	Y	561	555 0		47	
						21 4	617 9							
12	10757 X	9473	-0-	-1284	-0-	479 1	8466 2	510 9	Y	464	475 0		36	
						18 4	510 9							
01	10757 X	10274	-0-	-483	-0-	675 1	9139 2	444 9	Y	404	402 0		38	
						16 4	444 9							
*02	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	676 1	8588 2	430 9	Y	391	382 0		47	
						81 4	430 9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
09	11010 X	9422	-0-	-1588	-0-	493 1	8335 2	591 9	Y	537	538 0		37	
						3 4	591 9							
10	10788 X	10737	-0-	-51	-0-	549 1	9531 2	646 9	Y	587	568 0		56	
						11 4	646 9							
11	10440 X	6286	-0-	-4154	-0-	358 1	5550 2	367 9	Y	334	362 0		28	
						11 4	367 9							
12	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	618 1	10928 2	565 9	Y	514	502 0		40	
						24 4	565 9							
01	10788 X	9575	-0-	-1213	-0-	623 1	8433 2	504 9	Y	458	455 0		43	
						15 4	504 9							
*02	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	943 1	11981 2	380 9	Y	345	346 0		42	
						113 4	380 9							
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
09	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	541 1	13318 2	684 9	Y	622	616 0		30	
						29 4	684 9							
10	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	566 1	13160 2	704 9	Y	640	646 0		24	
						21 4	704 9							
11	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	614 1	11257 2	749 9	Y	681	685 0		20	
						22 4	749 9							
12	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	317 1	11585 2	782 9	Y	711	694 0		37	
						62 4	782 9							
01	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	501 1	11170 2	615 9	Y	559	573 0		23	
						106 4	615 9							
*02	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	857 1	11522 2	648 9	Y	589	589 0		23	
						29 4	648 9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	525 1	12929 2	2	Y	511	506 0		25
							28 4	562 9						
10		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	436 1	10147 2	2	Y	532	537 0		20
							17 4	585 9						
11		10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	496 1	9096 2	2	Y	615	617 0		18
							19 4	677 9						
12		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	270 1	9902 2	2	Y	511	502 0		27
							51 4	562 9						
01		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	422 1	9412 2	2	Y	414	424 0		17
							89 4	455 9						
*02		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	715 1	9604 2	2	Y	452	451 0		18
							23 4	497 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
09		31950 X	26074	-0-	-5876	-0-	1875 1	23191 2	2	N	770	790 0		100
							161 4	847 9						
10		33015 X	25406	-0-	-7609	-0-	1897 1	22633 2	2	N	705	797 0		8
							100 4	776 9						
11		27660 X	26274	-0-	-1386	-0-	554 1	25057 2	2	Y	551	539 0	8 1	12
							57 4	606 9						
12		29585 X	29585	-0-	-0-	-0-	682 1	28102 2	2	Y	670	661 0		21
							64 4	737 9						
01		27799 X	27799	-0-	-0-	-0-	629 1	26375 2	2	Y	664	664 0		21
							65 4	730 9						
02		24528 X	18945	-0-	-5583	-0-	475 1	17920 2	2	Y	483	493 0		11
							19 4	531 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408														
09		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	522 1	6352 2	2	Y	343	328 0		57
							3 4	377 9						
10		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	511 1	6718 2	2	Y	466	478 0		45
							2 4	513 9						
11		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	473 1	5682 2	2	Y	363	345 0		63
							16 4	399 9						
12		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				Y	-0-	63 0		-0-
01		5611 X	4065	-0-	-1546	-0-	117 1	3659 2	2	Y	159	151 0		8
							114 4	175 9						
*02		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	189 1	5735 2	2	Y	237	233 0		12
							106 4	261 9						
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
09		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	771 1	11098 2	2	Y	427	417 0		34
							26 4	470 9						
10		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	644 1	10144 2	2	Y	396	397 0		33
							27 4	436 9						
11		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	577 1	9221 2	2	Y	377	387 0		23
							21 4	415 9						
12		9021 X	8683	-0-	-338	-0-	490 1	7755 2	2	Y	302	300 0		25
							106 4	332 9						
01		9021 X	8527	-0-	-494	-0-	518 1	7726 2	2	Y	211	217 0		19
							51 4	232 9						
02		8148 X	6077	-0-	-2071	-0-	375 1	5591 2	2	Y	90	103 0		6
							12 4	99 9						



-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	42540	-0-	42540	42540	1167	1	36626	2	Y	3266	3110	0			156
							1154	4	3593	9							
*02		101134 X	58594	-0-	-42540	-0-	1720	1	52123	2	Y	3406	3392	0			170
							1004	4	3747	9							
-----																	
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013																	
09		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	465	1	11439	2	Y	526	520	0			25
							25	4	579	9							
10		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	536	1	12468	2	Y	666	666	0			25
							21	4	733	9							
11		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	625	1	11459	2	Y	524	534	0			15
							19	4	576	9							
12		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	313	1	11483	2	Y	578	563	0			30
							59	4	636	9							
01		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	492	1	10969	2	Y	492	502	0			20
							103	4	541	9							
*02		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	789	1	10602	2	Y	500	501	0			19
							26	4	550	9							
-----																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092																	
09		10950 X	9414	-0-	-1536	-0-	491	1	8304	2	Y	560	559	0			39
							3	4	616	9							
10		10509 X	9112	-0-	-1397	-0-	471	1	8185	2	Y	405	405	0			39
							10	4	446	9							
11		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	639	1	9899	2	Y	431	434	0			36
							20	4	474	9							
12		10509 X	7831	-0-	-2678	-0-	392	1	6934	2	Y	445	447	0			34
							15	4	490	9							
01		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	705	1	9542	2	Y	460	451	0			43
							17	4	506	9							
02		9492 X	9111	-0-	-381	-0-	630	1	8003	2	Y	366	365	0			44
							75	4	403	9							
-----																	
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216																	
09		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	30464	-0-	30464	30464	836	1	26247	2	Y	2322	2211	0			111
							827	4	2554	9							
02		T. A.	32510	-0-	32510	62974	945	1	28650	2	Y	2139	2143	0			107
							562	4	2353	9							

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		10680 X	6759	-0-	-3921	-0-	480	1	5843	2	Y	394	392	0		66
							3	4	433	9						
10		13640 X	10427	-0-	-3213	-0-	682	1	8970	2	Y	702	700	0		68
							3	4	772	9						
11		13200 X	11546	-0-	-1654	-0-	830	1	9964	2	Y	658	611	0		115
							28	4	724	9						
12		11625 X	5261	-0-	-6364	-0-	441	1	4466	2	Y	307	398	0		24
							16	4	338	9						
01		10416 X	9149	-0-	-1267	-0-	262	1	8217	2	Y	375	381	0		18
							257	4	413	9						
02		10780 X	8032	-0-	-2748	-0-	242	1	7333	2	Y	294	297	0		15
							134	4	323	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																
09		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	929	1	11306	2	Y	565	543	0		94
							6	4	622	9						
10		11501 X	11460	-0-	-41	-0-	760	1	10001	2	Y	632	665	0		61
							4	4	695	9						
11		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	828	1	9932	2	Y	595	552	0		104
							27	4	655	9						
12		13299 X	10285	-0-	-3014	-0-	870	1	8818	2	Y	514	577	0		41
							32	4	565	9						
01		13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	383	1	12025	2	Y	1068	1058	0		51
							379	4	1175	9						
02		12012 X	11756	-0-	-256	-0-	345	1	10453	2	Y	688	705	0		34
							201	4	757	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																
09		10350 X	6401	-0-	-3949	-0-	452	1	5498	2	Y	407	393	0		68
							3	4	448	9						
10		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	673	1	8844	2	Y	420	448	0		40
							3	4	462	9						
11		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	566	1	6791	2	Y	570	511	0		99
							19	4	627	9						
12		12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	1092	1	11067	2	Y	358	429	0		28
							40	4	394	9						
01		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	279	1	8758	2	Y	301	315	0		14
							274	4	331	9						
*02		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	282	1	8539	2	Y	214	217	0		11
							152	4	235	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																
09		8910 X	8811	-0-	-99	-0-	619	1	7538	2	Y	591	587	0		99
							4	4	650	9						
10		9610 X	8870	-0-	-740	-0-	574	1	7553	2	Y	673	707	0		65
							3	4	740	9						
11		9300 X	7878	-0-	-1422	-0-	558	1	6703	2	Y	544	514	0		95
							19	4	598	9						
12		9610 X	7508	-0-	-2102	-0-	625	1	6336	2	Y	476	533	0		38
							23	4	524	9						
01		9548 X	8014	-0-	-1534	-0-	226	1	7090	2	Y	432	449	0		21
							223	4	475	9						
*02		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	286	1	8667	2	Y	528	523	0		26
							165	4	581	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11040 X	9767	-0-	-1273	-0-	698	1	8504	2	Y	509	488	0	85
						5	4	560	9					
10	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	858	1	11283	2	Y	633	657	0	61
						4	4	696	9					
11	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	646	1	7753	2	Y	570	532	0	99
						22	4	627	9					
12	8680 X	8099	-0-	-581	-0-	688	1	6973	2	Y	375	444	0	30
						25	4	413	9					
01	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	263	1	8220	2	Y	407	418	0	19
						257	4	448	9					
*02	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	343	1	10376	2	Y	508	502	0	25
						193	4	559	9					
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
09	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	791	1	9632	2	Y	353	331	0	59
						6	4	388	9					
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	663	1	8712	2	Y	389	411	0	37
						3	4	428	9					
11	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	506	1	6077	2	Y	91	112	0	16
						17	4	100	9					
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	462	1	4685	2	Y	167	170	0	13
						17	4	184	9					
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	242	1	7594	2	Y	236	238	0	11
						238	4	260	9					
*02	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	326	1	9870	2	Y	528	513	0	26
						185	4	581	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
09	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	830	1	11946	2	Y	424	410	0	34
						27	4	466	9					
10	11656 X	11230	-0-	-426	-0-	647	1	10186	2	Y	338	344	0	28
						25	4	372	9					
11	11280 X	11191	-0-	-89	-0-	638	1	10191	2	Y	311	320	0	19
						20	4	342	9					
12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	715	1	11332	2	Y	458	439	0	38
						157	4	504	9					
01	11656 X	10860	-0-	-796	-0-	645	1	9620	2	Y	474	469	0	43
						74	4	521	9					
*02	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	664	1	9887	2	Y	450	461	0	32
						32	4	495	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
09	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	930	1	13398	2	Y	643	615	0	51
						35	4	707	9					
10	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	752	1	11838	2	Y	542	548	0	45
						32	4	596	9					
11	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	700	1	11185	2	Y	502	516	0	31
						27	4	552	9					
12	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	702	1	11124	2	Y	497	487	0	41
						155	4	547	9					
01	12152 X	11509	-0-	-643	-0-	681	1	10167	2	Y	528	521	0	48
						80	4	581	9					
02	10976 X	9480	-0-	-1496	-0-	560	1	8346	2	Y	494	507	0	35
						31	4	543	9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	15840 X	14287	-0-	-1553	-0-	879	1	12663	2	Y	646	625	0	51
						34	4	711	9					
10	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	840	1	13236	2	Y	655	652	0	54
						38	4	721	9					
11	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	839	1	13403	2	Y	701	712	0	43
						34	4	771	9					
12	13826 X	9984	-0-	-3842	-0-	553	1	8762	2	Y	494	496	0	41
						126	4	543	9					
01	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	871	1	12987	2	Y	608	594	0	55
						98	4	669	9					
02	12488 X	11659	-0-	-829	-0-	692	1	10324	2	Y	551	567	0	39
						37	4	606	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
09	3930 X	77	-0-	-3853	-0-	5	1	57	2	Y	14	46	0	2
						15	9							
10	4495 X	2584	-0-	-1911	-0-	161	1	2125	2	Y	270	246	0	26
						1	4	297	9					
11	4350 X	4111	-0-	-239	-0-	289	1	3466	2	Y	315	286	0	55
						9	4	347	9					
12	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	328	1	3326	2	Y	257	292	0	20
						12	4	283	9					
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	125	1	3915	2	Y	231	240	0	11
						123	4	254	9					
*02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	142	1	4311	2	Y	505	491	0	25
						91	4	556	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	627	1	7631	2	Y	495	449	0	83
						4	4	545	9					
10	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	711	1	9346	2	Y	398	443	0	38
						3	4	438	9					
11	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	751	1	9013	2	Y	317	300	0	55
						25	4	349	9					
12	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	752	1	7624	2	Y	177	218	0	14
						28	4	195	9					
01	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	226	1	7081	2	Y	316	315	0	15
						222	4	348	9					
02	6552 X	5095	-0-	-1457	-0-	154	1	4670	2	Y	169	176	0	8
						85	4	186	9					
-----														
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
09	11100 X	10079	-0-	-1021	-0-	721	1	8784	2	Y	517	451	0	86
						5	4	569	9					
10	10044 X	9731	-0-	-313	-0-	637	1	8370	2	Y	655	678	0	63
						3	4	721	9					
11	9300 X	8637	-0-	-663	-0-	613	1	7363	2	Y	582	544	0	101
						21	4	640	9					
12	10416 X	9184	-0-	-1232	-0-	764	1	7747	2	Y	585	640	0	46
						29	4	644	9					
01	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	403	1	12645	2	Y	712	724	0	34
						397	4	783	9					
*02	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	341	1	10323	2	Y	331	349	0	16
						186	4	364	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	644 1	9282 2	Y	480	467 0		38
							26 4	528 9					
10		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	678 1	10671 2	Y	348	357 0		29
							26 4	383 9					
11		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	587 1	9379 2	Y	251	264 0		16
							18 4	276 9					
12		14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	799 1	12673 2	Y	340	328 0		28
							170 4	374 9					
01		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	712 1	10631 2	Y	293	294 0		27
							71 4	322 9					
*02		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	607 1	9056 2	Y	315	320 0		22
							26 4	347 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162													
09		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	594 1	8551 2	Y	162	159 0		13
							16 4	178 9					
10		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	571 1	9004 2	Y	120	123 0		10
							19 4	132 9					
11		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	506 1	8078 2	Y	113	116 0		7
							13 4	124 9					
12		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	530 1	8403 2	Y	169	162 0		14
							111 4	186 9					
01		9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	555 1	8293 2	Y	199	195 0		18
							54 4	219 9					
02		7476 X	6208	-0-	-1268	-0-	376 1	5608 2	Y	189	194 0		13
							16 4	208 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303													
09		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	691 1	9959 2	Y	263	316 0		21
							21 4	289 9					
10		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	636 1	10008 2	Y	320	315 0		26
							24 4	352 9					
11		9570 X	8785	-0-	-785	-0-	500 1	7984 2	Y	259	269 0		16
							16 4	285 9					
12		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	590 1	9346 2	Y	319	309 0		26
							127 4	351 9					
01		11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	722 1	10781 2	Y	356	350 0		32
							75 4	392 9					
*02		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	570 1	8498 2	Y	341	349 0		24
							26 4	375 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946													
09		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	800 1	8408 2	N	371	372 0		70
							30 4	408 9					
10		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	849 1	8690 2	N	558	552 0		76
							19 4	614 9					
11		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	863 1	8868 2	N	259	294 0		41
							25 4	285 9					
12		8959 X	7150	-0-	-1809	-0-	999 1	5809 2	N	295	199 0		137
							17 4	325 9					
01		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1182 1	9260 2	N	430	528 0	39 1	-0-
							23 4	473 9					
*02		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	289 1	10891 2	Y	118	115 0		3
							11 4	130 9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		13320 X	12868	-0-	-452	-0-	1422 1	10853 2	525 9	Y	477	467 1		20
							68 4	525 9						
10		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1489 1	11048 2	513 9	Y	466	469 1		17
							111 4	513 9						
11		11220 X	9747	-0-	-1473	-0-	1113 1	8134 2	429 9	Y	390	389 1		18
							71 4	429 9						
12		11594 X	3951	-0-	-7643	-0-	496 1	3298 2	130 9	Y	118	126 1		10
							27 4	130 9						
01		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	1480 1	10142 2	453 9	Y	412	393 1		29
							45 4	453 9						
02		10472 X	7087	-0-	-3385	-0-	893 1	5891 2	287 9	Y	261	271 1		19
							16 4	287 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
09		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	916 1	9635 2	633 9	N	575	546 0		109
							35 4	633 9						
10		9672 X	8378	-0-	-1294	-0-	685 1	7004 2	674 9	N	613	639 0		83
							15 4	674 9						
11		9360 X	8602	-0-	-758	-0-	709 1	7282 2	590 9	N	536	535 0		84
							21 4	590 9						
12		9672 X	7298	-0-	-2374	-0-	1024 1	5960 2	296 9	N	269	228 0		125
							18 4	296 9						
01		9672 X	5660	-0-	-4012	-0-	601 1	4705 2	343 9	N	312	402 0	35 1	-0-
							11 4	343 9						
*02		8736 X	6261	-0-	-2475	-0-	157 1	5911 2	187 9	Y	170	166 0		4
							6 4	187 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
09		12810 X	10089	-0-	-2721	-0-	813 1	8559 2	685 9	N	623	613 0		118
							32 4	685 9						
10		10726 X	9880	-0-	-846	-0-	823 1	8417 2	622 9	N	565	606 0		77
							18 4	622 9						
11		10380 X	7746	-0-	-2634	-0-	654 1	6712 2	362 9	N	329	354 0		52
							18 4	362 9						
12		10416 X	2599	-0-	-7817	-0-	369 1	2150 2	73 9	N	66	87 0		31
							7 4	73 9						
01		10416 X	4468	-0-	-5948	-0-	491 1	3844 2	124 9	N	113	135 0	9 1	-0-
							9 4	124 9						
*02		9408 X	7490	-0-	-1918	-0-	191 1	7189 2	103 9	Y	94	92 0		2
							7 4	103 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
09		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	926 1	7065 2	567 9	Y	515	504 1		21
							44 4	567 9						
10		12710 X	8918	-0-	-3792	-0-	982 1	7285 2	578 9	Y	525	527 1		19
							73 4	578 9						
11		12300 X	8084	-0-	-4216	-0-	902 1	6590 2	535 9	Y	486	483 1		22
							57 4	535 9						
12		11191 X	654	-0-	-10537	-0-	80 1	531 2	39 9	Y	35	54 1		3
							4 4	39 9						
01		9548 X	7227	-0-	-2321	-0-	866 1	5939 2	392 9	Y	356	334 1		25
							30 4	392 9						
02		8064 X	6850	-0-	-1214	-0-	866 1	5709 2	261 9	Y	237	245 1		17
							14 4	261 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14880 X	10257	-0-	-4623	-0-	1105	1	8433	2	Y	605	592	1		25	
						53	4	666	9							
10	T. A.	10297	-0-	10297	10297	1135	1	8421	2	Y	597	600	1		22	
						84	4	657	9							
11	T. A.	11639	-0-	11639	21936	1321	1	9653	2	Y	528	526	1		24	
						84	4	581	9							
12	T. A.	3192	-0-	3192	25128	388	1	2583	2	Y	182	191	1		15	
						21	4	200	9							
01	T. A.	6220	-0-	6220	31348	754	1	5168	2	Y	249	246	1		18	
						24	4	274	9							
*02	38183 X	6835	-0-	-31348	-0-	864	1	5696	2	Y	237	238	1		17	
						14	4	261	9							
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781																
09	10860 X	10590	-0-	-270	-0-	1158	1	8832	2	Y	495	484	1		21	
						55	4	545	9							
10	12772 X	10453	-0-	-2319	-0-	1170	1	8681	2	Y	468	472	1		17	
						87	4	515	9							
11	12360 X	10803	-0-	-1557	-0-	1229	1	8976	2	Y	473	469	1		21	
						78	4	520	9							
12	12772 X	10956	-0-	-1816	-0-	1358	1	9045	2	Y	434	420	1		35	
						76	4	477	9							
01	11129 X	9755	-0-	-1374	-0-	1169	1	8016	2	Y	481	482	1		34	
						41	4	529	9							
02	10080 X	8781	-0-	-1299	-0-	1079	1	7115	2	Y	510	507	1		37	
						26	4	561	9							
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																
09	13440 X	11075	-0-	-2365	-0-	1203	1	9178	2	Y	579	567	1		24	
						57	4	637	9							
10	13547 X	10987	-0-	-2560	-0-	1222	1	9069	2	Y	550	554	1		20	
						91	4	605	9							
11	13110 X	9830	-0-	-3280	-0-	1105	1	8076	2	Y	526	522	1		24	
						70	4	579	9							
12	13547 X	3243	-0-	-10304	-0-	396	1	2639	2	Y	169	179	1		14	
						22	4	186	9							
01	12648 X	9902	-0-	-2746	-0-	1192	1	8169	2	Y	455	437	1		32	
						40	4	501	9							
*02	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	1594	1	10510	2	Y	595	584	1		43	
						33	4	655	9							
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046																
09	13920 X	11471	-0-	-2449	-0-	1236	1	9433	2	Y	675	660	1		28	
						59	4	743	9							
10	14632 X	11404	-0-	-3228	-0-	1257	1	9334	2	Y	654	658	1		24	
						94	4	719	9							
11	14160 X	11169	-0-	-2991	-0-	1250	1	9130	2	Y	645	640	1		29	
						79	4	710	9							
12	14632 X	9727	-0-	-4905	-0-	1184	1	7885	2	Y	538	523	1		44	
						66	4	592	9							
01	13082 X	9883	-0-	-3199	-0-	1172	1	8027	2	Y	583	586	1		41	
						43	4	641	9							
02	10696 X	8804	-0-	-1892	-0-	1069	1	7053	2	Y	593	591	1		43	
						30	4	652	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	1383	1	10552	2	Y	639	625	1		27
						66	4	703	9						
10	14446 X	12251	-0-	-2195	-0-	1355	1	10057	2	Y	671	674	1		24
						101	4	738	9						
11	13980 X	12194	-0-	-1786	-0-	1369	1	10005	2	Y	666	660	1		30
						87	4	733	9						
12	14446 X	13001	-0-	-1445	-0-	1598	1	10640	2	Y	614	594	1		50
						88	4	675	9						
01	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	2155	1	14775	2	Y	662	665	1		47
						68	4	728	9						
*02	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	2040	1	13456	2	Y	620	622	1		45
						37	4	682	9						
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															
09	14550 X	12354	-0-	-2196	-0-	1345	1	10263	2	Y	620	608	1		26
						64	4	682	9						
10	13485 X	12468	-0-	-1017	-0-	1388	1	10295	2	Y	620	624	1		22
						103	4	682	9						
11	13230 X	12304	-0-	-926	-0-	1392	1	10169	2	Y	595	590	1		27
						88	4	655	9						
12	13671 X	11075	-0-	-2596	-0-	1360	1	9057	2	Y	530	514	1		43
						75	4	583	9						
01	13671 X	10822	-0-	-2849	-0-	1276	1	8750	2	Y	679	674	1		48
						49	4	747	9						
02	11536 X	8755	-0-	-2781	-0-	1066	1	7032	2	Y	571	578	1		41
						29	4	628	9						
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798															
09	10860 X	8631	-0-	-2229	-0-	950	1	7248	2	Y	353	346	1		15
						45	4	388	9						
10	9517 X	9417	-0-	-100	-0-	1065	1	7904	2	Y	335	338	1		12
						79	4	369	9						
11	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	1105	1	8071	2	Y	320	318	1		14
						70	4	352	9						
12	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1426	1	9492	2	Y	335	322	1		27
						79	4	369	9						
01	9424 X	7698	-0-	-1726	-0-	924	1	6336	2	Y	369	370	1		26
						32	4	406	9						
02	8596 X	8205	-0-	-391	-0-	1024	1	6753	2	Y	370	369	1		27
						21	4	407	9						
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610															
09	11670 X	7152	-0-	-4518	-0-	808	1	6160	2	Y	133	130	1		6
						38	4	146	9						
10	12059 X	2636	-0-	-9423	-0-	301	1	2228	2	Y	77	80	1		3
						22	4	85	9						
11	11130 X	1097	-0-	-10033	-0-	114	1	834	2	Y	129	126	1		6
						7	4	142	9						
12	9052 X	2058	-0-	-6994	-0-	259	1	1723	2	Y	56	57	1		5
						14	4	62	9						
01	9052 X	4987	-0-	-4065	-0-	618	1	4239	2	Y	103	101	1		7
						17	4	113	9						
*02	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	1322	1	8722	2	Y	311	295	1		23
						21	4	342	9						



-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09		9750 X	8486	-0-	-1264	-0-	939 1	7165 2	Y	306	300	1		13
							45 4	337 9						
10		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	1161 1	8613 2	Y	295	297	1		11
							86 4	325 9						
11		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	1421 1	10384 2	Y	451	442	1		20
							90 4	496 9						
12		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	1296 1	8634 2	Y	337	330	1		27
							72 4	371 9						
01		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	1800 1	12336 2	Y	289	296	1		20
							48 4	318 9						
02		8176 X	3612	-0-	-4564	-0-	470 1	3097 2	Y	37	54	1		3
							4 4	41 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068														
09		9090 X	8050	-0-	-1040	-0-	887 1	6766 2	Y	323	318	1		13
							42 4	355 9						
10		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	900 1	6682 2	Y	173	180	1		6
							67 4	190 9						
11		7140 X	6255	-0-	-885	-0-	721 1	5268 2	Y	200	197	1		9
							46 4	220 9						
12		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	943 1	6279 2	Y	214	206	1		17
							52 4	235 9						
01		7471 X	3812	-0-	-3659	-0-	461 1	3163 2	Y	157	163	1		11
							15 4	173 9						
02		6748 X	2584	-0-	-4164	-0-	321 1	2115 2	Y	128	130	1		9
							7 4	141 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717														
09		20190 X	19977	-0-	-213	-0-	957 1	18278 2	Y	636	643	0		49
							42 4	700 9						
10		20863 X	19582	-0-	-1281	-0-	987 1	17941 2	Y	541	550	0		40
							59 4	595 9						
11		20190 X	14803	-0-	-5387	-0-	743 1	13436 2	Y	519	527	0		32
							53 4	571 9						
12		20646 X	17755	-0-	-2891	-0-	813 1	16249 2	Y	565	550	0		47
							71 4	622 9						
01		20646 X	12383	-0-	-8263	-0-	542 1	11326 2	Y	410	427	0		30
							64 4	451 9						
02		18648 X	4858	-0-	-13790	-0-	281 1	4520 2	Y	44	72	0		2
							9 4	48 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717														
09		12780 X	11202	-0-	-1578	-0-	536 1	10243 2	Y	363	358	0		28
							24 4	399 9						
10		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	530 1	9638 2	Y	324	328	0		24
							35 4	356 9						
11		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	552 1	9990 2	Y	421	419	0		26
							42 4	463 9						
12		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	479 1	9572 2	Y	558	538	0		46
							57 4	614 9						
01		11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	480 1	10022 2	Y	472	483	0		35
							65 4	519 9						
02		8680 X	3587	-0-	-5093	-0-	207 1	3326 2	Y	42	75	0		2
							8 4	46 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D		WELL #: 1111		RRCID -> 269071		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8949 - 14184							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 1511		RRCID -> 269161		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8912 - 14151		
09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	603 1	11518 2	Y	268	271 0	21
							19 4	295 9				
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	628 1	11437 2	Y	261	263 0	19
							30 4	287 9				
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	513 1	9283 2	Y	345	343 0	21
							36 4	380 9				
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	536 1	10708 2	Y	245	246 0	20
							38 4	270 9				
01	10013	X	7999	-0-	-2014	-0-	345 1	7213 2	Y	356	350 0	26
							49 4	392 9				
*02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	527 1	8473 2	Y	345	355 0	16
							50 4	380 9				

GATES 05-D		WELL #: 1611		RRCID -> 269169		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8874 - 14128		
09	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	712 1	13581 2	Y	302	307 0	23
							21 4	332 9				
10	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	724 1	13171 2	Y	330	329 0	24
							37 4	363 9				
11	11280	X	10570	-0-	-710	-0-	530 1	9595 2	Y	370	371 0	23
							38 4	407 9				
12	11656	X	10851	-0-	-805	-0-	495 1	9879 2	Y	392	382 0	33
							46 4	431 9				
01	11656	X	10141	-0-	-1515	-0-	438 1	9128 2	Y	466	464 0	35
							62 4	513 9				
02	10528	X	10240	-0-	-288	-0-	571 1	9184 2	Y	389	406 0	18
							57 4	428 9				

GATES 05-D		WELL #: 9011		RRCID -> 269170		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8973 - 13887		
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	335 1	6389 2	Y	107	112 0	8
							8 4	118 9				
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	387 1	7042 2	Y	118	117 0	9
							14 4	130 9				
11	4950	X	3265	-0-	-1685	-0-	165 1	2982 2	Y	98	101 0	6
							10 4	108 9				
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	466 1	9294 2	Y	338	316 0	28
							41 4	372 9				
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	472 1	9857 2	Y	426	422 0	32
							61 4	469 9				
*02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	700 1	11244 2	Y	471	481 0	22
							68 4	518 9				

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	16080	X	13481	-0-	-2599	-0-	651 1	12429 2	Y	344	352 0		26
							23 4	378 9					
10	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	628 1	11413 2	Y	340	341 0		25
							37 4	374 9					
11	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	650 1	11753 2	Y	470	466 0		29
							47 4	517 9					
12	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	529 1	10566 2	Y	431	424 0		36
							50 4	474 9					
01	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	528 1	11032 2	Y	458	460 0		34
							67 4	504 9					
*02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	602 1	9676 2	Y	435	449 0		20
							62 4	479 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181													
09	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	527 1	10066 2	Y	355	367 0		27
							23 4	391 9					
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	544 1	9885 2	Y	377	376 0		28
							40 4	415 9					
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	503 1	9100 2	Y	492	490 0		30
							46 4	541 9					
12	9021	X	7803	-0-	-1218	-0-	347 1	6928 2	Y	440	434 0		36
							44 4	484 9					
01	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	453 1	9442 2	Y	478	479 0		35
							64 4	526 9					
*02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	516 1	8292 2	Y	415	431 0		19
							58 4	457 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917													
09	12780	X	10378	-0-	-2402	-0-	501 1	9567 2	Y	265	271 0		20
							18 4	292 9					
10	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	611 1	11104 2	Y	259	260 0		19
							29 4	285 9					
11	10890	X	8905	-0-	-1985	-0-	445 1	8043 2	Y	348	346 0		21
							34 4	383 9					
12	11253	X	6689	-0-	-4564	-0-	300 1	5988 2	Y	334	327 0		28
							34 4	367 9					
01	11253	X	8988	-0-	-2265	-0-	390 1	8160 2	Y	352	354 0		26
							51 4	387 9					
02	10164	X	8637	-0-	-1527	-0-	483 1	7759 2	Y	317	328 0		15
							46 4	349 9					
-----													
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372													
09	11520	X	8126	-0-	-3394	-0-	387 1	7393 2	Y	297	301 0		23
							19 4	327 9					
10	12245	X	11541	-0-	-704	-0-	583 1	10608 2	Y	289	291 0		21
							32 4	318 9					
11	11850	X	11567	-0-	-283	-0-	580 1	10486 2	Y	417	413 0		25
							42 4	459 9					
12	11687	X	10221	-0-	-1466	-0-	463 1	9241 2	Y	427	417 0		35
							47 4	470 9					
01	11532	X	10750	-0-	-782	-0-	466 1	9747 2	Y	432	435 0		32
							62 4	475 9					
02	10808	X	9761	-0-	-1047	-0-	542 1	8714 2	Y	406	419 0		19
							58 4	447 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	167	1	3180	2	Y	170	174	0	13
							10	4	187	9					
10		4588 X	3323	-0-	-1265	-0-	160	1	2915	2	Y	205	203	0	15
							22	4	226	9					
11		3990 X	3019	-0-	-971	-0-	147	1	2657	2	Y	181	185	0	11
							16	4	199	9					
12		4123 X	2962	-0-	-1161	-0-	132	1	2629	2	Y	168	165	0	14
							16	4	185	9					
01		4123 X	2550	-0-	-1573	-0-	108	1	2248	2	Y	159	161	0	12
							19	4	175	9					
02		3304 X	2202	-0-	-1102	-0-	116	1	1857	2	Y	186	189	0	9
							24	4	205	9					
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143															
09		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	539	1	10291	2	Y	247	251	0	19
							17	4	272	9					
10		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	565	1	10282	2	Y	233	235	0	17
							27	4	256	9					
11		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	542	1	9795	2	Y	325	322	0	20
							34	4	358	9					
12		13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	640	1	12790	2	Y	228	229	0	19
							41	4	251	9					
01		9889 X	9065	-0-	-824	-0-	401	1	8377	2	Y	224	226	0	17
							41	4	246	9					
02		8932 X	7816	-0-	-1116	-0-	425	1	6835	2	Y	449	445	0	21
							62	4	494	9					
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
09		7800 X	6804	-0-	-996	-0-	322	1	6147	2	Y	288	284	0	22
							18	4	317	9					
10		8153 X	6713	-0-	-1440	-0-	333	1	6051	2	Y	273	275	0	20
							29	4	300	9					
11		7890 X	6511	-0-	-1379	-0-	319	1	5775	2	Y	350	349	0	21
							32	4	385	9					
12		7037 X	3962	-0-	-3075	-0-	174	1	3469	2	Y	267	266	0	22
							25	4	294	9					
01		7037 X	4576	-0-	-2461	-0-	192	1	4008	2	Y	309	308	0	23
							36	4	340	9					
02		6356 X	5830	-0-	-526	-0-	322	1	5183	2	Y	262	273	0	12
							37	4	288	9					
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
09		11220 X	7860	-0-	-3360	-0-	378	1	7212	2	Y	232	226	0	18
							15	4	255	9					
10		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	465	1	8450	2	Y	239	239	0	18
							26	4	263	9					
11		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	554	1	10032	2	Y	333	331	0	20
							36	4	366	9					
12		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	397	1	7943	2	Y	369	358	0	31
							42	4	406	9					
01		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	364	1	7613	2	Y	431	430	0	32
							56	4	474	9					
*02		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	494	1	7928	2	Y	378	392	0	18
							53	4	416	9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9840 X	8135	-0-	-1705	-0-	420	1	7104	2	Y	553	539	0	38
						3	4	608	9					
10	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	455	1	7890	2	Y	559	544	0	53
						9	4	615	9					
11	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	589	1	9120	2	Y	592	596	0	49
						18	4	651	9					
12	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	566	1	10008	2	Y	462	475	0	36
						22	4	508	9					
01	8618 X	7837	-0-	-781	-0-	515	1	6968	2	Y	311	318	0	29
						12	4	342	9					
*02	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	567	1	7205	2	Y	404	384	0	49
						68	4	444	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203														
09	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1704	1	9674	2	N	288	286	0	31
						18	4	317	9					
10	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	1556	1	9445	2	N	430	426	0	35
						11	4	473	9					
11	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1524	1	10481	2	N	426	422	0	39
						13	4	469	9					
12	10044 X	9572	-0-	-472	-0-	1117	1	8150	2	N	261	290	0	10
						18	4	287	9					
01	10044 X	8142	-0-	-1902	-0-	546	1	7267	2	N	275	266	0	19
						26	4	303	9					
02	9072 X	7544	-0-	-1528	-0-	813	1	6473	2	N	209	205	0	23
						28	4	230	9					
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699														
09	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	656	1	12527	2	Y	412	408	0	32
						27	4	453	9					
10	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	657	1	11938	2	Y	330	338	0	24
						36	4	363	9					
11	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	622	1	11251	2	Y	444	441	0	27
						45	4	488	9					
12	11904 X	11260	-0-	-644	-0-	515	1	10291	2	Y	371	367	0	31
						46	4	408	9					
01	11904 X	11310	-0-	-594	-0-	483	1	10089	2	Y	602	588	0	45
						76	4	662	9					
*02	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	601	1	9666	2	Y	557	576	0	26
						78	4	613	9					
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147														
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	127	1	2433	2	Y	146	144	0	11
						9	4	161	9					
10	T. A.	3666	-0-	3666	3666	177	1	3226	2	Y	218	213	0	16
						23	4	240	9					
11	T. A.	6256	-0-	6256	9922	300	1	5409	2	Y	462	450	0	28
						39	4	508	9					
12	T. A.	4599	-0-	4599	14521	203	1	4069	2	Y	273	278	0	23
						27	4	300	9					
01	T. A.	4084	-0-	4084	18605	171	1	3578	2	Y	275	278	0	20
						32	4	303	9					
*02	21654 X	3049	-0-	-18605	-0-	166	1	2666	2	Y	175	187	0	8
						24	4	193	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12300 X	9314	-0-	-2986	-0-	1353	1	7684	2	N	238	242	0	25
						15	4	262	9					
10	11687 X	10571	-0-	-1116	-0-	1440	1	8748	2	N	339	337	0	27
						10	4	373	9					
11	11310 X	7392	-0-	-3918	-0-	907	1	6234	2	N	222	229	0	20
						7	4	244	9					
12	11687 X	7286	-0-	-4401	-0-	850	1	6201	2	N	201	213	0	8
						14	4	221	9					
01	11687 X	5639	-0-	-6048	-0-	384	1	5104	2	N	122	122	0	8
						17	4	134	9					
*02	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	1109	1	8827	2	N	383	348	0	43
						46	4	421	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158														
09	12030 X	11454	-0-	-576	-0-	1653	1	9387	2	N	357	335	0	38
						21	4	393	9					
10	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	2025	1	12298	2	N	394	400	0	32
						12	4	433	9					
11	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	1507	1	10368	2	N	346	346	0	32
						12	4	381	9					
12	11656 X	8016	-0-	-3640	-0-	914	1	6669	2	N	378	395	0	15
						17	4	416	9					
01	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	878	1	11677	2	N	391	379	0	27
						41	4	430	9					
02	10528 X	9868	-0-	-660	-0-	1060	1	8436	2	N	304	297	0	34
						38	4	334	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102														
09	7680 X	6936	-0-	-744	-0-	1000	1	5679	2	N	222	221	0	24
						13	4	244	9					
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	1188	1	7219	2	N	233	238	0	19
						7	4	256	9					
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1203	1	8273	2	N	225	223	0	21
						8	4	248	9					
12	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1046	1	7632	2	N	300	309	0	12
						18	4	330	9					
01	7967 X	7842	-0-	-125	-0-	533	1	7089	2	N	178	178	0	12
						24	4	196	9					
*02	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	839	1	6678	2	N	273	254	0	31
						33	4	300	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246														
09	10080 X	4333	-0-	-5747	-0-	643	1	3653	2	N	30	28	0	3
						4	4	33	9					
10	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	18	20	0	1
11	9750 X	1269	-0-	-8481	-0-	159	1	1094	2	N	14	14	0	1
						1	4	15	9					
12	8897 X	2254	-0-	-6643	-0-	266	1	1940	2	N	40	39	0	2
						4	4	44	9					
01	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	558	1	7419	2	N	293	275	0	20
						27	4	322	9					
*02	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1052	1	8376	2	N	179	179	0	20
						28	4	197	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		22290 X	20658	-0-	-1632	-0-	1081	1	18289	2	N	1164	1159	0	80
							8	4	1280	9					
10		23033 X	19356	-0-	-3677	-0-	987	1	17135	2	N	1104	1079	0	105
							20	4	1214	9					
11		20220 X	17793	-0-	-2427	-0-	1006	1	15584	2	N	1065	1082	0	88
							31	4	1172	9					
12		21359 X	20307	-0-	-1052	-0-	1020	1	18031	2	N	1107	1110	0	85
							38	4	1218	9					
01		21359 X	15049	-0-	-6310	-0-	958	1	12966	2	N	1002	993	0	94
							23	4	1102	9					
02		19292 X	12497	-0-	-6795	-0-	834	1	10597	2	N	877	865	0	106
							101	4	965	9					
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170															
09		11490 X	11440	-0-	-50	-0-	609	1	10311	2	N	468	472	0	32
							5	4	515	9					
10		10695 X	9673	-0-	-1022	-0-	500	1	8678	2	N	441	431	0	42
							10	4	485	9					
11		10350 X	9455	-0-	-895	-0-	557	1	8620	2	N	237	259	0	20
							17	4	261	9					
12		10695 X	7819	-0-	-2876	-0-	403	1	7114	2	N	261	261	0	20
							15	4	287	9					
01		10695 X	8513	-0-	-2182	-0-	559	1	7568	2	N	339	327	0	32
							13	4	373	9					
02		9660 X	7193	-0-	-2467	-0-	490	1	6228	2	N	378	364	0	46
							59	4	416	9					
-----															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222															
09		10830 X	5382	-0-	-5448	-0-	300	1	5066	2	N	13	13	0	1
							2	4	14	9					
10		11997 X	6260	-0-	-5737	-0-	314	1	5454	2	N	441	400	0	42
							7	4	485	9					
11		11610 X	10552	-0-	-1058	-0-	610	1	9455	2	N	425	432	0	35
							19	4	468	9					
12		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	650	1	11492	2	N	488	485	0	38
							25	4	537	9					
01		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	659	1	8926	2	N	376	379	0	35
							16	4	414	9					
02		9856 X	8025	-0-	-1831	-0-	554	1	7041	2	N	330	325	0	40
							67	4	363	9					



-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	780 1	13194 2	N	871	872 0		60
							6 4	958 9					
10		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	737 1	12792 2	N	997	962 0		95
							15 4	1097 9					
11		12750 X	11479	-0-	-1271	-0-	654 1	10121 2	N	622	665 0		52
							20 4	684 9					
12		19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	989 1	17484 2	N	473	489 0		36
							37 4	520 9					
01		13175 X	12442	-0-	-733	-0-	819 1	11088 2	N	468	460 0		44
							20 4	515 9					
02		11900 X	10460	-0-	-1440	-0-	728 1	9242 2	N	366	366 0		44
							87 4	403 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292													
09		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	357 1	6040 2	Y	135	131 0		9
							3 4	149 9					
10		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	668 1	11594 2	Y	229	216 0		22
							13 4	252 9					
11		4590 X	698	-0-	-3892	-0-	41 1	643 2	Y	11	32 0		1
							2 4	12 9					
12		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	328 1	5809 2	Y	671	620 0		52
							13 4	738 9					
01		12462 X	5105	-0-	-7357	-0-	314 1	4252 2	Y	483	490 0		45
							8 4	531 9					
02		11256 X	3257	-0-	-7999	-0-	216 1	2740 2	Y	250	265 0		30
							26 4	275 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560													
09		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	651 1	11011 2	Y	432	430 0		30
							5 4	475 9					
10		10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	546 1	9475 2	Y	360	356 0		34
							11 4	396 9					
11		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	630 1	9766 2	Y	393	394 0		33
							20 4	432 9					
12		9486 X	8277	-0-	-1209	-0-	422 1	7467 2	Y	338	345 0		26
							16 4	372 9					
01		9486 X	4879	-0-	-4607	-0-	313 1	4234 2	Y	295	293 0		28
							7 4	325 9					
*02		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	616 1	7824 2	Y	229	229 0		28
							73 4	252 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149													
09		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	524 1	8871 2	Y	383	387 0		26
							4 4	421 9					
10		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	481 1	8355 2	Y	295	293 0		28
							10 4	325 9					
11		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	496 1	7687 2	Y	374	371 0		31
							16 4	411 9					
12		8556 X	8087	-0-	-469	-0-	399 1	7049 2	Y	567	554 0		44
							15 4	624 9					
01		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	586 1	7932 2	Y	357	368 0		33
							14 4	393 9					
*02		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	605 1	7693 2	Y	424	406 0		51
							73 4	466 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11280 X	8985	-0-	-2295	-0-	471	1	7966	2	Y	495	496	0	34
						3	4	545	9					
10	9672 X	9066	-0-	-606	-0-	461	1	8000	2	Y	542	524	0	52
						9	4	596	9					
11	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	656	1	10167	2	Y	628	628	0	52
						21	4	691	9					
12	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	653	1	11552	2	Y	427	446	0	33
						25	4	470	9					
01	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	749	1	10136	2	Y	400	396	0	37
						18	4	440	9					
*02	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	693	1	8808	2	Y	385	375	0	47
						83	4	424	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123														
09	17880 X	14499	-0-	-3381	-0-	738	1	12479	2	Y	1161	1165	0	80
						5	4	1277	9					
10	18476 X	18181	-0-	-295	-0-	924	1	16039	2	Y	1090	1066	0	104
						19	4	1199	9					
11	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	1024	1	15871	2	Y	1129	1139	0	94
						32	4	1242	9					
12	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	789	1	13948	2	Y	1159	1164	0	89
						30	4	1275	9					
01	18166 X	14220	-0-	-3946	-0-	903	1	12225	2	Y	973	971	0	91
						22	4	1070	9					
02	16968 X	11119	-0-	-5849	-0-	731	1	9290	2	Y	917	897	0	111
						89	4	1009	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990														
09	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	684	1	11570	2	Y	597	594	0	41
						5	4	657	9					
10	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	576	1	10009	2	Y	537	527	0	51
						12	4	591	9					
11	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	627	1	9709	2	Y	610	610	0	51
						19	4	671	9					
12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	608	1	10751	2	Y	621	624	0	48
						23	4	683	9					
01	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	656	1	8878	2	Y	484	487	0	45
						15	4	532	9					
*02	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	553	1	7032	2	Y	504	488	0	61
						67	4	554	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25										RRCID -> 270571	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 8750 - 14046
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
09	3930 X	2969	-0-	-961	-0-	162 1 1 4	2737 2 69 9	Y	63	63 0	4		
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	248 1 5 4	4300 2 138 9	Y	125	117 0	12		
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	309 1 9 4	4781 2 51 9	Y	46	54 0	4		
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	291 1 11 4	5137 2 252 9	Y	229	215 0	18		
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	308 1 7 4	4165 2 141 9	Y	128	134 0	12		
*02	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	551 1 67 4	7004 2 527 9	Y	479	433 0	58		
-----													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16										RRCID -> 270847	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 9068 - 14254
09	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	514 1 4 4	8694 2 446 9	Y	405	400 0	28		
10	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	860 1 18 4	14941 2 580 9	Y	527	505 0	50		
11	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	650 1 20 4	10068 2 529 9	Y	481	491 0	40		
12	10044 X	9819	-0-	-225	-0-	510 1 19 4	9011 2 279 9	Y	254	274 0	20		
01	10044 X	8925	-0-	-1119	-0-	590 1 14 4	7989 2 332 9	Y	302	294 0	28		
02	9072 X	7640	-0-	-1432	-0-	531 1 63 4	6739 2 307 9	Y	279	273 0	34		
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022										RRCID -> 271378	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8982 - 14056
09	41520 X	28511	-0-	-13009	-0-	2109 1 71 4	26077 2 254 9	N	231	253 0	30		
10	39680 X	27816	-0-	-11864	-0-	2141 1 20 4	25559 2 96 9	N	87	116 0	1		
11	34710 X	29862	-0-	-4848	-0-	638 1 64 4	28841 2 319 9	Y	290	284 0	6		
12	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	761 1 71 4	31405 2 248 9	Y	225	224 0	7		
01	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	705 1 71 4	29545 2 264 9	Y	240	240 0	7		
*02	30323 X	30323	-0-	-0-	-0-	776 1 30 4	29267 2 250 9	Y	227	229 0	5		
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022										RRCID -> 271412	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 8825 - 14009
09	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	719 1 22 4	8897 2 68 9	N	62	68 0	8		
10	12028 X	10678	-0-	-1350	-0-	801 1 37 4	9554 2 286 9	N	260	265 0	3		
11	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	257 1 25 4	11594 2 201 9	Y	183	179 0	4		
12	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	320 1 30 4	13191 2 232 9	Y	211	208 0	7		
01	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	265 1 27 4	11114 2 92 9	Y	84	88 0	3		
02	11284 X	9729	-0-	-1555	-0-	251 1 9 4	9469 2	Y	-0-	3 0	-0-		

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	870 1	10760 2	N	60	79 0		8
							23 4	66 9					
10		10695 X	8945	-0-	-1750	-0-	683 1	8158 2	N	82	89 0		1
							14 4	90 9					
11		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	215 1	9715 2	Y	52	51 0	1 1	1
							21 4	57 9					
12		10695 X	8375	-0-	-2320	-0-	196 1	8098 2	Y	56	55 0		2
							19 4	62 9					
01		10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	254 1	10624 2	Y	27	28 0		1
							25 4	30 9					
*02		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	273 1	10269 2	Y	19	20 0		-0-
							10 4	21 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006													
09		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	301 1	15727 2	Y	788	793 0		18
							28 4	867 9					
10		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	324 1	16512 2	Y	933	927 0		24
							29 4	1026 9					
11		21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	435 1	19648 2	Y	1215	1213 0		26
							46 4	1337 9					
12		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	309 1	12719 2	Y	1523	1501 0		48
							32 4	1675 9					
01		16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	338 1	14174 2	Y	1438	1441 0		45
							38 4	1582 9					
*02		16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	397 1	14958 2	Y	1006	1028 0		23
							18 4	1107 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921													
09		20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	376 1	19669 2	Y	740	745 0		17
							33 4	814 9					
10		22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	420 1	21411 2	Y	923	916 0		24
							36 4	1015 9					
11		23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	482 1	21774 2	Y	824	830 0		18
							50 4	906 9					
12		18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	422 1	17422 2	Y	998	984 0		32
							42 4	1098 9					
01		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	410 1	17182 2	Y	910	914 0		28
							44 4	1001 9					
*02		19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	468 1	17656 2	Y	946	953 0		21
							21 4	1041 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103													
09		44820 X	34838	-0-	-9982	-0-	613 1	32089 2	Y	1887	1897 0		43
							60 4	2076 9					
10		37143 X	37143	-0-	-0-	-0-	669 1	34066 2	Y	2135	2123 0		55
							59 4	2349 9					
11		34200 X	31878	-0-	-2322	-0-	636 1	28764 2	Y	2190	2198 0		47
							69 4	2409 9					
12		35340 X	34997	-0-	-343	-0-	758 1	31260 2	Y	2638	2601 0		84
							77 4	2902 9					
01		35340 X	32647	-0-	-2693	-0-	706 1	29586 2	Y	2071	2091 0		64
							77 4	2278 9					
02		31920 X	29674	-0-	-2246	-0-	708 1	26710 2	Y	2021	2039 0		46
							33 4	2223 9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2413										RRCID -> 272559	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 8922 - 14164
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	23160 X	20841	-0-	-2319	-0-	371 1 34 4	19400 2 1036 9	Y	942	951 0	22		
10	21483 X	20415	-0-	-1068	-0-	372 1 32 4	18938 2 1073 9	Y	975	972 0	25		
11	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	499 1 52 4	22569 2 1197 9	Y	1088	1090 0	23		
12	30106 X	30106	-0-	-0-	-0-	669 1 66 4	27582 2 1789 9	Y	1626	1597 0	52		
01	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	529 1 56 4	22154 2 1191 9	Y	1083	1101 0	34		
*02	23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	579 1 25 4	21831 2 1139 9	Y	1035	1046 0	23		
-----													
GATES 05D WELL #: 3813A										RRCID -> 272595	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 8826 - 14125
09	19492 X	19492	-0-	-0-	-0-	347 1 32 4	18185 2 928 9	Y	844	846 0	19		
10	20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	382 1 33 4	19460 2 1018 9	Y	925	920 0	24		
11	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	428 1 46 4	19339 2 1734 9	Y	1576	1566 0	34		
12	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	359 1 37 4	14790 2 1601 9	Y	1455	1443 0	46		
01	16523 X	13587	-0-	-2936	-0-	292 1 32 4	12237 2 1026 9	Y	933	950 0	29		
*02	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	398 1 17 4	14998 2 825 9	Y	750	762 0	17		
-----													
GATES 05D WELL #: 2513										RRCID -> 272597	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 8915 - 14124
09	21210 X	20821	-0-	-389	-0-	372 1 34 4	19463 2 952 9	Y	865	871 0	20		
10	25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	473 1 40 4	24111 2 1025 9	Y	932	928 0	24		
11	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	490 1 52 4	22163 2 1230 9	Y	1118	1118 0	24		
12	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	522 1 52 4	21545 2 1439 9	Y	1308	1290 0	42		
01	23501 X	23501	-0-	-0-	-0-	515 1 55 4	21579 2 1352 9	Y	1229	1233 0	38		
*02	17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	427 1 20 4	16123 2 1100 9	Y	1000	1015 0	23		
-----													
GATES 05D WELL #: 1106A										RRCID -> 272669	COMPL. DATE 12/08/2013	TOTAL DEPTH 8341	PERF. 8880 - 13871
09	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	319 1 30 4	16718 2 878 9	Y	798	799 0	18		
10	22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	410 1 35 4	20879 2 1119 9	Y	1017	1009 0	26		
11	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	420 1 45 4	18990 2 1243 9	Y	1130	1132 0	24		
12	18848 X	16260	-0-	-2588	-0-	356 1 36 4	14691 2 1177 9	Y	1070	1060 0	34		
01	18848 X	16102	-0-	-2746	-0-	347 1 38 4	14547 2 1170 9	Y	1064	1065 0	33		
*02	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	454 1 20 4	17119 2 1232 9	Y	1120	1128 0	25		

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	21755 X	21755	-0-	-0-	-0-	388	1	20341	2	Y	900	905	0	21
						36	4	990	9					
10	22227 X	18075	-0-	-4152	-0-	326	1	16614	2	Y	1005	1000	0	26
						29	4	1106	9					
11	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	508	1	22959	2	Y	1231	1231	0	26
						53	4	1354	9					
12	26540 X	26540	-0-	-0-	-0-	579	1	23886	2	Y	1834	1802	0	58
						58	4	2017	9					
01	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	535	1	22405	2	Y	1627	1635	0	50
						58	4	1790	9					
*02	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	493	1	18591	2	Y	1142	1166	0	26
						22	4	1256	9					
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996														
09	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	1112	1	13747	2	N	55	82	0	7
						26	4	61	9					
10	31310 X	12792	-0-	-18518	-0-	977	1	11660	2	N	123	129	0	1
						20	4	135	9					
11	30300 X	14095	-0-	-16205	-0-	302	1	13650	2	Y	103	101	0	2
						30	4	113	9			1	1	
12	31310 X	7401	-0-	-23909	-0-	173	1	7134	2	Y	71	71	0	2
						16	4	78	9					
01	21421 X	6478	-0-	-14943	-0-	149	1	6251	2	Y	57	57	0	2
						15	4	63	9					
02	13944 X	8820	-0-	-5124	-0-	227	1	8550	2	Y	32	33	0	1
						8	4	35	9					
-----														
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
09	17760 X	12807	-0-	-4953	-0-	229	1	11992	2	Y	514	514	0	12
						21	4	565	9					
10	16213 X	14966	-0-	-1247	-0-	269	1	13698	2	Y	886	875	0	23
						24	4	975	9					
11	15690 X	15067	-0-	-623	-0-	305	1	13749	2	Y	892	896	0	19
						32	4	981	9					
12	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	341	1	14048	2	Y	980	968	0	31
						34	4	1078	9					
01	14973 X	14481	-0-	-492	-0-	316	1	13252	2	Y	799	805	0	25
						34	4	879	9					
02	14056 X	13672	-0-	-384	-0-	329	1	12405	2	Y	839	845	0	19
						15	4	923	9					
-----														
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
09	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	233	1	12176	2	Y	432	434	0	10
						20	4	475	9					
10	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	247	1	12579	2	Y	560	556	0	14
						21	4	616	9					
11	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	278	1	12584	2	Y	558	560	0	12
						29	4	614	9					
12	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	294	1	12132	2	Y	545	540	0	17
						29	4	600	9					
01	11966 X	11849	-0-	-117	-0-	262	1	10986	2	Y	521	522	0	16
						28	4	573	9					
02	10808 X	9632	-0-	-1176	-0-	235	1	8850	2	Y	488	493	0	11
						10	4	537	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	254 1	13319 2	Y	532	530	0	12
							23 4	585 9					
10	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	269 1	13685 2	Y	591	588	0	15
							23 4	650 9					
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	289 1	13059 2	Y	659	660	0	14
							30 4	725 9					
12	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	296 1	12188 2	Y	687	679	0	22
							29 4	756 9					
01	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	210 1	8821 2	Y	571	575	0	18
							23 4	628 9					
*02	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	259 1	9786 2	Y	532	538	0	12
							12 4	585 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266													
09	20520	X	18911	-0-	-1609	-0-	334 1	17512 2	Y	939	943	0	22
							32 4	1033 9					
10	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	352 1	17929 2	Y	1038	1033	0	27
							31 4	1142 9					
11	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	376 1	16994 2	Y	1168	1170	0	25
							40 4	1285 9					
12	18848	X	18089	-0-	-759	-0-	393 1	16226 2	Y	1300	1284	0	41
							40 4	1430 9					
01	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	433 1	18134 2	Y	1134	1140	0	35
							46 4	1247 9					
*02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	521 1	19651 2	Y	1119	1129	0	25
							23 4	1231 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165													
09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	273 1	14304 2	Y	614	612	0	14
							25 4	675 9					
10	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	265 1	13463 2	Y	602	601	0	15
							22 4	662 9					
11	11790	X	11041	-0-	-749	-0-	224 1	10120 2	Y	612	614	0	13
							24 4	673 9					
12	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	240 1	9910 2	Y	725	715	0	23
							24 4	798 9					
01	12183	X	12099	-0-	-84	-0-	264 1	11027 2	Y	709	710	0	22
							28 4	780 9					
02	11004	X	8089	-0-	-2915	-0-	195 1	7371 2	Y	467	478	0	11
							9 4	514 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042													
09	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	342 1	17887 2	Y	677	679	0	16
							30 4	745 9					
10	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	339 1	17293 2	Y	689	687	0	18
							29 4	758 9					
11	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	327 1	14768 2	Y	663	667	0	14
							34 4	729 9					
12	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	254 1	10459 2	Y	828	816	0	26
							25 4	911 9					
01	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	255 1	10647 2	Y	771	773	0	24
							27 4	848 9					
*02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	341 1	12869 2	Y	628	638	0	14
							15 4	691 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	20340 X	19671	-0-	-669	-0-	342	1	17934	2	Y	1236	1237 0	28
						35	4	1360	9				
10	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	409	1	20826	2	Y	1558	1546 0	40
						37	4	1714	9				
11	24435 X	24435	-0-	-0-	-0-	489	1	22099	2	Y	1632	1637 0	35
						52	4	1795	9				
12	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	453	1	18701	2	Y	1438	1427 0	46
						46	4	1582	9				
01	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	477	1	20010	2	Y	1377	1380 0	43
						52	4	1515	9				
*02	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	525	1	19806	2	Y	1079	1098 0	24
						23	4	1187	9				
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072													
09	23460 X	17782	-0-	-5678	-0-	1313	1	16241	2	N	164	172 0	21
						48	4	180	9				
10	T. A.	19576	-0-	19576	19576	1480	1	17668	2	N	343	360 0	4
						51	4	377	9				
11	T. A.	21545	-0-	21545	41121	459	1	20725	2	Y	286	280 0 4 1	6
						46	4	315	9				
12	T. A.	18285	-0-	18285	59406	425	1	17539	2	Y	255	253 0	8
						40	4	281	9				
01	T. A.	7711	-0-	7711	67117	177	1	7436	2	Y	73	79 0	2
						18	4	80	9				
*02	74354 X	7237	-0-	-67117	-0-	172	1	6467	2	Y	536	526 0	12
						8	4	590	9				
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097													
09	24000 X	19901	-0-	-4099	-0-	354	1	18525	2	Y	899	895 0	21
						33	4	989	9				
10	20801 X	20271	-0-	-530	-0-	369	1	18786	2	Y	985	981 0	25
						32	4	1084	9				
11	20130 X	19347	-0-	-783	-0-	391	1	17703	2	Y	1101	1102 0	24
						42	4	1211	9				
12	20801 X	17402	-0-	-3399	-0-	379	1	15621	2	Y	1240	1225 0	39
						38	4	1364	9				
01	20553 X	20312	-0-	-241	-0-	443	1	18574	2	Y	1134	1138 0	35
						48	4	1247	9				
02	18564 X	18455	-0-	-109	-0-	450	1	16977	2	Y	916	930 0	21
						20	4	1008	9				
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	54960 X	42932	-0-	-12028	-0-	753 1	39472 2	75 4	2632 9	Y	2393	2406 0				55
10	46097 X	37518	-0-	-8579	-0-	674 1	34325 2	60 4	2459 9	Y	2235	2233 0				57
11	44610 X	40664	-0-	-3946	-0-	819 1	36999 2	87 4	2759 9	Y	2508	2511 0				54
12	46097 X	40268	-0-	-5829	-0-	879 1	36237 2	88 4	3064 9	Y	2785	2750 0				89
01	46097 X	35516	-0-	-10581	-0-	762 1	31934 2	84 4	2736 9	Y	2487	2499 0				77
02	40068 X	34901	-0-	-5167	-0-	836 1	31517 2	38 4	2510 9	Y	2282	2307 0				52

-----  
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

09	14100 X	7393	-0-	-6707	-0-	411 1	6948 2	3 4	31 9	Y	28	27 0				2
10	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	686 1	11908 2	14 4	48 9	Y	44	42 0				4
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	281 1	4352 2	9 4	10 9	Y	9	12 0				1
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	259 1	4577 2	10 4	47 9	Y	43	41 0				3
01	2077 X	569	-0-	-1508	-0-	38 1	521 2	1 4	9 9	Y	8	10 0				1
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-	1 0				-0-

-----  
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

09	11160 X	6033	-0-	-5127	-0-	337 1	5694 2	2 4		Y	-0-					-0-
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	283 1	4915 2	6 4	51 9	Y	46	42 0				4
11	4890 X	4752	-0-	-138	-0-	266 1	4117 2	8 4	361 9	Y	328	305 0				27
12	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	274 1	4833 2	10 4	659 9	Y	599	580 0				46
01	5053 X	976	-0-	-4077	-0-	66 1	891 2	1 4	18 9	Y	16	61 0				1
02	4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-	1 0				-0-

-----  
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

09	6210 X	2981	-0-	-3229	-0-	167 1	2813 2	1 4		Y	-0-					-0-
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	380 1	6592 2	7 4	62 9	Y	56	51 0				5
11	4590 X	4157	-0-	-433	-0-	249 1	3853 2	7 4	48 9	Y	44	45 0				4
12	4743 X	2027	-0-	-2716	-0-	107 1	1894 2	4 4	22 9	Y	20	22 0				2
01	4743 X	134	-0-	-4609	-0-	9 1	124 2	1 9		Y	1	3 0				-0-
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19290 X	18715	-0-	-575	-0-	679	1	16729	2	N	1152	1144	0	55
						40	4	1267	9					
10	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	725	1	16880	2	N	1231	1240	0	46
						32	4	1354	9					
11	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	807	1	14805	2	N	1264	1273	0	37
						36	4	1390	9					
12	16926 X	6021	-0-	-10905	-0-	148	1	5410	2	N	393	409	0	21
						31	4	432	9					
01	16926 X	11775	-0-	-5151	-0-	466	1	10387	2	N	746	737	0	30
						101	4	821	9					
02	15288 X	12132	-0-	-3156	-0-	766	1	10296	2	N	946	939	0	37
						29	4	1041	9					
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
09	15720 X	11609	-0-	-4111	-0-	421	1	10365	2	N	725	718	0	35
						25	4	798	9					
10	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	500	1	11626	2	N	798	803	0	30
						21	4	878	9					
11	10740 X	10218	-0-	-522	-0-	482	1	8850	2	N	785	792	0	23
						22	4	864	9					
12	11098 X	7148	-0-	-3950	-0-	178	1	6508	2	N	389	392	0	20
						34	4	428	9					
01	11098 X	11060	-0-	-38	-0-	436	1	9722	2	N	734	724	0	30
						95	4	807	9					
02	10024 X	9542	-0-	-482	-0-	600	1	8070	2	N	771	771	0	30
						24	4	848	9					
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
09	21510 X	10611	-0-	-10899	-0-	384	1	9449	2	N	686	685	0	33
						23	4	755	9					
10	14539 X	10994	-0-	-3545	-0-	417	1	9712	2	N	769	773	0	29
						19	4	846	9					
11	14070 X	9961	-0-	-4109	-0-	469	1	8603	2	N	788	794	0	23
						22	4	867	9					
12	14539 X	5224	-0-	-9315	-0-	128	1	4689	2	N	345	350	0	18
						27	4	380	9					
01	12369 X	9678	-0-	-2691	-0-	377	1	8412	2	N	732	720	0	30
						84	4	805	9					
02	9940 X	8244	-0-	-1696	-0-	518	1	6954	2	N	684	687	0	27
						20	4	752	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
09	29640 X	20825	-0-	-8815	-0-	1852	1	18065	2	Y	436	493	1	80
						428	4	480	9					
10	27125 X	19802	-0-	-7323	-0-	1626	1	17213	2	Y	543	541	1	82
						366	4	597	9					
11	23130 X	16794	-0-	-6336	-0-	1087	1	14951	2	Y	596	585	1	93
						100	4	656	9					
12	23901 X	22427	-0-	-1474	-0-	1539	1	19641	2	Y	532	538	1	87
						662	4	585	9					
01	23343 X	13070	-0-	-10273	-0-	844	1	11323	2	Y	427	474	1	40
						433	4	470	9					
02	19432 X	-0-	-0-	-19432	-0-					Y	-0-			40

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	21270 X	17158	-0-	-4112	-0-	1496	1	14596	2	Y	640	655	1	117
						362	4	704	9					
10	19840 X	16999	-0-	-2841	-0-	1396	1	14775	2	Y	467	514	1	70
						314	4	514	9					
11	19200 X	15861	-0-	-3339	-0-	1027	1	14136	2	Y	548	533	1	85
						95	4	603	9					
12	19561 X	13169	-0-	-6392	-0-	894	1	11411	2	Y	433	447	1	71
						388	4	476	9					
01	19375 X	7732	-0-	-11643	-0-	503	1	6752	2	Y	200	252	1	19
						257	4	220	9					
02	16016 X	-0-	-0-	-16016	-0-					Y	-0-			19
-----														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594														
09	33750 X	24220	-0-	-9530	-0-	2126	1	20745	2	Y	765	746	1	140
						507	4	842	9					
10	31310 X	26146	-0-	-5164	-0-	2121	1	22451	2	Y	986	978	1	148
						489	4	1085	9					
11	27150 X	23365	-0-	-3785	-0-	1500	1	20642	2	Y	984	979	1	153
						141	4	1082	9					
12	28024 X	22231	-0-	-5793	-0-	1490	1	19025	2	Y	966	961	1	158
						653	4	1063	9					
01	26939 X	11688	-0-	-15251	-0-	739	1	9918	2	Y	586	689	1	55
						386	4	645	9					
02	23604 X	-0-	-0-	-23604	-0-					Y	-0-			55
-----														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
09	25920 X	20774	-0-	-5146	-0-	1954	1	17696	2	N	1000	1091	1	150
						24	4	1100	9					
10	24831 X	18522	-0-	-6309	-0-	1871	1	15574	2	N	926	829	1	247
						58	4	1019	9					
11	23250 X	20418	-0-	-2832	-0-	1322	1	18189	2	Y	714	850	1	111
						122	4	785	9					
12	24025 X	18734	-0-	-5291	-0-	1264	1	16138	2	Y	710	705	1	116
						551	4	781	9					
01	22134 X	12018	-0-	-10116	-0-	780	1	10473	2	Y	332	417	1	31
						400	4	365	9					
02	19376 X	-0-	-0-	-19376	-0-					Y	-0-			31
-----														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
09	21810 X	19514	-0-	-2296	-0-	1825	1	16526	2	N	1035	1050	1	155
						24	4	1139	9					
10	22537 X	17940	-0-	-4597	-0-	1842	1	15328	2	N	653	634	1	174
						52	4	718	9					
11	21810 X	14605	-0-	-7205	-0-	934	1	12853	2	Y	663	734	1	103
						89	4	729	9					
12	21638 X	12341	-0-	-9297	-0-	827	1	10552	2	Y	545	559	1	89
						362	4	600	9					
01	20212 X	4717	-0-	-15495	-0-	300	1	4022	2	Y	217	286	1	20
						156	4	239	9					
02	18200 X	-0-	-0-	-18200	-0-					Y	-0-			20

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	26610 X	23999	-0-	-2611	-0-	2382	1	21576	2	N	31	29	1	5
						7	4	34	9					
10	29295 X	21660	-0-	-7635	-0-	2312	1	19236	2	N	56	46	1	15
						50	4	62	9					
11	26580 X	23058	-0-	-3522	-0-	1532	1	21081	2	Y	285	256	1	44
						131	4	314	9					
12	27466 X	21150	-0-	-6316	-0-	1445	1	18445	2	Y	578	527	1	95
						624	4	636	9					
01	26009 X	14439	-0-	-11570	-0-	950	1	12743	2	Y	241	313	1	23
						481	4	265	9					
02	22400 X	-0-	-0-	-22400	-0-					Y	-0-			23
-----														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083														
09	29852 X	29852	-0-	-0-	-0-	2895	1	26220	2	N	652	632	1	98
						20	4	717	9					
10	29853 X	25784	-0-	-4069	-0-	2655	1	22097	2	N	872	737	1	233
						73	4	959	9					
11	28890 X	27302	-0-	-1588	-0-	1790	1	24634	2	N	654	785	1	102
						159	4	719	9					
12	29853 X	23939	-0-	-5914	-0-	1634	1	20853	2	Y	678	669	1	111
						706	4	746	9					
01	29853 X	14170	-0-	-15683	-0-	916	1	12290	2	Y	449	518	1	42
						470	4	494	9					
02	26964 X	-0-	-0-	-26964	-0-					Y	-0-			42
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367														
09	16080 X	13141	-0-	-2939	-0-	727	1	12300	2	Y	99	112	0	7
						5	4	109	9					
10	16616 X	12120	-0-	-4496	-0-	649	1	11271	2	Y	170	161	0	16
						13	4	187	9					
11	15600 X	9839	-0-	-5761	-0-	584	1	9048	2	Y	172	174	0	14
						18	4	189	9					
12	14229 X	13113	-0-	-1116	-0-	688	1	12157	2	Y	220	217	0	17
						26	4	242	9					
01	13578 X	1392	-0-	-12186	-0-	94	1	1268	2	Y	25	40	0	2
						2	4	28	9					
02	12264 X	1870	-0-	-10394	-0-	132	1	1680	2	Y	38	35	0	5
						16	4	42	9					
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385														
09	18330 X	15344	-0-	-2986	-0-	815	1	13795	2	Y	662	662	0	46
						6	4	728	9					
10	17732 X	12418	-0-	-5314	-0-	656	1	11386	2	Y	330	344	0	32
						13	4	363	9					
11	16350 X	10881	-0-	-5469	-0-	646	1	10008	2	Y	188	204	0	16
						20	4	207	9					
12	15841 X	12949	-0-	-2892	-0-	680	1	12034	2	Y	190	191	0	15
						26	4	209	9					
01	15841 X	1378	-0-	-14463	-0-	93	1	1259	2	Y	22	35	0	2
						2	4	24	9					
02	14308 X	1597	-0-	-12711	-0-	114	1	1450	2	Y	17	17	0	2
						14	4	19	9					

-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	33840 X	28358	-0-	-5482	-0-	951	1	26133	2	Y	1016	967	0	106	
						156	4	1118	9						
10	34193 X	25139	-0-	-9054	-0-	899	1	23311	2	Y	544	599	0	51	
						331	4	598	9						
11	31920 X	29646	-0-	-2274	-0-	1414	1	27423	2	Y	609	602	0	58	
						139	4	670	9						
12	30442 X	24744	-0-	-5698	-0-	1259	1	22472	2	Y	606	605	0	59	
						346	4	667	9						
01	29295 X	25500	-0-	-3795	-0-	1804	1	22994	2	Y	496	532	0	23	
						156	4	546	9						
02	27664 X	11	-0-	-27653	-0-	1	1	8	2	Y	2	25	0	-0-	
						2	9								

-----

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

09	32400 X	28469	-0-	-3931	-0-	954	1	26197	2	Y	1057	1022	0	111	
						155	4	1163	9						
10	32798 X	27902	-0-	-4896	-0-	988	1	25605	2	Y	857	888	0	80	
						366	4	943	9						
11	29820 X	28792	-0-	-1028	-0-	1370	1	26576	2	Y	645	663	0	62	
						136	4	710	9						
12	29419 X	27083	-0-	-2336	-0-	1369	1	24439	2	Y	814	797	0	79	
						380	4	895	9						
01	29419 X	28062	-0-	-1357	-0-	1970	1	25107	2	Y	732	777	0	34	
						180	4	805	9						
02	26880 X	11	-0-	-26869	-0-	1	1	8	2	Y	2	36	0	-0-	
						2	9								

-----

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	408	1	6911	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						3	4								
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	181	1	3150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						4	4								
11	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	494	1	7645	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						15	4								
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1808	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						4	4								
01	132 X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	414	1	5258	2	Y	20	18	0	2	2
						49	4	22	9						

-----

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

09	19200 X	17025	-0-	-2175	-0-	1070	1	15419	2	Y	457	451	0	36	36
						33	4	503	9						
10	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	974	1	15332	2	Y	539	531	0	44	44
						38	4	593	9						
11	15840 X	15553	-0-	-287	-0-	884	1	14124	2	Y	469	484	0	29	29
						29	4	516	9						
12	16368 X	13726	-0-	-2642	-0-	780	1	12350	2	Y	391	388	0	32	32
						166	4	430	9						
01	16368 X	13572	-0-	-2796	-0-	820	1	12220	2	Y	407	402	0	37	37
						84	4	448	9						
02	14784 X	12463	-0-	-2321	-0-	756	1	11280	2	Y	359	371	0	25	25
						32	4	395	9						

-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 6										RRCID ->	274709	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8784 - 14110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
-----																	
09		23790 X	18126	-0-	-5664	-0-	1115 1	16070 2	Y	815	811 0		65				
							44 4	897 9									
10		24583 X	17408	-0-	-7175	-0-	984 1	15498 2	Y	801	800 0		66				
							45 4	881 9									
11		23490 X	15752	-0-	-7738	-0-	882 1	14088 2	Y	680	704 0		42				
							34 4	748 9									
12		23467 X	16839	-0-	-6628	-0-	935 1	14813 2	Y	800	776 0		66				
							211 4	880 9									
01		18941 X	16727	-0-	-2214	-0-	988 1	14744 2	Y	797	791 0		72				
							118 4	877 9									
02		16912 X	14376	-0-	-2536	-0-	850 1	12677 2	Y	729	749 0		52				
							47 4	802 9									
-----																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005										RRCID ->	274710	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8186 - 14220
-----																	
09		22770 X	14683	-0-	-8087	-0-	896 1	12914 2	Y	759	746 0		60				
							38 4	835 9									
10		21483 X	15353	-0-	-6130	-0-	860 1	13542 2	Y	826	818 0		68				
							42 4	909 9									
11		18210 X	12940	-0-	-5270	-0-	720 1	11505 2	Y	623	652 0		39				
							30 4	685 9									
12		18817 X	13747	-0-	-5070	-0-	760 1	12045 2	Y	698	679 0		58				
							174 4	768 9									
01		15345 X	12825	-0-	-2520	-0-	750 1	11191 2	Y	717	710 0		65				
							95 4	789 9									
02		13860 X	11186	-0-	-2674	-0-	657 1	9789 2	Y	637	657 0		45				
							39 4	701 9									
-----																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52										RRCID ->	274712	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8961 - 14183
-----																	
09		5670 X	5405	-0-	-265	-0-	300 1	5071 2	Y	29	33 0		2				
							2 4	32 9									
10		6944 X	6677	-0-	-267	-0-	359 1	6227 2	Y	76	71 0		7				
							7 4	84 9									
11		6720 X	5500	-0-	-1220	-0-	326 1	5042 2	Y	111	109 0		9				
							10 4	122 9									
12		6417 X	2618	-0-	-3799	-0-	137 1	2425 2	Y	46	51 0		4				
							5 4	51 9									
01		6665 X	118	-0-	-6547	-0-	8 1	109 2	Y	1	5 0		-0-				
							1 9										
02		6020 X	-0-	-0-	-6020	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53										RRCID ->	274713	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9028 - 14205
-----																	
09		15360 X	4998	-0-	-10362	-0-	279 1	4717 2	Y	-0-			-0-				
							2 4										
10		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	307 1	5323 2	Y	3	3 0		-0-				
							6 4	3 9									
11		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	236 1	3651 2	Y	1	1 0		-0-				
							7 4	1 9									
12		2232 X	972	-0-	-1260	-0-	52 1	917 2	Y	1	1 0		-0-				
							2 4	1 9									
01		2232 X	169	-0-	-2063	-0-	12 1	157 2	Y	-0-			-0-				
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	1379	1	23336	2	Y	897	883	0	62
						10	4	987	9					
10	22723 X	21807	-0-	-916	-0-	1148	1	19944	2	Y	628	630	0	60
						24	4	691	9					
11	23460 X	22605	-0-	-855	-0-	1309	1	20285	2	Y	882	869	0	73
						41	4	970	9					
12	25575 X	23782	-0-	-1793	-0-	1222	1	21614	2	Y	817	827	0	63
						47	4	899	9					
01	25575 X	1314	-0-	-24261	-0-	87	1	1171	2	Y	49	107	0	5
						2	4	54	9					
02	23100 X	-0-	-0-	-23100	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
09	26160 X	17718	-0-	-8442	-0-	1084	1	15618	2	Y	883	874	0	70
						45	4	971	9					
10	27032 X	18402	-0-	-8630	-0-	1030	1	16220	2	Y	1002	989	0	83
						50	4	1102	9					
11	24930 X	16937	-0-	-7993	-0-	948	1	15142	2	Y	736	773	0	46
						37	4	810	9					
12	24862 X	17487	-0-	-7375	-0-	974	1	15433	2	Y	783	764	0	65
						219	4	861	9					
01	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	1151	1	17191	2	Y	831	821	0	75
						133	4	914	9					
02	16632 X	14588	-0-	-2044	-0-	866	1	12911	2	Y	695	721	0	49
						46	4	765	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420														
09	25800 X	20180	-0-	-5620	-0-	1121	1	18959	2	Y	84	134	0	6
						8	4	92	9					
10	25110 X	12948	-0-	-12162	-0-	677	1	11763	2	Y	449	412	0	43
						14	4	494	9					
11	23460 X	9219	-0-	-14241	-0-	543	1	8420	2	Y	217	242	0	18
						17	4	239	9					
12	21700 X	18388	-0-	-3312	-0-	950	1	16800	2	Y	547	523	0	42
						36	4	602	9					
01	20863 X	1085	-0-	-19778	-0-	70	1	954	2	Y	54	91	0	5
						2	4	59	9					
02	18844 X	3062	-0-	-15782	-0-	208	1	2647	2	Y	165	150	0	20
						25	4	182	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
09	23190 X	17522	-0-	-5668	-0-	1078	1	15536	2	Y	787	787	0	63
						42	4	866	9					
10	23963 X	17868	-0-	-6095	-0-	996	1	15692	2	Y	1027	1005	0	85
						50	4	1130	9					
11	23190 X	15901	-0-	-7289	-0-	884	1	14123	2	Y	779	816	0	48
						37	4	857	9					
12	23157 X	16970	-0-	-6187	-0-	938	1	14854	2	Y	876	852	0	72
						214	4	964	9					
01	18104 X	16760	-0-	-1344	-0-	987	1	14727	2	Y	842	838	0	76
						120	4	926	9					
02	16352 X	13938	-0-	-2414	-0-	823	1	12267	2	Y	729	753	0	52
						46	4	802	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	19380	X	9300	-0-	-10080	-0-	312 1	8572 2	Y	332	339 0		35
							51 4	365 9					
10	14973	X	7028	-0-	-7945	-0-	251 1	6485 2	Y	182	200 0		17
							92 4	200 9					
11	14490	X	5760	-0-	-8730	-0-	275 1	5326 2	Y	120	126 0		11
							27 4	132 9					
12	14973	X	3575	-0-	-11398	-0-	180 1	3215 2	Y	118	118 0		11
							50 4	130 9					
01	13330	X	1186	-0-	-12144	-0-	79 1	1019 2	Y	71	79 0		3
							10 4	78 9					
*02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	665 1	9305 2	Y	309	269 0		43
							27 4	340 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695													
09	32550	X	26820	-0-	-5730	-0-	919 1	25252 2	Y	455	476 0		48
							148 4	501 9					
10	32922	X	27231	-0-	-5691	-0-	963 1	24983 2	Y	843	812 0		79
							358 4	927 9					
11	29580	X	27953	-0-	-1627	-0-	1319 1	25573 2	Y	843	841 0		81
							134 4	927 9					
12	30473	X	25861	-0-	-4612	-0-	1291 1	23043 2	Y	1055	1034 0		102
							366 4	1161 9					
01	28582	X	26340	-0-	-2242	-0-	1832 1	23350 2	Y	890	950 0		42
							179 4	979 9					
02	26096	X	15160	-0-	-10936	-0-	972 1	13590 2	Y	508	479 0		71
							39 4	559 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
09	33090	X	26974	-0-	-6116	-0-	934 1	25673 2	Y	197	223 0		21
							150 4	217 9					
10	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	908 1	23548 2	Y	802	748 0		75
							338 4	882 9					
11	29550	X	26887	-0-	-2663	-0-	1257 1	24370 2	Y	1026	1003 0		98
							131 4	1129 9					
12	29512	X	24536	-0-	-4976	-0-	1226 1	21870 2	Y	994	996 0		96
							347 4	1093 9					
01	27900	X	23639	-0-	-4261	-0-	1644 1	20953 2	Y	802	860 0		38
							160 4	882 9					
02	25172	X	12716	-0-	-12456	-0-	813 1	11375 2	Y	449	424 0		63
							34 4	494 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
09	32250	X	28014	-0-	-4236	-0-	964 1	26482 2	Y	375	392 0		39
							155 4	413 9					
10	31248	X	25850	-0-	-5398	-0-	913 1	23672 2	Y	841	801 0		79
							340 4	925 9					
11	30240	X	27588	-0-	-2652	-0-	1291 1	25042 2	Y	1018	1000 0		97
							135 4	1120 9					
12	31248	X	24965	-0-	-6283	-0-	1248 1	22279 2	Y	986	987 0		96
							353 4	1085 9					
01	29326	X	24102	-0-	-5224	-0-	1707 1	21757 2	Y	446	521 0		21
							147 4	491 9					
02	26152	X	12437	-0-	-13715	-0-	817 1	11426 2	Y	149	149 0		21
							30 4	164 9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10650 X	8058	-0-	-2592	-0-	143	1	7455	2	Y	406	409	0	9
						13	4	447	9					
10	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	167	1	8538	2	Y	477	474	0	12
						15	4	525	9					
11	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	212	1	9565	2	Y	668	666	0	14
						22	4	735	9					
12	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	191	1	7834	2	Y	434	434	0	14
						18	4	477	9					
01	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	295	1	12387	2	Y	788	778	0	24
						33	4	867	9					
*02	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	357	1	13444	2	Y	455	469	0	10
						14	4	501	9					
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619														
09	27900 X	27294	-0-	-606	-0-	1272	1	24282	2	Y	1498	1421	0	115
						92	4	1648	9					
10	26722 X	25806	-0-	-916	-0-	1315	1	23920	2	Y	470	550	0	35
						54	4	517	9					
11	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	1225	1	22152	2	Y	547	549	0	33
						65	4	602	9					
12	26722 X	14510	-0-	-12212	-0-	674	1	13474	2	Y	287	296	0	24
						46	4	316	9					
01	26722 X	17462	-0-	-9260	-0-	766	1	16027	2	Y	528	513	0	39
						88	4	581	9					
02	24136 X	7997	-0-	-16139	-0-	452	1	7268	2	Y	221	250	0	10
						34	4	243	9					
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879														
09	32070 X	28969	-0-	-3101	-0-	1368	1	26115	2	Y	1278	1315	0	98
						80	4	1406	9					
10	33201 X	29766	-0-	-3435	-0-	1383	1	25156	2	Y	2681	2581	0	198
						278	4	2949	9					
11	32130 X	26146	-0-	-5984	-0-	1316	1	23798	2	Y	857	1003	0	52
						89	4	943	9					
12	33201 X	25872	-0-	-7329	-0-	1193	1	23845	2	Y	673	669	0	56
						94	4	740	9					
01	32829 X	27186	-0-	-5643	-0-	1200	1	25077	2	Y	711	714	0	53
						127	4	782	9					
02	27048 X	15378	-0-	-11670	-0-	868	1	13951	2	Y	447	479	0	21
						67	4	492	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578														
09	30030 X	21091	-0-	-8939	-0-	1861	1	18160	2	Y	574	536	1	105
						439	4	631	9					
10	27156 X	21485	-0-	-5671	-0-	1766	1	18689	2	Y	576	594	1	87
						396	4	634	9					
11	23910 X	19614	-0-	-4296	-0-	1280	1	17608	2	Y	555	556	1	86
						115	4	611	9					
12	23436 X	18143	-0-	-5293	-0-	1237	1	15786	2	Y	532	531	1	87
						535	4	585	9					
01	23064 X	9238	-0-	-13826	-0-	604	1	8099	2	Y	207	275	1	19
						307	4	228	9					
02	19684 X	-0-	-0-	-19684	-0-					Y	-0-			19

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		35160 X	27752	-0-	-7408	-0-	935 1	25695 2	Y	881	921 0		92
							153 4	969 9					
10		34100 X	25447	-0-	-8653	-0-	924 1	23959 2	Y	206	279 0		19
							337 4	227 9					
11		32610 X	25808	-0-	-6802	-0-	1241 1	24074 2	Y	340	327 0		32
							119 4	374 9					
12		31651 X	25163	-0-	-6488	-0-	1290 1	23024 2	Y	454	442 0		44
							350 4	499 9					
01		29419 X	24576	-0-	-4843	-0-	1696 1	21622 2	Y	985	983 0		46
							174 4	1084 9					
02		25900 X	12425	-0-	-13475	-0-	794 1	11102 2	Y	452	435 0		63
							32 4	497 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738													
09		27390 X	23987	-0-	-3403	-0-	799 1	21953 2	Y	1004	965 0		105
							131 4	1104 9					
10		27528 X	22555	-0-	-4973	-0-	810 1	20986 2	Y	420	486 0		39
							297 4	462 9					
11		25920 X	24338	-0-	-1582	-0-	1155 1	22389 2	Y	617	597 0		59
							115 4	679 9					
12		25048 X	22996	-0-	-2052	-0-	1166 1	20808 2	Y	636	633 0		62
							322 4	700 9					
01		24800 X	19867	-0-	-4933	-0-	1408 1	17950 2	Y	353	398 0		17
							121 4	388 9					
02		22708 X	6918	-0-	-15790	-0-	455 1	6368 2	Y	71	78 0		10
							17 4	78 9					
-----													
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580													
09		30450 X	25897	-0-	-4553	-0-	1214 1	23187 2	Y	1287	1262 0		99
							80 4	1416 9					
10		31465 X	25219	-0-	-6246	-0-	1228 1	22319 2	Y	1387	1384 0		102
							146 4	1526 9					
11		28710 X	22602	-0-	-6108	-0-	1141 1	20637 2	Y	683	743 0		42
							73 4	751 9					
12		28799 X	23454	-0-	-5345	-0-	1074 1	21458 2	Y	753	733 0		62
							94 4	828 9					
01		26877 X	23470	-0-	-3407	-0-	1034 1	21602 2	Y	656	669 0		49
							112 4	722 9					
02		24164 X	21440	-0-	-2724	-0-	1211 1	19459 2	Y	616	636 0		29
							92 4	678 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779													
09		30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	1461 1	27886 2	Y	763	767 0		59
							51 4	839 9					
10		28706 X	18705	-0-	-10001	-0-	943 1	17147 2	Y	508	530 0		37
							56 4	559 9					
11		28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	1432 1	25918 2	Y	1089	1060 0		66
							109 4	1198 9					
12		31248 X	29585	-0-	-1663	-0-	1350 1	26974 2	Y	1034	1014 0		86
							124 4	1137 9					
01		31248 X	25787	-0-	-5461	-0-	1125 1	23519 2	Y	913	931 0		68
							139 4	1004 9					
02		28224 X	21496	-0-	-6728	-0-	1197 1	19244 2	Y	848	876 0		40
							122 4	933 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	33810 X	26850	-0-	-6960	-0-	1295	1	24726	2	Y	710	722	0	55
						48	4	781	9					
10	33139 X	25428	-0-	-7711	-0-	1282	1	23314	2	Y	687	691	0	51
						76	4	756	9					
11	29580 X	23964	-0-	-5616	-0-	1204	1	21772	2	Y	822	823	0	50
						84	4	904	9					
12	30566 X	25324	-0-	-5242	-0-	1160	1	23164	2	Y	817	799	0	68
						101	4	899	9					
01	28179 X	24842	-0-	-3337	-0-	1089	1	22761	2	Y	786	796	0	58
						127	4	865	9					
*02	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	1493	1	23993	2	Y	887	904	0	41
						130	4	976	9					
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
09	34290 X	25108	-0-	-9182	-0-	1217	1	23232	2	Y	564	570	0	43
						39	4	620	9					
10	34906 X	22829	-0-	-12077	-0-	1154	1	20989	2	Y	566	567	0	42
						63	4	623	9					
11	30120 X	21869	-0-	-8251	-0-	1101	1	19918	2	Y	705	704	0	43
						74	4	776	9					
12	29729 X	22221	-0-	-7508	-0-	1021	1	20394	2	Y	655	644	0	54
						85	4	721	9					
01	26195 X	22047	-0-	-4148	-0-	969	1	20250	2	Y	654	660	0	48
						109	4	719	9					
02	23436 X	17269	-0-	-6167	-0-	970	1	15584	2	Y	574	595	0	27
						84	4	631	9					
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
09	33180 X	27709	-0-	-5471	-0-	1340	1	25575	2	Y	680	694	0	52
						46	4	748	9					
10	33728 X	26679	-0-	-7049	-0-	1349	1	24530	2	Y	661	664	0	49
						73	4	727	9					
11	30120 X	24906	-0-	-5214	-0-	1252	1	22652	2	Y	832	830	0	51
						87	4	915	9					
12	31124 X	25152	-0-	-5972	-0-	1154	1	23068	2	Y	756	744	0	63
						98	4	832	9					
01	28954 X	23907	-0-	-5047	-0-	1048	1	21905	2	Y	756	763	0	56
						122	4	832	9					
02	25872 X	18922	-0-	-6950	-0-	1057	1	16989	2	Y	704	727	0	33
						102	4	774	9					
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
09	37020 X	29805	-0-	-7215	-0-	1410	1	26918	2	Y	1270	1239	0	98
						80	4	1397	9					
10	33418 X	28679	-0-	-4739	-0-	1434	1	26069	2	Y	974	1000	0	72
						105	4	1071	9					
11	32340 X	27302	-0-	-5038	-0-	1371	1	24800	2	Y	940	955	0	57
						97	4	1034	9					
12	32984 X	27928	-0-	-5056	-0-	1271	1	25408	2	Y	1025	997	0	85
						121	4	1128	9					
01	31310 X	28550	-0-	-2760	-0-	1257	1	26261	2	Y	813	838	0	60
						138	4	894	9					
02	27832 X	24329	-0-	-3503	-0-	1372	1	22045	2	Y	730	756	0	34
						109	4	803	9					

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
09		45780 X	45228	-0-	-552	-0-	828 1	43347 2	985 9	Y	895	895 0			21	
							68 4	985 9								
10		48112 X	42876	-0-	-5236	-0-	808 1	41138 2	866 9	Y	787	788 0			20	
							64 4	866 9								
11		46560 X	30887	-0-	-15673	-0-	651 1	29407 2	763 9	Y	694	699 0			15	
							66 4	763 9								
12		48112 X	35092	-0-	-13020	-0-	811 1	33433 2	772 9	Y	702	695 0			22	
							76 4	772 9								
01		46748 X	32993	-0-	-13755	-0-	746 1	31293 2	876 9	Y	796	793 0			25	
							78 4	876 9								
02		42224 X	32873	-0-	-9351	-0-	824 1	31068 2	948 9	Y	862	867 0			20	
							33 4	948 9								
-----																
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683																
09		46650 X	44864	-0-	-1786	-0-	822 1	43053 2	922 9	Y	838	841 0			19	
							67 4	922 9								
10		55273 X	44720	-0-	-10553	-0-	845 1	43032 2	776 9	Y	705	706 0			18	
							67 4	776 9								
11		53490 X	34290	-0-	-19200	-0-	724 1	32746 2	746 9	Y	678	681 0			15	
							74 4	746 9								
12		55242 X	39062	-0-	-16180	-0-	900 1	37120 2	957 9	Y	870	857 0			28	
							85 4	957 9								
01		46345 X	40840	-0-	-5505	-0-	929 1	38959 2	856 9	Y	778	782 0			24	
							96 4	856 9								
02		41860 X	34212	-0-	-7648	-0-	862 1	32492 2	824 9	Y	749	756 0			17	
							34 4	824 9								
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275																
09		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	702 1	11871 2	1001 9	N	910	902 0			63	
							5 4	1001 9								
10		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	587 1	10200 2	583 9	N	530	542 0			51	
							12 4	583 9								
11		11400 X	9334	-0-	-2066	-0-	537 1	8316 2	465 9	N	423	439 0			35	
							16 4	465 9								
12		11904 X	8182	-0-	-3722	-0-	405 1	7147 2	615 9	N	559	551 0			43	
							15 4	615 9								
01		11904 X	867	-0-	-11037	-0-	55 1	750 2	61 9	N	55	93 0			5	
							1 4	61 9								
02		10752 X	4270	-0-	-6482	-0-	308 1	3906 2	20 9	N	18	21 0			2	
							36 4	20 9								
-----																
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534																
09		33510 X	27554	-0-	-5956	-0-	1333 1	25452 2	724 9	Y	658	668 0			51	
							45 4	724 9								
10		31961 X	27789	-0-	-4172	-0-	1406 1	25572 2	736 9	Y	669	671 0			49	
							75 4	736 9								
11		28890 X	25673	-0-	-3217	-0-	1292 1	23370 2	923 9	Y	839	837 0			51	
							88 4	923 9								
12		29822 X	24605	-0-	-5217	-0-	1127 1	22515 2	865 9	Y	786	772 0			65	
							98 4	865 9								
01		28861 X	25115	-0-	-3746	-0-	1100 1	22982 2	903 9	Y	821	825 0			61	
							130 4	903 9								
02		25704 X	21732	-0-	-3972	-0-	1222 1	19649 2	758 9	Y	689	718 0			32	
							103 4	758 9								

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		25710 X	23146	-0-	-2564	-0-	1367 1	19701 2	Y	1821	1797 0		145
							75 4	2003 9					
10		T. A.	23658	-0-	23658	23658	1301 1	20484 2	Y	1637	1647 0		135
							72 4	1801 9					
11		T. A.	22263	-0-	22263	45921	1202 1	19207 2	Y	1627	1661 0		101
							64 4	1790 9					
12		T. A.	24691	-0-	24691	70612	1349 1	21376 2	Y	1499	1476 0		124
							317 4	1649 9					
01		T. A.	24054	-0-	24054	94666	1394 1	20805 2	Y	1517	1503 0		138
							186 4	1669 9					
*02		114464 X	19798	-0-	-94666	-0-	1145 1	17073 2	Y	1366	1407 0		97
							77 4	1503 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179													
09		33610 X	33610	-0-	-0-	-0-	613 1	32089 2	Y	779	777 0		18
							51 4	857 9					
10		36983 X	31856	-0-	-5127	-0-	603 1	30703 2	Y	456	462 0		12
							48 4	502 9					
11		35790 X	22412	-0-	-13378	-0-	474 1	21409 2	Y	437	440 0		9
							48 4	481 9					
12		36983 X	29466	-0-	-7517	-0-	674 1	27814 2	Y	830	813 0		26
							65 4	913 9					
01		34720 X	23699	-0-	-11021	-0-	535 1	22446 2	Y	602	609 0		19
							56 4	662 9					
02		31360 X	24060	-0-	-7300	-0-	601 1	22669 2	Y	695	698 0		16
							25 4	765 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589													
09		54630 X	41247	-0-	-13383	-0-	755 1	39520 2	Y	827	828 0		19
							62 4	910 9					
10		45694 X	37352	-0-	-8342	-0-	709 1	36112 2	Y	432	440 0		11
							56 4	475 9					
11		44220 X	29365	-0-	-14855	-0-	619 1	27960 2	Y	658	655 0		14
							62 4	724 9					
12		45694 X	33528	-0-	-12166	-0-	771 1	31811 2	Y	794	783 0		25
							73 4	873 9					
01		42625 X	31004	-0-	-11621	-0-	700 1	29363 2	Y	789	790 0		24
							73 4	868 9					
02		38500 X	30706	-0-	-7794	-0-	771 1	29089 2	Y	741	748 0		17
							31 4	815 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000													
09		69000 X	63734	-0-	-5266	-0-	1165 1	61029 2	Y	1312	1318 0		30
							97 4	1443 9					
10		72137 X	62173	-0-	-9964	-0-	1168 1	59468 2	Y	1312	1308 0		34
							94 4	1443 9					
11		69810 X	47569	-0-	-22241	-0-	1001 1	45238 2	Y	1116	1126 0		24
							102 4	1228 9					
12		71393 X	51032	-0-	-20361	-0-	1173 1	48371 2	Y	1252	1236 0		40
							111 4	1377 9					
01		65844 X	43850	-0-	-21994	-0-	991 1	41559 2	Y	1088	1094 0		34
							103 4	1197 9					
02		59472 X	42745	-0-	-16727	-0-	1073 1	40444 2	Y	1077	1087 0		24
							43 4	1185 9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2219										RRCID -> 276353	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8534	PERF. 8965 - 16138	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		50579 X	50579	-0-	-0-	-0-	916 1	47971 2	1613 9	Y	1466	1467 0		34
							79 4	1613 9						
10		65658 X	46607	-0-	-19051	-0-	864 1	44024 2	1613 9	Y	1497	1493 0		38
							72 4	1647 9						
11		63540 X	36843	-0-	-26697	-0-	770 1	34797 2	1647 9	Y	1088	1103 0		23
							79 4	1197 9						
12		65658 X	42717	-0-	-22941	-0-	974 1	40151 2	1197 9	Y	1363	1343 0		43
							93 4	1499 9						
01		54994 X	40710	-0-	-14284	-0-	912 1	38253 2	1499 9	Y	1317	1319 0		41
							96 4	1449 9						
02		47208 X	37534	-0-	-9674	-0-	933 1	35199 2	1449 9	Y	1239	1252 0		28
							39 4	1363 9						
-----														
GATES 05D WELL #: 2019										RRCID -> 276355	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 9057 - 15997	
09		61500 X	50301	-0-	-11199	-0-	911 1	47689 2	1623 9	Y	1475	1484 0		34
							78 4	1623 9						
10		56575 X	48338	-0-	-8237	-0-	902 1	45943 2	1623 9	Y	1290	1291 0		33
							74 4	1419 9						
11		54750 X	45990	-0-	-8760	-0-	963 1	43514 2	1419 9	Y	1286	1291 0		28
							98 4	1415 9						
12		56575 X	56263	-0-	-312	-0-	1290 1	53186 2	1415 9	Y	1514	1494 0		48
							122 4	1665 9						
01		51987 X	47894	-0-	-4093	-0-	1080 1	45290 2	1665 9	Y	1284	1292 0		40
							112 4	1412 9						
02		46956 X	46378	-0-	-578	-0-	1160 1	43785 2	1412 9	Y	1259	1270 0		29
							48 4	1385 9						
-----														
GATES 05D WELL #: 1115										RRCID -> 276380	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8914 - 13694	
09		0 W	221787	-0-	221787	412197	3853 1	201771 2	15766 9	N	14333	14329 0		330
							397 4	15766 9						
10		0 W	194763	-0-	194763	606960	3510 1	178793 2	12148 9	N	11044	11092 0		282
							312 4	12148 9						
11		0 W	141438	-0-	141438	748398	2884 1	130335 2	7916 9	N	7196	7324 0		154
							303 4	7916 9						
12		797420 X	49022	-0-	-748398	-0-	1100 1	45355 2	2460 9	N	2236	2319 0		71
							107 4	2460 9						
01		229183 X	107671	-0-	-121512	-0-	2395 1	100421 2	4602 9	N	4184	4125 0		130
							253 4	4602 9						
02		207004 X	101743	-0-	-105261	-0-	2523 1	95155 2	3959 9	N	3599	3647 0		82
							106 4	3959 9						
-----														
GATES 05D WELL #: 2420										RRCID -> 276386	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 8527	PERF. 9088 - 15326	
09		136410 X	-0-	-0-	-136410	-0-				N	-0-			-0-
10		106764 X	40826	-0-	-65938	-0-	736 1	37500 2	2525 9	N	2295	2236 0		59
							65 4	2525 9						
11		103320 X	49677	-0-	-53643	-0-	1017 1	45982 2	2571 9	N	2337	2346 0		50
							107 4	2571 9						
12		74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	1663 1	68594 2	4050 9	N	3682	3615 0		117
							163 4	4050 9						
01		43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	961 1	40280 2	2332 9	N	2120	2171 0		66
							103 4	2332 9						
02		46368 X	43323	-0-	-3045	-0-	1064 1	40147 2	2066 9	N	1878	1901 0		43
							46 4	2066 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		489512 X	283457	-0-	-206055	-0-	4899 1	256569 2	N	19522	19389 0		449
							515 4	21474 9					
10		283681 X	247592	-0-	-36089	-0-	4475 1	227913 2	N	13464	13569 0		344
							394 4	14810 9					
11		274530 X	196687	-0-	-77843	-0-	4031 1	182182 2	N	9138	9286 0		196
							422 4	10052 9					
12		283681 X	166188	-0-	-117493	-0-	3745 1	154436 2	N	6949	6924 0		221
							363 4	7644 9					
01		283681 X	147339	-0-	-136342	-0-	3288 1	137853 2	N	5320	5376 0		165
							346 4	5852 9					
02		256228 X	129100	-0-	-127128	-0-	3191 1	120362 2	N	4920	4973 0		112
							135 4	5412 9					
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010													
09		390720 X	71744	-0-	-318976	-0-	1260 1	65961 2	N	3999	3907 0		92
							124 4	4399 9					
10		341093 X	100241	-0-	-240852	-0-	1779 1	90607 2	N	6993	6906 0		179
							163 4	7692 9					
11		279270 X	88931	-0-	-190339	-0-	1781 1	80495 2	N	5876	5929 0		126
							191 4	6464 9					
12		78600 X	78600	-0-	-0-	-0-	1731 1	71404 2	N	4811	4784 0		153
							173 4	5292 9					
01		100254 X	67426	-0-	-32828	-0-	1507 1	63176 2	N	2350	2430 0		73
							158 4	2585 9					
02		90552 X	50009	-0-	-40543	-0-	1222 1	46092 2	N	2402	2421 0		54
							53 4	2642 9					
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997													
09		80670 X	62832	-0-	-17838	-0-	1153 1	60397 2	Y	1080	1084 0		25
							94 4	1188 9					
10		70804 X	57153	-0-	-13651	-0-	1079 1	54956 2	Y	938	939 0		24
							86 4	1032 9					
11		68520 X	41693	-0-	-26827	-0-	882 1	39864 2	Y	780	787 0		17
							89 4	858 9					
12		69471 X	52741	-0-	-16730	-0-	1216 1	50141 2	Y	1154	1134 0		37
							115 4	1269 9					
01		64914 X	47450	-0-	-17464	-0-	1077 1	45160 2	Y	1002	1008 0		31
							111 4	1102 9					
02		58632 X	42563	-0-	-16069	-0-	1071 1	40369 2	Y	982	991 0		22
							43 4	1080 9					
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2220										RRCID -> 276742							
										COMPL. DATE 12/11/2015							
										TOTAL DEPTH 8501							
										PERF. 8993 - 15741							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		162570 X	-0-	-0-	-162570	-0-					N	-0-					-0-
10		133982 X	50836	-0-	-83146	-0-	917	1	46690	2	N	2862	2789	0			73
							81	4	3148	2							
11		129660 X	54365	-0-	-75295	-0-	1100	1	49712	2	N	3124	3130	0			67
							117	4	3436	9							
12		65455 X	65455	-0-	-0-	-0-	1455	1	60022	2	N	3485	3441	0			111
							144	4	3834	9							
01		58439 X	58439	-0-	-0-	-0-	1280	1	53653	2	N	3062	3078	0			95
							138	4	3368	9							
*02		52169 X	52169	-0-	-0-	-0-	1276	1	48119	2	N	2472	2511	0			56
							55	4	2719	9							
-----										-----							
GATES 05D WELL #: 2021A										RRCID -> 276746							
										COMPL. DATE 08/09/2016							
										TOTAL DEPTH 8513							
										PERF. 9083 - 15723							
09		617401 X	304194	-0-	-313207	-0-	5292	1	277126	2	N	19304	19323	0			444
							542	4	21234	9							
10		448415 X	264019	-0-	-184396	-0-	4746	1	241731	2	N	15563	15609	0			398
							423	4	17119	9							
11		433950 X	189444	-0-	-244506	-0-	3857	1	174314	2	N	9879	10065	0			212
							406	4	10867	9							
12		448415 X	140671	-0-	-307744	-0-	3139	1	129462	2	N	7056	7044	0			224
							308	4	7762	9							
01		314340 X	137936	-0-	-176404	-0-	2944	1	123426	2	N	10217	10124	0			317
							327	4	11239	9							
02		283920 X	110099	-0-	-173821	-0-	2636	1	99430	2	N	7193	7347	0			163
							121	4	7912	9							
-----										-----							
GATES 05D WELL #: 2021										RRCID -> 276748							
										COMPL. DATE 04/13/2016							
										TOTAL DEPTH 8553							
										PERF. 9112 - 16281							
09		394560 X	181474	-0-	-213086	-0-	3265	1	170982	2	Y	6306	6401	0			145
							290	4	6937	9							
10		266631 X	199417	-0-	-67214	-0-	3629	1	184824	2	Y	9681	9578	0			248
							315	4	10649	9							
11		240210 X	134036	-0-	-106174	-0-	2738	1	123765	2	Y	6586	6693	0			141
							288	4	7245	9							
12		218891 X	124698	-0-	-94193	-0-	2815	1	116107	2	Y	5003	4985	0			159
							273	4	5503	9							
01		199423 X	120108	-0-	-79315	-0-	2559	1	107277	2	Y	9079	8957	0			281
							285	4	9987	9							
02		180124 X	116704	-0-	-63420	-0-	2741	1	103375	2	Y	9505	9571	0			215
							132	4	10456	9							
-----										-----							
GATES 05D WELL #: 1221A										RRCID -> 276878							
										COMPL. DATE 04/16/2016							
										TOTAL DEPTH 8596							
										PERF. 8972 - 16532							
09		320640 X	146529	-0-	-174111	-0-	2499	1	130823	2	Y	11755	11716	0			270
							276	4	12931	9							
10		162254 X	138987	-0-	-23267	-0-	2498	1	127210	2	Y	8233	8292	0			211
							223	4	9056	9							
11		157020 X	128110	-0-	-28910	-0-	2596	1	117346	2	Y	7175	7232	0			154
							275	4	7893	9							
12		151404 X	108192	-0-	-43212	-0-	2414	1	99543	2	Y	5454	5435	0			173
							236	4	5999	9							
01		151404 X	74459	-0-	-76945	-0-	1637	1	68645	2	Y	3637	3697	0			113
							176	4	4001	9							
02		136752 X	73230	-0-	-63522	-0-	1796	1	67724	2	Y	3303	3341	0			75
							77	4	3633	9							



-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	235891	-0-	235891	438974	4109	1	215191	2	N	14702	14702	0			338
							419	4	16172	9							
10		0 W	195373	-0-	195373	634347	3529	1	179759	2	N	10703	10767	0			274
							312	4	11773	9							
11		777922 X	143575	-0-	-634347	-0-	2942	1	132988	2	N	6670	6801	0			143
							308	4	7337	9							
12		243753 X	53146	-0-	-190607	-0-	1178	1	48578	2	N	2976	3024	0			95
							116	4	3274	9							
01		243753 X	152383	-0-	-91370	-0-	3419	1	143328	2	N	4799	4745	0			149
							357	4	5279	9							
02		220164 X	107665	-0-	-112499	-0-	2674	1	100845	2	N	3668	3734	0			83
							111	4	4035	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612																	
09		367590 X	186773	-0-	-180817	-0-	3309	1	173272	2	Y	8980	9014	0			207
							314	4	9878	9							
10		260152 X	146319	-0-	-113833	-0-	2673	1	136124	2	Y	6629	6666	0			170
							230	4	7292	9							
11		251760 X	75177	-0-	-176583	-0-	1521	1	68734	2	Y	4328	4405	0			93
							161	4	4761	9							
12		202368 X	87442	-0-	-114926	-0-	1972	1	81349	2	Y	3573	3552	0			114
							191	4	3930	9							
01		193006 X	105636	-0-	-87370	-0-	2370	1	99342	2	Y	3343	3353	0			104
							247	4	3677	9							
02		174328 X	39736	-0-	-134592	-0-	979	1	36943	2	Y	1611	1678	0			37
							42	4	1772	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008																	
09		373470 X	67803	-0-	-305667	-0-	1178	1	61686	2	N	4380	4279	0			101
							121	4	4818	9							
10		295368 X	79840	-0-	-215528	-0-	1422	1	72436	2	N	5320	5285	0			136
							130	4	5852	9							
11		246330 X	62308	-0-	-184022	-0-	1256	1	56790	2	N	3753	3809	0			80
							134	4	4128	9							
12		70060 X	52169	-0-	-17891	-0-	1156	1	47681	2	N	2925	2912	0			93
							114	4	3218	9							
01		79825 X	45548	-0-	-34277	-0-	999	1	41876	2	N	2333	2354	0			72
							107	4	2566	9							
02		72100 X	35915	-0-	-36185	-0-	874	1	32958	2	N	1859	1889	0			42
							38	4	2045	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918																	
09		403500 X	115666	-0-	-287834	-0-	1995	1	104473	2	N	8170	8091	0			188
							211	4	8987	9							
10		369799 X	187210	-0-	-182589	-0-	3329	1	169554	2	N	12748	12610	0			326
							304	4	14023	9							
11		303000 X	161766	-0-	-141234	-0-	3248	1	146829	2	N	10310	10415	0			221
							348	4	11341	9							
12		119536 X	119450	-0-	-86	-0-	2636	1	108702	2	N	7136	7130	0			227
							262	4	7850	9							
01		187209 X	132291	-0-	-54918	-0-	2915	1	122219	2	N	6223	6257	0			193
							312	4	6845	9							
02		169092 X	112153	-0-	-56939	-0-	2702	1	101904	2	N	6750	6790	0			153
							122	4	7425	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120600 X	98335	-0-	-22265	-0-	1784	1	93420	2	Y	2707	2717	0			62
							153	4	2978	9							
10		110949 X	88815	-0-	-22134	-0-	1652	1	84136	2	Y	2628	2623	0			67
							136	4	2891	9							
11		101490 X	66193	-0-	-35297	-0-	1380	1	62328	2	Y	2131	2152	0			46
							141	4	2344	9							
12		104386 X	104386	-0-	-0-	-0-	2399	1	98944	2	Y	2560	2525	0			81
							227	4	2816	9							
01		101618 X	81143	-0-	-20475	-0-	1834	1	76898	2	Y	2019	2037	0			63
							190	4	2221	9							
02		91784 X	77525	-0-	-14259	-0-	1937	1	73064	2	Y	2222	2235	0			50
							80	4	2444	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		50400 X	38118	-0-	-12282	-0-	682	1	35693	2	Y	1528	1534	0			35
							62	4	1681	9							
10		50096 X	38128	-0-	-11968	-0-	701	1	35709	2	Y	1507	1503	0			39
							60	4	1658	9							
11		48480 X	30839	-0-	-17641	-0-	637	1	28812	2	Y	1203	1210	0	6	5	26
							67	4	1323	9							
12		47089 X	15017	-0-	-32072	-0-	339	1	13978	2	Y	606	613	0			19
							33	4	667	9							
01		46363 X	46363	-0-	-0-	-0-	1038	1	43519	2	Y	1543	1514	0			48
							109	4	1697	9							
*02		40385 X	40385	-0-	-0-	-0-	1002	1	37795	2	Y	1405	1421	0			32
							42	4	1546	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		144240 X	87273	-0-	-56967	-0-	1567	1	82026	2	Y	3218	3221	0			74
							140	4	3540	9							
10		114390 X	83557	-0-	-30833	-0-	1539	1	78376	2	Y	3193	3185	0			82
							130	4	3512	9							
11		108450 X	63445	-0-	-45005	-0-	1313	1	59332	2	Y	2422	2441	0	11	5	52
							136	4	2664	9							
12		103168 X	15406	-0-	-87762	-0-	348	1	14368	2	Y	596	629	0			19
							34	4	656	9							
01		90179 X	54595	-0-	-35584	-0-	1212	1	50811	2	Y	2222	2172	0			69
							128	4	2444	9							
02		81452 X	50767	-0-	-30685	-0-	1245	1	46981	2	Y	2261	2279	0			51
							54	4	2487	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932															
09	79440	X	69286	-0-	-10154	-0-	1233	1	64555	2	Y	3075	3081	0	71
							115	4	3383	9					
10	84134	X	71670	-0-	-12464	-0-	1313	1	66896	2	Y	3044	3037	0	78
							113	4	3348	9					
11	81420	X	52285	-0-	-29135	-0-	1074	1	48538	2	Y	2328	2345	0	50
							112	4	2561	9				11	5
12	84134	X	17711	-0-	-66423	-0-	400	1	16510	2	Y	693	721	0	22
							39	4	762	9					
01	71672	X	41872	-0-	-29800	-0-	929	1	38938	2	Y	1734	1702	0	54
							98	4	1907	9					
02	64736	X	50496	-0-	-14240	-0-	1231	1	46424	2	Y	2534	2531	0	57
							54	4	2787	9					

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592															
09	69600	X	47378	-0-	-22222	-0-	848	1	44425	2	N	1844	1853	0	42
							77	4	2028	9					
10	60357	X	47910	-0-	-12447	-0-	881	1	44861	2	N	1904	1897	0	49
							74	4	2094	9					
11	57690	X	33462	-0-	-24228	-0-	690	1	31174	2	N	1388	1403	0	30
							71	4	1527	9				4	5
12	57846	X	15714	-0-	-42132	-0-	364	1	15013	2	N	275	296	0	9
							34	4	303	9					
01	51894	X	50406	-0-	-1488	-0-	1132	1	47462	2	N	1540	1501	0	48
							118	4	1694	9					
*02	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	1234	1	46529	2	N	2045	2047	0	46
							52	4	2250	9					

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128															
09	217350	X	142851	-0-	-74499	-0-	2554	1	133739	2	Y	5750	5749	0	132
							233	4	6325	9					
10	154597	X	130465	-0-	-24132	-0-	2396	1	122023	2	Y	5312	5308	0	136
							203	4	5843	9					
11	149610	X	108384	-0-	-41226	-0-	2232	1	100885	2	Y	4577	4592	0	98
							232	4	5035	9				23	5
12	154597	X	50148	-0-	-104449	-0-	1128	1	46538	2	Y	2156	2185	0	69
							110	4	2372	9					
01	147622	X	68370	-0-	-79252	-0-	1499	1	62824	2	Y	3533	3492	0	110
							161	4	3886	9					
02	133336	X	111661	-0-	-21675	-0-	2722	1	102652	2	Y	5607	5590	0	127
							119	4	6168	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		506094 X	258185	-0-	-247909	-0-	4469	1	234052	2	N	17452	17415	0		402
							467	4	19197	9						
10		355942 X	208294	-0-	-147648	-0-	3767	1	191919	2	N	11160	11277	0		285
							332	4	12276	9						
11		344460 X	146184	-0-	-198276	-0-	3011	1	136093	2	N	6151	6304	0		132
							314	4	6766	9						
12		266786 X	124464	-0-	-142322	-0-	2837	1	116994	2	N	3965	3971	0		126
							271	4	4362	9						
01		266786 X	89384	-0-	-177402	-0-	2008	1	84201	2	N	2695	2737	0		84
							210	4	2965	9						
02		240968 X	64491	-0-	-176477	-0-	1565	1	59064	2	N	3447	3453	0		78
							70	4	3792	9						
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																
09		281160 X	153024	-0-	-128136	-0-	2733	1	143136	2	Y	6276	6293	0		144
							251	4	6904	9						
10		166842 X	151851	-0-	-14991	-0-	2790	1	142082	2	Y	6129	6116	0		157
							237	4	6742	9						
11		161460 X	108691	-0-	-52769	-0-	2260	1	102135	2	Y	3694	3757	0	15 5	79
							233	4	4063	9						
12		158131 X	66265	-0-	-91866	-0-	1514	1	62427	2	Y	1982	1998	0		63
							144	4	2180	9						
01		158131 X	69295	-0-	-88836	-0-	1545	1	64763	2	Y	2568	2551	0		80
							162	4	2825	9						
02		142828 X	107635	-0-	-35193	-0-	2644	1	99708	2	Y	4700	4673	0		107
							113	4	5170	9						
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																
09		240540 X	137820	-0-	-102720	-0-	2488	1	130274	2	Y	4400	4413	0		101
							218	4	4840	9						
10		160859 X	140572	-0-	-20287	-0-	2609	1	132839	2	Y	4462	4449	0		114
							216	4	4908	9						
11		155670 X	104440	-0-	-51230	-0-	2178	1	98445	2	Y	3266	3297	0	13 5	70
							224	4	3593	9						
12		153543 X	42227	-0-	-111316	-0-	967	1	39882	2	Y	1169	1202	0		37
							92	4	1286	9						
01		142414 X	63837	-0-	-78577	-0-	1421	1	59594	2	Y	2429	2391	0		75
							150	4	2672	9						
02		128632 X	104633	-0-	-23999	-0-	2584	1	97481	2	Y	4053	4036	0		92
							110	4	4458	9						
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	99211	-0-	99211	99211	2719	1	85329	2	N	7704	7337	0			367
							2689	4	8474	9							
*02	202850	X	103639	-0-	-99211	-0-	3009	1	91197	2	N	6946	6967	0			346
							1792	4	7641	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
09	72870	X	62324	-0-	-10546	-0-	1124	1	58873	2	Y	2025	2033	0			47
							99	4	2228	9							
10	64870	X	64870	-0-	-0-	-0-	1202	1	61203	2	Y	2150	2142	0			55
							100	4	2365	9							
11	46850	X	46850	-0-	-0-	-0-	973	1	43999	2	Y	1615	1629	0	7	5	34
							101	4	1777	9							
12	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	537	1	22144	2	Y	785	794	0			25
							51	4	864	9							
01	59620	X	59620	-0-	-0-	-0-	1331	1	55807	2	Y	2129	2088	0			66
							140	4	2342	9							
*02	52589	X	52589	-0-	-0-	-0-	1301	1	49070	2	Y	1966	1987	0			45
							55	4	2163	9							
-----																	
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487																	
09	320400	X	102984	-0-	-217416	-0-	1827	1	95666	2	Y	4835	4928	0			111
							172	4	5319	9							
10	189906	X	89317	-0-	-100589	-0-	1591	1	81049	2	Y	5938	5897	0			152
							145	4	6532	9							
11	183780	X	114796	-0-	-68984	-0-	2291	1	103567	2	Y	7901	7884	0			169
							247	4	8691	9							
12	172980	X	104910	-0-	-68070	-0-	2312	1	95347	2	Y	6383	6349	0			203
							230	4	7021	9							
01	149916	X	82151	-0-	-67765	-0-	1773	1	74314	2	Y	5336	5374	0			165
							194	4	5870	9							
02	107156	X	66679	-0-	-40477	-0-	1619	1	61059	2	Y	3572	3656	0			81
							72	4	3929	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A																	
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A																	
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278																	
09	371280	X	149307		-0-	-221973	-0-	2577	1	134950	2	Y	10462	10511	0		241
								272	4	11508	9						
10	290625	X	78951		-0-	-211674	-0-	1397	1	71152	2	Y	5703	5798	0		146
								129	4	6273	9						
11	217260	X	111864		-0-	-105396	-0-	2207	1	99756	2	Y	8782	8740	0		188
								241	4	9660	9						
12	180234	X	113785		-0-	-66449	-0-	2447	1	100930	2	Y	9234	9129	0		293
								251	4	10157	9						
01	157449	X	106609		-0-	-50840	-0-	2280	1	95571	2	Y	7733	7786	0		240
								252	4	8506	9						
02	139356	X	94594		-0-	-44762	-0-	2265	1	85441	2	Y	6167	6267	0		140
								104	4	6784	9						
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862																	
09	245580	X	144797		-0-	-100783	-0-	2578	1	134993	2	Y	6351	6397	0		146
								240	4	6986	9						
10	253766	X	99002		-0-	-154764	-0-	1808	1	92067	2	Y	4520	4550	0		116
								155	4	4972	9						
11	245580	X	115853		-0-	-129727	-0-	2372	1	107208	2	Y	5476	5475	0		117
								249	4	6024	9						
12	203422	X	94463		-0-	-108959	-0-	2125	1	87645	2	Y	4078	4065	0		130
								207	4	4486	9						
01	166842	X	93751		-0-	-73091	-0-	2077	1	87079	2	Y	3977	3984	0		123
								220	4	4375	9						
02	135156	X	78233		-0-	-56923	-0-	1927	1	72675	2	Y	3226	3276	0		73
								82	4	3549	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
09		430320 X	120297	-0-	-310023	-0-	2148	1	112466	2	Y	4987	5028	0	115
							197	4	5486	9					
10		322121 X	82410	-0-	-239711	-0-	1513	1	77004	2	Y	3423	3450	0	88
							128	4	3765	9					
11		196140 X	100500	-0-	-95640	-0-	2069	1	93553	2	Y	4238	4235	0	91
							216	4	4662	9					
12		148366 X	91840	-0-	-56526	-0-	2077	1	85665	2	Y	3543	3521	0	113
							201	4	3897	9					
01		131843 X	83016	-0-	-48827	-0-	1846	1	77381	2	Y	3267	3279	0	101
							195	4	3594	9					
02		112280 X	73450	-0-	-38830	-0-	1813	1	68400	2	Y	2873	2909	0	65
							77	4	3160	9					
-----															
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306															
09		477750 X	133073	-0-	-344677	-0-	2355	1	123319	2	Y	6522	6553	0	150
							225	4	7174	9					
10		364219 X	67112	-0-	-297107	-0-	1215	1	61878	2	Y	3556	3615	0	91
							107	4	3912	9					
11		240060 X	109319	-0-	-130741	-0-	2214	1	100073	2	Y	6179	6138	0	132
							235	4	6797	9					
12		177134 X	106908	-0-	-70226	-0-	2384	1	98333	2	Y	5415	5375	0	172
							234	4	5957	9					
01		145545 X	92886	-0-	-52659	-0-	2046	1	85784	2	Y	4397	4433	0	136
							219	4	4837	9					
02		124208 X	86905	-0-	-37303	-0-	2118	1	79894	2	Y	4364	4401	0	99
							93	4	4800	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697															
09		240690 X	121970	-0-	-118720	-0-	4462	1	109851	2	N	6729	6680	0	324
							255	4	7402	9					
10		202957 X	113146	-0-	-89811	-0-	4349	1	101194	2	N	6746	6818	0	252
							182	4	7421	9					
11		162630 X	102940	-0-	-59690	-0-	4968	1	91130	2	N	6047	6124	0	175
							190	4	6652	9					
12		163122 X	86229	-0-	-76893	-0-	2147	1	78698	2	N	4516	4455	0	236
							416	4	4968	9					
01		137764 X	78013	-0-	-59751	-0-	3109	1	69290	2	N	4496	4550	0	182
							668	4	4946	9					
02		113848 X	69211	-0-	-44637	-0-	4463	1	59976	2	N	4194	4213	0	163
							159	4	4613	9					
-----															
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699															
09		283530 X	199530	-0-	-84000	-0-	7265	1	178866	2	N	11797	11687	0	567
							422	4	12977	9					
10		292981 X	191438	-0-	-101543	-0-	7401	1	172220	2	N	10468	10643	0	392
							302	4	11515	9					
11		283530 X	178914	-0-	-104616	-0-	8643	1	158522	2	N	10384	10475	0	301
							327	4	11422	9					
12		263593 X	158321	-0-	-105272	-0-	3942	1	144455	2	N	8327	8193	0	435
							764	4	9160	9					
01		224750 X	145050	-0-	-79700	-0-	5779	1	128821	2	N	8371	8467	0	339
							1242	4	9208	9					
02		186228 X	139686	-0-	-46542	-0-	9053	1	121678	2	N	7851	7885	0	305
							319	4	8636	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

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

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

09		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

09	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	82	1	2297	3	Y	4	7	1			1
							4	4	4	9							
10	2480	N	1438	-0-	-1042	-0-	51	1	1368	3	Y	4	4	1			1
							15	4	4	9							
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	3	Y	60	49	1			12
							28	4	66	9							
12	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	75	1	2276	3	Y	43	46	1			9
							30	4	47	9							
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	86	1	2161	3	Y	73	63	1			19
							27	4	80	9							
02	2408	N	2041	-0-	-367	-0-	86	1	1885	3	Y	48	58	1			9
							17	4	53	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

09	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	110	1	3080	3	Y	88	86	1			16
							5	4	97	9							
10	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	86	1	2322	3	Y	30	38	1			8
							26	4	33	9							
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	98	1	3362	3	Y	52	49	1			11
							36	4	57	9							
12	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	102	1	3082	3	Y	54	53	1			12
							41	4	59	9							
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	120	1	3024	3	Y	66	61	1			17
							38	4	73	9							
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	124	1	2715	3	Y	45	53	1			9
							24	4	50	9							





-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		10140 X	9469	-0-	-671	-0-	321 1	8954 3	Y	162	157	1		30
							16 4	178 9						
10		10075 X	9037	-0-	-1038	-0-	314 1	8472 3	Y	142	135	1		37
							95 4	156 9						
11		9570 X	8927	-0-	-643	-0-	247 1	8469 3	Y	109	122	1		24
							91 4	120 9						
12		9889 X	8775	-0-	-1114	-0-	274 1	8271 3	Y	110	108	1	2 8	24
							109 4	121 9						
01		9796 X	8999	-0-	-797	-0-	332 1	8385 3	Y	160	142	1		42
							106 4	176 9						
02		8848 X	8138	-0-	-710	-0-	346 1	7595 3	Y	118	137	1		23
							67 4	130 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450														
09		6810 X	5973	-0-	-837	-0-	203 1	5668 3	Y	84	78	1		16
							10 4	92 9						
10		6882 X	3378	-0-	-3504	-0-	118 1	3187 3	Y	34	41	1		9
							36 4	37 9						
11		6660 X	6190	-0-	-470	-0-	171 1	5872 3	Y	76	69	1		16
							63 4	84 9						
12		6665 X	6238	-0-	-427	-0-	195 1	5889 3	Y	69	70	1		15
							78 4	76 9						
01		6169 X	5496	-0-	-673	-0-	204 1	5151 3	Y	69	66	1		18
							65 4	76 9						
02		5768 X	5007	-0-	-761	-0-	214 1	4691 3	Y	55	62	1		11
							41 4	61 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835														
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	79 1	2200 3	Y	189	183	1		35
							4 4	208 9						
10		2635 N	1756	-0-	-879	-0-	57 1	1533 3	Y	135	136	1		34
							17 4	149 9						
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	65 1	2235 3	Y	206	200	1		40
							24 4	227 9						
12		2573 N	2356	-0-	-217	-0-	63 1	1905 3	Y	330	298	1	1 8	71
							25 4	363 9						
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	74 1	1878 3	Y	103	147	1		27
							24 4	113 9						
02		2380 N	2002	-0-	-378	-0-	77 1	1683 3	Y	206	193	1		40
							15 4	227 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
09		2520 X	2417	-0-	-103	-0-	79 1	2204 3	Y	118	118	1		22
							4 4	130 9						
10		2511 N	2280	-0-	-231	-0-	77 1	2075 3	Y	95	93	1		24
							23 4	105 9						
11		2310 N	2254	-0-	-56	-0-	60 1	2045 3	Y	115	116	1		23
							22 4	127 9						
12		2511 N	2296	-0-	-215	-0-	69 1	2088 3	Y	101	102	1		22
							28 4	111 9						
01		2294 N	2256	-0-	-38	-0-	83 1	2084 3	Y	57	64	1		15
							26 4	63 9						
02		2100 N	2019	-0-	-81	-0-	85 1	1872 3	Y	42	49	1		8
							16 4	46 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	2315	-0-	-25	-0-	78 1	2164 3	4 4	69 9	Y	63	63 1		12
10	2449 N	1668	-0-	-781	-0-	58 1	1559 3	17 4	34 9	Y	31	35 1		8
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	63 1	2166 3	23 4	69 9	Y	63	58 1		13
12	2387 N	2140	-0-	-247	-0-	66 1	1987 3	26 4	61 9	Y	55	56 1		12
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	78 1	1979 3	25 4	64 9	Y	58	55 1		15
02	2156 N	1936	-0-	-220	-0-	81 1	1787 3	16 4	52 9	Y	47	53 1		9
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
09	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	49 1	1373 3	2 4	48 9	Y	44	51 1		8
10	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	41 1	1098 3	12 4	8 9	Y	7	13 1		2
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	44 1	1511 3	16 4	21 9	Y	19	17 1		4
12	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	47 1	1403 3	19 4	35 9	Y	32	29 1		7
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	54 1	1371 3	17 4	65 9	Y	59	51 1		15
02	1456 N	1271	-0-	-185	-0-	54 1	1196 3	10 4	11 9	Y	10	23 1		2
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
09	4980 X	4825	-0-	-155	-0-	163 1	4546 3	8 4	108 9	Y	98	98 1		18
10	5146 X	4518	-0-	-628	-0-	156 1	4212 3	47 4	103 9	Y	94	88 1		24
11	4920 X	4533	-0-	-387	-0-	125 1	4268 3	46 4	94 9	Y	85	91 1		18
12	5084 X	4502	-0-	-582	-0-	140 1	4211 3	56 4	95 9	Y	86	85 1		19
01	4991 X	4516	-0-	-475	-0-	166 1	4188 3	53 4	109 9	Y	99	92 1		26
02	4508 X	4186	-0-	-322	-0-	178 1	3900 3	34 4	74 9	Y	67	80 1		13
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
09	3900 X	3771	-0-	-129	-0-	128 1	3560 3	6 4	77 9	Y	70	72 1		13
10	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	124 1	3335 3	37 4	141 9	Y	128	108 1		33
11	3810 X	3578	-0-	-232	-0-	97 1	3327 3	36 4	118 9	Y	107	118 1		22
12	3937 X	3769	-0-	-168	-0-	114 1	3432 3	45 4	178 9	Y	162	148 1	1 8	35
01	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	139 1	3507 3	44 4	114 9	Y	104	112 1		27
02	3528 X	3360	-0-	-168	-0-	142 1	3118 3	27 4	73 9	Y	66	80 1		13

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3900 X	3630	-0-	-270	-0-	122 1	3418 3	6 4	84 9	Y	76	76 1		14
10		3937 X	2549	-0-	-1388	-0-	89 1	2390 3	27 4	43 9	Y	39	43 1		10
11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	108 1	3704 3	40 4	80 9	Y	73	68 1		15
12		3937 X	3526	-0-	-411	-0-	109 1	3293 3	43 4	81 9	Y	74	72 1	1 8	16
01		3751 X	3459	-0-	-292	-0-	125 1	3167 3	40 4	127 9	Y	115	101 1		30
02		3668 X	3042	-0-	-626	-0-	129 1	2826 3	25 4	62 9	Y	56	75 1		11
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
09		5940 X	4764	-0-	-1176	-0-	160 1	4466 3	8 4	130 9	Y	118	122 1		22
10		5921 X	4715	-0-	-1206	-0-	161 1	4351 3	49 4	154 9	Y	140	126 1		36
11		5730 X	5073	-0-	-657	-0-	138 1	4723 3	51 4	161 9	Y	146	152 1		30
12		5921 X	5011	-0-	-910	-0-	154 1	4644 3	61 4	152 9	Y	138	138 1		30
01		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	181 1	4571 3	58 4	198 9	Y	180	163 1		47
02		4732 X	4607	-0-	-125	-0-	192 1	4224 3	37 4	154 9	Y	140	160 1		27
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
09		7350 X	6785	-0-	-565	-0-	229 1	6389 3	11 4	156 9	Y	142	141 1		27
10		7440 X	6417	-0-	-1023	-0-	223 1	6007 3	67 4	120 9	Y	109	107 1		29
11		6990 X	6435	-0-	-555	-0-	178 1	6108 3	65 4	84 9	Y	76	88 1		17
12		7223 X	6354	-0-	-869	-0-	197 1	5939 3	78 4	140 9	Y	127	115 1	1 8	28
01		7006 X	6368	-0-	-638	-0-	234 1	5912 3	75 4	147 9	Y	134	127 1		35
02		6328 X	5756	-0-	-572	-0-	244 1	5353 3	47 4	112 9	Y	102	117 1		20
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
09		7140 X	6805	-0-	-335	-0-	227 1	6346 3	11 4	221 9	Y	201	206 1		37
10		7037 X	6656	-0-	-381	-0-	224 1	6058 3	68 4	306 9	Y	278	244 1		71
11		6810 X	6644	-0-	-166	-0-	175 1	6013 3	64 4	392 9	Y	356	356 1		71
12		7037 X	6464	-0-	-573	-0-	197 1	5941 3	78 4	248 9	Y	225	247 1		49
01		7037 X	6380	-0-	-657	-0-	229 1	5784 3	73 4	294 9	Y	267	246 1		70
02		6356 X	5728	-0-	-628	-0-	237 1	5199 3	46 4	246 9	Y	224	250 1		44

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270										COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10000	- 16250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		3150 X	2741	-0-	-409	-0-	90	1	2515	3	Y	120	121	1	22
							4	4	132	9					
10		3813 X	1839	-0-	-1974	-0-	62	1	1674	3	Y	76	79	1	19
							19	4	84	9					
11		3390 X	2628	-0-	-762	-0-	70	1	2416	3	Y	105	103	1	21
							26	4	116	9					
12		3255 X	2501	-0-	-754	-0-	73	1	2188	3	Y	192	171	1	41
							29	4	211	9			1	8	
01		2821 X	2440	-0-	-381	-0-	84	1	2112	3	Y	197	187	1	51
							27	4	217	9					
02		2548 X	2254	-0-	-294	-0-	92	1	2019	3	Y	114	143	1	22
							18	4	125	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271										COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	9735	PERF.10050	- 16000
-----															
09		6840 X	6349	-0-	-491	-0-	212	1	5919	3	Y	189	179	1	35
							10	4	208	9					
10		6882 X	6165	-0-	-717	-0-	211	1	5702	3	Y	171	162	1	44
							64	4	188	9					
11		6450 X	5868	-0-	-582	-0-	159	1	5441	3	Y	191	196	1	39
							58	4	210	9					
12		6665 X	5317	-0-	-1348	-0-	163	1	4924	3	Y	150	155	1	33
							65	4	165	9			1	8	
01		6572 X	5607	-0-	-965	-0-	206	1	5189	3	Y	133	131	1	35
							66	4	146	9					
02		5936 X	4994	-0-	-942	-0-	211	1	4624	3	Y	107	121	1	21
							41	4	118	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558										COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	9744	PERF.10250	- 16200
-----															
09		4380 X	4205	-0-	-175	-0-	141	1	3923	3	Y	122	123	1	23
							7	4	134	9					
10		4619 X	3805	-0-	-814	-0-	130	1	3508	3	Y	116	109	1	30
							39	4	128	9					
11		4470 X	3755	-0-	-715	-0-	101	1	3476	3	Y	128	132	1	26
							37	4	141	9					
12		4619 X	3727	-0-	-892	-0-	115	1	3464	3	Y	93	98	1	20
							46	4	102	9			1	8	
01		4340 X	3748	-0-	-592	-0-	136	1	3434	3	Y	123	111	1	32
							43	4	135	9					
02		3920 X	3719	-0-	-201	-0-	155	1	3404	3	Y	118	127	1	23
							30	4	130	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587										COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10350	- 16000
-----															
09		4590 X	4011	-0-	-579	-0-	132	1	3678	3	Y	177	177	1	33
							6	4	195	9					
10		4712 X	2605	-0-	-2107	-0-	88	1	2374	3	Y	105	111	1	27
							27	4	116	9					
11		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	130	1	4455	3	Y	180	171	1	36
							48	4	198	9					
12		4588 X	4059	-0-	-529	-0-	126	1	3804	3	Y	72	92	1	16
							50	4	79	9					
01		4278 X	3993	-0-	-285	-0-	147	1	3705	3	Y	85	79	1	22
							47	4	94	9					
02		4368 X	3585	-0-	-783	-0-	152	1	3327	3	Y	70	78	1	14
							29	4	77	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5640 X	5336	-0-	-304	-0-	179	1	4997	3	Y	137	136	1		26
						9	4	151	9						
10	5456 X	4920	-0-	-536	-0-	170	1	4589	3	Y	100	100	1		26
						51	4	110	9						
11	5280 X	4728	-0-	-552	-0-	129	1	4419	3	Y	121	122	1		25
						47	4	133	9						
12	5518 X	4292	-0-	-1226	-0-	134	1	4051	3	Y	49	63	1		11
						53	4	54	9						
01	5518 X	4605	-0-	-913	-0-	168	1	4237	3	Y	133	109	1		35
						54	4	146	9						
02	4984 X	4161	-0-	-823	-0-	175	1	3840	3	Y	102	117	1		20
						34	4	112	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800															
09	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	98	1	2738	3	N	59	65	1		11
						5	4	65	9						
10	3193 X	1993	-0-	-1200	-0-	69	1	1863	3	N	36	38	1		9
						21	4	40	9						
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	88	1	3007	3	N	54	52	1		11
						32	4	59	9						
12	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	88	1	2666	3	N	55	54	1		12
						35	4	61	9						
01	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	100	1	2529	3	N	49	48	1		13
						32	4	54	9						
02	2968 X	2380	-0-	-588	-0-	101	1	2214	3	N	42	47	1		8
						19	4	46	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050															
09	4890 X	4349	-0-	-541	-0-	147	1	4118	3	N	70	73	1		13
						7	4	77	9						
10	5053 X	2886	-0-	-2167	-0-	101	1	2716	3	N	35	39	1		9
						30	4	39	9						
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	131	1	4501	3	N	62	58	1		13
						48	4	68	9						
12	4898 X	4288	-0-	-610	-0-	134	1	4035	3	N	60	60	1		13
						53	4	66	9						
01	4495 X	4312	-0-	-183	-0-	159	1	4002	3	N	91	80	1		24
						51	4	100	9						
02	4424 X	3568	-0-	-856	-0-	152	1	3331	3	N	51	65	1		10
						29	4	56	9						

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579															
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	3	17	9	Y	15	17	1		1
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	3	10	9	Y	9	8	1		2
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	671	3	32	9	Y	29	25	1		6
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	506	3	22	9	Y	20	21	1		5
01	1302 N	795	-0-	-507	-0-	755	3	40	9	Y	36	33	1		8
02	644 N	454	-0-	-190	-0-	432	3	22	9	Y	20	17	1		11

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VILLARREAL STATE 272		WELL #:	2	RRCID ->	174123	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620 - 10640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012								
LA PITA		WELL #:	2R	RRCID ->	262265	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 8612 - 8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.)		34380 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	137219	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	1864	PERF. 1770 - 1780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		34380 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		169313								
		WELL #:	3	RRCID ->	137230	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1744 - 1750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HERSCHAP BROS.		381350								
AVIATORS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	104990	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623 - 8644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2		10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				10
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				10
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	11
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2012	2	20	29

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
PRIDAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 #	1863	-0-	-237	-0-	385 1	1321 3	N	143	190 1		95
						157 9						
10	2294 #	2158	-0-	-136	-0-	405 1	1547 3	N	187	190 1		92
						206 9						
11	2220 #	1682	-0-	-538	-0-	380 1	1148 3	N	140	192 1		40
						154 9						
12	2294 #	1912	-0-	-382	-0-	400 1	1369 3	N	130			170
						143 9						
01	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	380 1	2585 3	N	254	366 1		58
						279 9						
*02	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	370 1	1609 3	N	176	181 1		53
						194 9						

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631										
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINNY, E. (7170)		34990 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MPG PETROLEUM, INC.		518631										
BRAMMER, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204716		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN, NORTH (PETTUS)		35265 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
PUIG BLK. 111		WELL #: 1		RRCID -> 096763		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
J. E. FULBRIGHT 'G'		WELL #: 8		RRCID -> 275297		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37



-----

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
 WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

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

-----

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602  
 BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	28 X	8	-0-	-20	-0-	8	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602							
BRASK		WELL #:		2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4770 - 5034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-			55
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-			55
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-			55
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-			55
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-			55
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3	Y	-0-			55
-----											
BRASK		WELL #:		5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4828 - 4881
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			27
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			27
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			27
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-			27
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-			27
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3	Y	-0-			27
-----											
BRASK		WELL #:		4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4621 - 4838
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			27
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			27
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-			27
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-			27
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-			27
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3	Y	-0-			27
-----											
BRASK		WELL #:		8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4638 - 4784
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-			28
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-			28
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-			28
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-			28
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-			28
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 3	Y	-0-			28
-----											
BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4895 - 4984
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			14
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			14
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	Y	-0-			14
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			14
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	Y	-0-			14
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 3	Y	-0-			14
-----											
BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4790 - 4926
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-			10
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	Y	-0-			10
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	Y	-0-			10
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-			10
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-			10
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	Y	-0-			10
-----											
BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5256 - 5328
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-			22
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	Y	-0-			22
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	Y	-0-			22
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			22
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-			22
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39 3	Y	-0-			22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602									
BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE				
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		28
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		28
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		28
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		28
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		28
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 3		Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		15
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-		15
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-		15
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		15
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		15
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 3		Y	-0-		15

BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393			
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		13
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-		13
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		Y	-0-		13
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		13
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		13
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 3		Y	-0-		13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 047595		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532			
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #: 117									
09	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399 2		N	-0-		47
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-		47
11	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937 2		N	-0-		47
12	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2479 2		N	-0-		47
01	3100 X	2832	-0-	-268	-0-	2832 2		N	-0-		47
*02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-		47

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #: 1		RRCID -> 047596		COMPL. DATE 10/08/1969		TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A			
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	224 1	2729 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2540	-0-	-10	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
12	2635 X	1701	-0-	-934	-0-	128 1	1573 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2161	-0-	-474	-0-	120 1	2041 2	N	-0-		-0-
*02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	224 1	2718 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582			
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
12	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
11	900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2	N	-0-			-0-
12	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342				
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1268	-0-	-104	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648				
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	995	-0-	-617	-0-	995	2	N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	899	-0-	-109	-0-	899	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505				
09	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706				
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648				
09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	817	-0-	-263	-0-	817	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	725	-0-	-422	-0-	725	2	N	-0-			-0-
01	961 N	714	-0-	-247	-0-	714	2	N	-0-			-0-
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	643	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID ->	173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262 -	5496		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2		N	-0-				-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	2		N	-0-				-0-
11	1350 N	1302	-0-	-48	-0-		1302	2		N	-0-				-0-
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-		1193	2		N	-0-				-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2		N	-0-				-0-
*02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2		N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID ->	173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175 -	5381		
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2		N	-0-				-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2		N	-0-				-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-		864	2		N	-0-				-0-
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-		965	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-		935	2		N	-0-				-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2		N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID ->	173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271 -	5427		
09	1170 N	887	-0-	-283	-0-		887	2		N	-0-				-0-
10	1116 N	964	-0-	-152	-0-		964	2		N	-0-				-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2		N	-0-				-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2		N	-0-				-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	2		N	-0-				-0-
02	924 N	830	-0-	-94	-0-		830	2		N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID ->	179503	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5632 -	5711		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		438				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		438				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		438				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		438				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		438				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		438				N	NO RPT				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID ->	179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230 -	5290		
09	2130 N	1981	-0-	-149	-0-		1981	2		N	-0-				-0-
10	2015 N	1928	-0-	-87	-0-		1924	2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-		1842	2		N	-0-				-0-
12	2046 N	1821	-0-	-225	-0-		1821	2		N	-0-				-0-
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2		N	-0-				-0-
02	1708 N	1707	-0-	-1	-0-		1707	2		N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID ->	179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240 -	5280		
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	2		N	-0-				-0-
10	744 N	661	-0-	-83	-0-		661	2		N	-0-				-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-		678	2		N	-0-				-0-
12	930 N	888	-0-	-42	-0-		888	2		N	-0-				-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2		N	-0-				-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2		N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID ->	180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190 -	5250		
09	870 N	795	-0-	-75	-0-		795	2		N	-0-				-0-
10	806 N	750	-0-	-56	-0-		750	2		N	-0-				-0-
11	750 N	610	-0-	-140	-0-		610	2		N	-0-				-0-
12	837 N	621	-0-	-216	-0-		621	2		N	-0-				-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-		727	2		N	-0-				-0-
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	2		N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 - 5300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1170 N	706	-0-	-464	-0-	706 2		N	-0-		-0-	
10		682 N	491	-0-	-191	-0-	491 2		N	-0-		-0-	
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2		N	-0-		-0-	
12		744 N	647	-0-	-97	-0-	647 2		N	-0-		-0-	
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-	
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	538 2		N	-0-		-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 - 5260	
09		1290 N	1235	-0-	-55	-0-	1235 2		N	-0-		-0-	
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-	
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015 2		N	-0-		-0-	
12		1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1099 2		N	-0-		-0-	
01		1333 N	870	-0-	-463	-0-	870 2		N	-0-		-0-	
*02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632	
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-	
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-	
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		-0-	
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-	
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	72 1	541 3	Y	-0-		4	
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	177 1	492 3	Y	-0-		4	
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	110 1	407 3	Y	-0-		4	
12		558 N	464	-0-	-94	-0-	160 1	304 3	Y	-0-		4	
01		558 N	348	-0-	-210	-0-	30 1	318 3	Y	-0-		4	
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT		4	
-----													
GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373	
09		360 N	220	-0-	-140	-0-	25 1	194 3	Y	1	1 8	1	
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	65 1	178 3	Y	1	1 8	1	
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	53 1	196 3	Y	1	1 8	1	
12		217 N	141	-0-	-76	-0-	49 1	92 3	Y	-0-		1	
01		248 N	148	-0-	-100	-0-	13 1	135 3	Y	-0-		1	
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		1	
-----													
GATES, A. E., -A-		WELL #:		3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	166	-0-	166	166	44 1	122 3	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	213	-0-	213	379	46 1	167 3	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	72	-0-	72	451	25 1	47 3	Y	-0-		-0-	
01		490 X	39	-0-	-451	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----															
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-			4	1	169	3	Y	-0-	-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-			6	1	221	3	Y	-0-	-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-			6	1	211	3	Y	-0-	-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-			14	1	236	3	Y	-0-	-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-			4	1	221	3	Y	-0-	-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-							Y	NO RPT	-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A															
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-			3	1	117	3	Y	-0-	-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-			3	1	156	3	Y	-0-	-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-			4	1	152	3	Y	-0-	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-			7	1	128	3	Y	-0-	-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-			2	1	135	3	Y	-0-	-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-							Y	NO RPT	-0-
-----															
PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-			2	1	26	3	Y	-0-	-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	3			Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
-----															
PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A															
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-			6	1	235	3	Y	-0-	-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-			7	1	251	3	Y	-0-	-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-			6	1	224	3	Y	-0-	-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-			16	1	270	3	Y	-0-	-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-			7	1	391	3	Y	-0-	-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-							Y	NO RPT	-0-
-----															
GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A															
09		300 N	294	-0-	-6	-0-			34	1	260	3	Y	-0-	2
10		372 N	354	-0-	-18	-0-			94	1	260	3	Y	-0-	2
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-			71	1	264	3	Y	-0-	2
12		310 N	247	-0-	-63	-0-			85	1	162	3	Y	-0-	2
01		341 N	264	-0-	-77	-0-			23	1	241	3	Y	-0-	2
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-							Y	NO RPT	2
-----															
PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410															
09		660 N	570	-0-	-90	-0-			14	1	556	3	Y	-0-	-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-			19	1	756	3	Y	-0-	-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-			19	1	702	3	Y	-0-	-0-
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-			38	1	655	3	Y	-0-	-0-
01		775 N	531	-0-	-244	-0-			9	1	522	3	Y	-0-	-0-
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-							Y	NO RPT	-0-
-----															
PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
09		450 N	293	-0-	-157	-0-	126	1	167	3	Y	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11		330 N	61	-0-	-269	-0-	41	1	20	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1 8		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 N NO RPT	-0-	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A															
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	68	1	509	3	Y	1	1 8		-0-
10		713 N	533	-0-	-180	-0-	141	1	391	3	Y	1	1 8		-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	131	1	487	3	Y	-0-			-0-
12		589 N	415	-0-	-174	-0-	143	1	272	3	Y	-0-			-0-
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	44	1	465	3	Y	1	1 8		-0-
02		588 N NO RPT	-0-	-0-	-588	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
-----															
GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A															
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-			2
10		T. A.	237	-0-	237	-0-	63	1	174	3	Y	-0-			2
11		T. A.	207	-0-	207	-0-	44	1	163	3	Y	-0-			2
12		T. A.	119	-0-	119	-0-	563	41	78	3	Y	-0-			2
01		646 X	83	-0-	-563	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			2
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443															
09		570 X	355	-0-	-215	-0-	9	1	346	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	412	-0-	-84	-0-	10	1	402	3	Y	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	6	1	333	3	Y	-0-			-0-
02		280 N NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	5	1	485	3	Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-			-0-
11	540 N	365	-0-	-175	-0-	12	1	350	3	Y	3	3	8	-0-
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	3	9							-0-
01	589 N	192	-0-	-397	-0-	10	1	411	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	6	1	186	3	Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-			-0-
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	9	1	371	3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-
01	372 N	133	-0-	-239	-0-	2	1	131	3	N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

09	270 N	189	-0-	-81	-0-	81	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	600 N	34	-0-	-566	-0-	23	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

09	120 N	76	-0-	-44	-0-	32	1	44	3	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	21	1	11	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	1			3
						1	9							
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	-0-			3
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
BRISCOE 1040		WELL #: 1		RRCID -> 136478		COMPL. DATE 09/11/1990		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE 1040		WELL #: 4		RRCID -> 144495		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GATES "N" TR1		WELL #: 5V		RRCID -> 149991		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268						
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	3	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

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

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

09	540 N	473	-0-	-67	-0-	-0-	12	1	461	3	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	-0-			-0-
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	-0-	7	1	381	3	N	-0-			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1244	3	N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	N	-0-			-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	3	N	-0-			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1023	-0-	-434	-0-	-0-	17	1	1006	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

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

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

09	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	-0-	31	1	1227	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	-0-	33	1	1308	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	-0-	27	1	1031	3	N	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1498	3	N	-0-			-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	22	1	901	3	N	-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	3	N	-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	3	N	-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	3	N	-0-
01	1085 N	890	-0-	-195	-0-	15	1	875	3	N	-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	644	3	N	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	3	N	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	N	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	N	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	45	1	125	3	N	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	37	1	69	3	N	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400		
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	17	1	131	3	N	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	46	1	129	3	N	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	3	N	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	63	1	120	3	N	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18 1	137 3	N	1	1 8	7
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 9	118 3	N	1	1 8	7
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42 1	119 3	N	-0-		7
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	1 9	75 3	N	-0-		7
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	32 1	85 3	N	-0-		7
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	40 1		N	NO RPT		7
-----											
GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143	
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	8 1	61 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	16 1	46 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	10 1	38 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	19 1	35 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483	
09	1620 N	680	-0-	-940	-0-	17 1	663 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	913	-0-	-172	-0-	23 1	890 3	N	-0-		-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	21 1	803 3	N	-0-		-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	85 1	1443 3	N	-0-		-0-
01	899 N	662	-0-	-237	-0-	11 1	651 3	N	-0-		-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 4977 - 5108	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11 3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 3	N	-0-		-0-
01	15 N	8	-0-	-7	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 5073 - 5208	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	1 1	111 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	136 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	4 1	114 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	3 1	112 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	4 1	106 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

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

-----  
 GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

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

-----  
 GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	27	1	1042	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	984	-0-	-225	-0-	54	1	930	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	932	-0-	-370	-0-	16	1	916	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

09	240 N	220	-0-	-20	-0-	2	1	216	3	N	2	1	8	6
						2	9							
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	246	3	1	9	N	1	1	8	6
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	N	-0-			6
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	5	1	200	3	N	-0-			6
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	7	1	195	3	N	-0-			6
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			6

-----  
 GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

09	480 N	430	-0-	-50	-0-	11	1	419	3	N	-0-			-0-
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	7	1	275	3	N	-0-			-0-
11	360 N	136	-0-	-224	-0-	4	1	132	3	N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	507	3	N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	34	1	1361	3	N	-0-	-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	3	N	-0-	-0-
11	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	37	1	1384	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	74	1	1270	3	N	-0-	-0-
01	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	18	1	1064	3	N	-0-	-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458				
09	510 N	298	-0-	-212	-0-	7	1	291	3	N	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-	-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	3	N	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510				
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	3	N	-0-	1
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-	1
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	37	1	1375	3	N	-0-	1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-	1
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	3	1	203	3	N	-0-	1
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT	1
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526				
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	1	1 8
						1	9					
10	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	34	1	1338	3	N	-0-	1
11	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	33	1	1237	3	N	-0-	1
12	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	72	1	1224	3	N	-0-	1
01	1364 N	889	-0-	-475	-0-	15	1	874	3	N	-0-	1
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT	1
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504				
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	12	1	482	3	N	-0-	-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	12	1	474	3	N	-0-	-0-
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-	-0-
12	496 N	296	-0-	-200	-0-	16	1	280	3	N	-0-	-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	8	1	463	3	N	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540						
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	10	1	402	3	N	-0-			-0-
10	465	N	35	-0-	-430	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495						
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	24	1	968	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	23	1	903	3	N	-0-			-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	27	1	1034	3	N	-0-			-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	3	N	-0-			-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17	1	982	3	N	-0-			-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407						
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	3	N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	N	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	3	N	-0-			-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	29	1	498	3	N	-0-			-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	11	1	669	3	N	-0-			-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481						
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	25	1	1006	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	27	1	1105	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	55	1	948	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	885	-0-	-262	-0-	15	1	870	3	N	-0-			-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448								
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	5	1	182	3	N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505								
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	2	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508								
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	155 N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303								
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	19	1	144	3	N	1	1	8			1
						1	9									
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	55	1	154	3	N	-0-					1
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	30	1	115	3	N	-0-					1
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	60	1	115	3	N	-0-					1
*01	217 N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	3	N	-0-					1
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	11 1	433 3	N	-0-	-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	12 1	491 3	N	-0-	-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	11 1	424 3	N	-0-	-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	25 1	419 3	N	-0-	-0-
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	7 1	423 3	N	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	7 1	275 3	N	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	9 1	371 3	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9 1	338 3	N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 3	N	-0-	-0-
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	5 1	284 3	N	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697		
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	1 1	37 3	Y	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 3	Y	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 3	Y	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	2 1	104 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367		
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14 1	537 3	Y	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	15 1	585 3	Y	-0-	-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	14 1	532 3	Y	-0-	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	538 3	Y	-0-	-0-
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	8 1	491 3	Y	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544								
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-				-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	N	-0-				-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-				-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-				-0-
*01	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	N	-0-				-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586								
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042								
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	164	1	218	3	N	-0-				-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273								
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	3	N	-0-				-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-				-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	3	N	-0-				-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386								
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-				-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	N	-0-				-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	N	-0-				-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	N	-0-				-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-				-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	78	3	Y	-0-
						1	9			1 8	-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	3	Y	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	30	1	58	3	Y	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	-0-
										NO RPT	-0-
GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352		
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	3	N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	74	1	140	3	N	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	-0-
										NO RPT	-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	8	1	328	3	Y	-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	4	1	148	3	Y	-0-
12	372 N	167	-0-	-205	-0-	9	1	158	3	Y	-0-
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	3	1	147	3	Y	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	-0-
										NO RPT	-0-
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243		
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	18	1	134	3	Y	-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	56	1	206	3	Y	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	64	1	120	3	Y	-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	15	1	165	3	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	-0-
										NO RPT	-0-
BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	48	1	63	3	Y	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
										NO RPT	-0-
APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 2		RRCID -> 207621		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/15/2016	- P/A 09/15/16						-0-
GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	Y	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	3	Y	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	-0-
										NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446			
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324			
09	570 X	498	-0-	-72	-0-	10	1	488	3	Y	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	3	Y	-0-
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	30	1	396	3	Y	-0-
01	558 N	444	-0-	-114	-0-	30	1	414	3	Y	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT
-----											
GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832			
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	Y	-0-
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	3	1	9	3	Y	-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	6	1	24	3	Y	-0-
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	9	1	17	3	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT
-----											
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT
-----											
GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241			
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	Y	-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-
11	330 N	197	-0-	-133	-0-	7	1	190	3	Y	-0-
12	341 N	231	-0-	-110	-0-	6	1	225	3	Y	-0-
01	341 N	219	-0-	-122	-0-	7	1	212	3	Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "N" TR1		WELL #:		7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
GATES LW 1285		WELL #:		5H	RRCID ->	218278	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5800 - 6902			
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #:		9	RRCID ->	230550	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5030 - 5158			
09	600	X	553	-0-	-47	-0-	65	1	488	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	148	1	410	3	Y	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	351	-0-	-207	-0-	121	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	40	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GATES "N" TR5		WELL #:		5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5122 - 5236			
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	137	1	864	3	N	1	1	8	35
							1	9							
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	116	1	930	3	N	1	1	8	35
							1	9							
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	88	1	861	3	N	1	1	8	35
							1	9							
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	81	1	867	3	N	1	1	8	35
							1	9							
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	3	N	-0-			35
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			35
-----															
GATES 1857		WELL #:		28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 - 5402			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GATES 1290		WELL #:		3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 - 5376			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	77	1	31	3	N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	83	1	31	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	3	N	-0-			-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 2016		WELL #:		18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 - 5215
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	127 1	965 3	Y	-0-			1
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	316 1	876 3	Y	-0-			1
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	218 1	810 3	Y	-0-			1
12	1116 N	720	-0-	-396	-0-	249 1	471 3	Y	-0-			1
01	1178 N	777	-0-	-401	-0-	67 1	710 3	Y	-0-			1
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
GATES "N" TR5		WELL #:		7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 - 5523
09	270 N	157	-0-	-113	-0-	157 3		N	-0-			68
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	21 1	86 3	N	-0-			68
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	53 1	31 3	N	-0-			68
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	45 1	36 3	N	-0-			68
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	51 1	179 3	N	-0-			68
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			68
-----												
GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 - 5400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		12	RRCID ->	247913	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5266 - 5372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		19B	RRCID ->	250181	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5093 - 5216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GATES "N" TR1		WELL #:		13	RRCID ->	253109	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 5820 - 8500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	397 1	3007 3	N	4	4 8	-0-
10	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	889 1	2467 3	N	1	1 8	-0-
11	3750 X	3388	-0-	-362	-0-	717 1	2663 3	N	7	7 8	-0-
12	3875 X	2487	-0-	-1388	-0-	858 1	1626 3	N	3	3 8	-0-
01	3875 X	2914	-0-	-961	-0-	249 1	2661 3	N	4	4 8	-0-
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5454 - 5478	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5076 - 5148	
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	15 1	1538 3	N	-0-		30
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		N	-0-		30
11	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	53 1	1462 3	N	-0-		30
12	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	34 1	1306 3	N	-0-		30
01	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	44 1	1285 3	N	-0-		30
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			N	NO RPT		30
-----											
GATES "N" TR4		WELL #: 6		RRCID -> 268995		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----											
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 4756 - 4862	
APACHE		WELL #: 06/12/2003									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/12/2003



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883									
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH 5819	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES B		WELL #:	1287	RRCID -> 061831	COMPL. DATE 06/21/1974	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 1	RRCID -> 071275	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400 - 1520					
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES RANCH		WELL #:	1289	RRCID -> 077961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5324 - 5372				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5358 - 5428					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883									
GATES "H"		WELL #: 8		RRCID -> 117960	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5270	- 5430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "F"		WELL #: 6		RRCID -> 118777	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5230	- 5332			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "D"		WELL #: 10		RRCID -> 120805	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5148	- 5264			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES E		WELL #: 13		RRCID -> 142373	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 5799	PERF. 5266	- 5390			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH		WELL #: D 4		RRCID -> 143020	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5270	- 5290			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES E		WELL #: 11		RRCID -> 143275	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5487	- 5493			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES B		WELL #: 2994		RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5283	- 5417			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
GATES RANCH "LE"		WELL #:		107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5365 - 5514	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
GATES RANCH 5		WELL #:		1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167 - 5288	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GATES RANCH 6		WELL #:		1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113 - 5272	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GATES RANCH "Y"		WELL #:		107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342 - 5476	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GATES RANCH "Y"		WELL #:		104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 - 5402	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GATES RANCH 2		WELL #:		1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 - 5366	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GATES RANCH "Y"		WELL #:		3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 - 5684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 -	5501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 -	5667
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 -	5535
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 -	5703
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 -	5508
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 -	5440
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 -	5456
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 - 5499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378 - 5403
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5268 - 5433
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5216 - 5446
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5670 - 5743
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5422 - 5739
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 - 5813
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5207 - 5582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5214 - 5327	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5600 - 5701	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5222 - 5387	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5306 - 5580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 5372 - 5458			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5715 - 5741			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SM ENERGY COMPANY		788997										
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 960 - 1120			
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRASK		WELL #:		RRCID ->	197669	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4641 - 4749			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013												
-----												
BRASK		WELL #:		RRCID ->	207320	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4688 - 5106			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013												
-----												
BRASK		WELL #:		RRCID ->	215930	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4742 - 4890			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013												

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//	788997						
BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4903 - 5253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013									

VAQUERO OPERATING			882776						
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #:	2	RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4609 - 4930	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #:	4	RRCID -> 078727	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4770 - 4780	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:	5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4348 - 4358	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #:	2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #:	1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	117	41 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	166	49 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	166		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	166		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BRISCOE 4-1		WELL #:	1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4193 - 4246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	33	-0-	33	86	33 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	135	-0-	135	221	135 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE -D-		WELL #:	1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4476 - 4530	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	90	-0-	90	123	90 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	90	-0-	90	213	90 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE -D-		WELL #:	2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4488 - 4548	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	82	29 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	77	-0-	77	159	77 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE -F-		WELL #:	1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4148 - 4220	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	70	-0-	70	170	70 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	241	71 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-	26
10	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190 3		Y	-0-	26
11	DLQ G-10	350	-0-	350	540	350 3		Y	-0-	26
12	DLQ G-10	263	-0-	263	803	263 3		Y	-0-	26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	803			Y	NO RPT	26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	803			Y	NO RPT	26
-----										
BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	74	45 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	62	-0-	62	136	62 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	270	191 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	448	178 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	448			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	448			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4142 - 4206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4074 - 4154		
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	102	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	267	165	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	118	-0-	118	385	118	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	385			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	385			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4164 - 4226		
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	192	106	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	290	98	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253		
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:	6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310		
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE 3-26		WELL #:	1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927		
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE -F-		WELL #:	103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030		
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	258	165	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	355	97	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	355			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	355			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BRISCOE "F"		WELL #:	1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682 PERF. 3888 - 4020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:	8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004 PERF. 4360 - 4380	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5008 - 5134	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	84	-0-	84	181	84 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	78	-0-	78	259	78 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4972 - 5107	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	119	-0-	119	180	119 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	109	-0-	109	289	109 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	289		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	289		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870 PERF. 4430 - 4440	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	89	34 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	98	-0-	98	187	98 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	187		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	187		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715 PERF. 4342 - 4372	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720 PERF. 4004 - 4154	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	120	41 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	127	-0-	127	247	127 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	245	-0-	245	425	245 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	199	-0-	199	624	199 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	624			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	624			Y	NO RPT		-0-
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	284	-0-	284	595	284 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	272	-0-	272	867	272 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4810 - 4850	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5054 - 5074	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4150 - 4170	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BRISCOE 3-28		WELL #:	3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF. 4588 - 5012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	240	128 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	108	-0-	108	348	108 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	348			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	348			Y	NO RPT	-0-
-----										
APACHE		WELL #:	14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4850 - 5047
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5166 - 5356
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4912 - 5017
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE 3-22		WELL #:	6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4330 - 4360
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	64	-0-	64	83	64 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	63	-0-	63	146	63 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	146			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	146			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE 4-3		WELL #:	3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 4014 - 4038
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE 3-34		WELL #:	3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138 - 4410
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	236	128 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	146	-0-	146	382	146 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BRISCOE 3-32		WELL #:	7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE 3-35		WELL #:	9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382 - 4831
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE 4-9		WELL #:	3	RRCID ->	215247	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4821 - 4837
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	102 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	498	-0-	498	600 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	377	-0-	377	977 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE 4-1		WELL #:	3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4204 - 4414
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	Y	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PETTY, O. S.		WELL #:	1	RRCID ->	051179	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PETTY, O. S.		WELL #:	213	RRCID ->	067452	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
PETTY		WELL #:		413	RRCID ->	073209	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PETTY, O. S.		WELL #:		119	RRCID ->	073362	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PETTY, O.S.		WELL #:		2015	RRCID ->	086016	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4859 - 5171					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/16																	
-----																	
PETTY, O.S.		WELL #:		3020	RRCID ->	095057	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5048 - 5068					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PETTY, O. S.		WELL #:		3011	RRCID ->	095519	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	5052 - 5200					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PETTY, O. S.		WELL #:		4016	RRCID ->	097313	COMPL. DATE	11/23/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
PETTY, O. S. "B"		WELL #:		6017	RRCID ->	101260	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4857 - 5014					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954							
PETTY, O. S. "B"		WELL #: 6020		RRCID -> 107933		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PETTY, O. S.		WELL #: 5018		RRCID -> 111927		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PETTY, O. S.		WELL #: 7020		RRCID -> 113029		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PETTY, O. S.		WELL #: 7017		RRCID -> 142374		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PETTY, O. S.		WELL #: 5019		RRCID -> 143225		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PETTY, O. S.		WELL #: 1017A		RRCID -> 143230		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
PETTY, O. S.		WELL #: 116		RRCID -> 143749		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PETTY, O. S.		WELL #: 6019		RRCID ->	164129	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5161 - 5171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #: 3016		RRCID ->	165243	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5204 - 5210	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #: 2019		RRCID ->	167236	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5060 - 5086	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #: 2017		RRCID ->	168029	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5103 - 5115	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 5014		RRCID ->	170396	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	4846 - 4976	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 9017		RRCID ->	170796	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5061 - 5075	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 8018		RRCID ->	171672	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5004 - 5009	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
PETTY RANCH		WELL #: 2012		RRCID -> 172450		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 9018		RRCID -> 172540		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 172602		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 1018		RRCID -> 173104		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 173318		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 1118		RRCID -> 173648		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 174405		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
PETTY RANCH		WELL #: 1117		RRCID -> 174541		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 1218		RRCID -> 174694		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
PETTY RANCH		WELL #: A 3		RRCID -> 175059		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 7018		RRCID -> 176725		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 176726		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
PETTY RANCH		WELL #: 7019		RRCID -> 179556		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
PETTY, O. S.		WELL #: 2016		RRCID -> 179829		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
PETTY RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 180441		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 1318		RRCID -> 181145		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 181837		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 181941		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 182341		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 9021		RRCID -> 182697		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 183385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
PETTY RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 183988		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 1217		RRCID -> 184001		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 7016		RRCID -> 185568		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 1418		RRCID -> 185869		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 1121		RRCID -> 186831		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 1417		RRCID -> 186867		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
PETTY RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 187946		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 1517		RRCID -> 188709		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PETTY RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 189032		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRASK STATE 1846		WELL #: 1		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250								
09	390 N	185	-0-	-205	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					4
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					5
						1	9									
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					5
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					5
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					5
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222								
09	600 N	287	-0-	-313	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	299	-0-	-197	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRASK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	191412	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5176 - 5279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	18	1	196	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	121	-0-	-189	-0-	2	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4813 - 4994		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF.	5262 - 5288		
09	1020 N	533	-0-	-487	-0-	41	1	492	2	Y	-0-			4
10	651 N	465	-0-	-186	-0-	36	1	428	2	Y	1			5
						1	9							
11	630 N	403	-0-	-227	-0-	35	1	368	2	Y	-0-			5
12	558 N	421	-0-	-137	-0-	8	1	413	2	Y	-0-			5
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5030 - 5160		
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	34	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	34	1	367	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	277	-0-	-250	-0-	5	1	272	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5152 - 5252		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	2	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #:		6016	RRCID ->	193650	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5004 - 5118		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETTY RANCH		WELL #:		1617	RRCID ->	193700	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4841 - 4985				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5040 - 5177				
09		420 N	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	2	Y	-0-		7
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-	2	9
								2						
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-		9
12		341 N	264	-0-	-77	-0-	5	1	259	2	Y	-0-		9
01		434 N	257	-0-	-177	-0-			257	2	Y	-0-		9
02		T. A.	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT		9
-----														
BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5051 - 5159				
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	509	2	Y	-0-		3
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	Y	-0-		3
11		570 N	522	-0-	-48	-0-	45	1	476	2	Y	-0-	1	4
								1						
12		558 N	473	-0-	-85	-0-	9	1	464	2	Y	-0-		4
01		527 N	395	-0-	-132	-0-			395	2	Y	-0-		4
02		T. A.	NO RPT	-0-	-17	-0-					Y	NO RPT		4
-----														
BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670 PERF. 5254 - 5320				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 5048 - 5136				
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	-0-		4
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	1	5
								1						
11		510 N	362	-0-	-148	-0-	31	1	331	2	Y	-0-		5
12		496 N	357	-0-	-139	-0-	7	1	350	2	Y	-0-		5
01		403 N	191	-0-	-212	-0-			191	2	Y	-0-		5
02		T. A.	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT		5
-----														
BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5315 - 5326				
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	21	1	247	2	Y	-0-		4
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	269	2	Y	-0-	1	5
								1						
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	2	Y	-0-		5
12		279 N	201	-0-	-78	-0-	4	1	197	2	Y	-0-		5
01		279 N	238	-0-	-41	-0-			238	2	Y	-0-		5
02		T. A.	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRASK RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5011 - 5142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	35 1	415 2	Y	-0-				-0-
10		496 N	425	-0-	-71	-0-	33 1	392 2	Y	-0-				-0-
11		480 N	403	-0-	-77	-0-	35 1	368 2	Y	-0-				-0-
12		465 N	286	-0-	-179	-0-	5 1	281 2	Y	-0-				-0-
01		434 N	297	-0-	-137	-0-	297 2		Y	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRASK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5370 - 5376	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	-0-				-0-
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	72 2	Y	-0-				-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 2	Y	-0-				-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	3 1	173 2	Y	-0-				-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRASK RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5190 - 5240	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRASK RANCH				WELL #:	8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5336 - 5370	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRASK STATE 1840				WELL #:	5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5326 - 5386	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRASK RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5262 - 5334	
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	341 2	Y	-0-				-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	32 1	373 2	Y	-0-				-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	31 1	335 2	Y	-0-				-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	8 1	440 2	Y	-0-				-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
PETTY RANCH				WELL #:	1219	RRCID ->	199522	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5046 - 5176	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PETTY RANCH		WELL #:		9020R	RRCID ->	199663	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5094 - 5216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PETTY RANCH		WELL #:		1222	RRCID ->	201876	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5065 - 5088				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - P/A 09/14/16															
-----															
BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5052 - 5064				
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-				3
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	Y	-0-				3
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	24	1	251	2	Y	1				4
						1	9								
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-				4
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				4
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
PETTY RANCH		WELL #:		1317	RRCID ->	203242	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4782 - 5126				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BRASK RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 5265 - 5425				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BRASK RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5361 - 5710				
09	540 N	278	-0-	-262	-0-	22	1	256	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	202	-0-	-170	-0-	16	1	186	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	20	1	214	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	5	1	253	2	Y	-0-				-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PETTY RANCH		WELL #:		5012R	RRCID ->	206622	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4938 - 5264				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY RANCH		WELL #:		1220	RRCID ->	206971	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	4982 -	5226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16													
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		601	RRCID ->	206973	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5074 -	5190
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		701	RRCID ->	207861	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4962 -	5114
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	209649	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5054 -	5176
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	24 1	291 2	Y	-0-			-0-	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33 1	389 2	Y	-0-			-0-	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 2	Y	-0-			-0-	
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	6 1	316 2	Y	-0-			-0-	
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2		Y	-0-			-0-	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
BRASK RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5130 -	5306
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		1321	RRCID ->	209870	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4960 -	5070
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PETTY RANCH		WELL #:		6023	RRCID ->	210578	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4822 -	5139
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
PETTY RANCH		WELL #:	1320	RRCID ->	212256	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5536 PERF. 4992 - 5334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1016	RRCID ->	212383	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	5335 PERF. 4732 - 5035		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1518	RRCID ->	212385	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	5455 PERF. 4940 - 5262		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	1019	RRCID ->	212891	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	5525 PERF. 5029 - 5315		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH		WELL #:	6012	RRCID ->	213483	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 4858 - 4984		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	215446	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	5640 PERF. 5186 - 5343		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		528 N	528	-0-	-0-		41 1	487 2		Y	-0-			7
10		528 N	528	-0-	-0-		41 1	485 2		Y	2			9
							2 9							
11		457 N	457	-0-	-0-		39 1	418 2		Y	-0-			9
12		310 N	221	-0-	-89		4 1	217 2		Y	-0-			9
01		310 N	269	-0-	-41		269 2			Y	-0-			9
02		T. A.	NO RPT	-0-	-10					Y	NO RPT			9
-----														
BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330						
09		330 N	287	-0-	-43		22 1	265 2		Y	-0-			7
10		301 N	301	-0-	-0-		23 1	276 2		Y	2			9
							2 9							
11		331 N	331	-0-	-0-		28 1	303 2		Y	-0-			9
12		310 N	259	-0-	-51		5 1	254 2		Y	-0-			9
01		310 N	208	-0-	-102		208 2			Y	-0-			9
02		T. A.	NO RPT	-0-	-11					Y	NO RPT			9
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 217457		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 1119		RRCID -> 218790		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 1116		RRCID -> 219269		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PETTY RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 221205		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

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

-----  
 PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

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

-----  
 BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-			3
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	23	1	272	2	Y	-0-			3
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	25	1	262	2	Y	1			4
						1	9							
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	5	1	245	2	Y	-0-			4
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-			4
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			4

-----  
 BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

09	T. A.	605	-0-	605	1036	47	1	558	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	650	-0-	650	1686	51	1	599	2	Y	-0-			-0-
11	2201 X	515	-0-	-1686	-0-	44	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

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

-----  
 PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

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



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
PETTY RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 228459		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 228567		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 1312		RRCID -> 241601		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 241748		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 241751		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086			
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296			
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	22	1	258	2	N	-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT
-----											
PETTY RANCH		WELL #: 8012		RRCID -> 243882		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
PETTY RANCH				WELL #: 1215	RRCID -> 248183	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4875	- 5010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH				WELL #: 2218	RRCID -> 248282	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 4918	- 5105		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH				WELL #: 1919	RRCID -> 248362	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 5627	PERF. 5000	- 5181		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH				WELL #: 2119	RRCID -> 248369	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5008	- 5194		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETTY RANCH				WELL #: 1620	RRCID -> 248374	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 4974	- 5126		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRASK STATE 1846				WELL #: 8	RRCID -> 250613	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5019	- 5146		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)		35566 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		882776														
BRISCOE		WELL #: 1		RRCID -> 075496		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-					-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2028		RRCID -> 199701		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854								
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	101	-0-	101	101	101 3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	221	-0-	221	322	221 3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	185	-0-	185	507	185 3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	507				Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	507				Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)		35877 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 84		WELL #: 2 U		RRCID -> 087297		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)		35879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
SCORE ENERGY COMPANY		758477														
STATE TRACT 387		WELL #: 1		RRCID -> 103851		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)		36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ORYX		WELL #: 3		RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
WIEDERKEHR												
36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL												
263701												
WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3150 N	4400	-0-	1250 B	1483	369 1	4029 2	Y	2			21
10	3689 N	1017	-0-	-2672 B	-0-	141 1	875 2	Y	1			22
11	6570 N	129	-0-	-6441 B	-0-	21 1	108 2	Y	-0-	20 1		2
12	4557 N	-0-	-0-	-4557 B	-0-			Y	-0-			2
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			Y	-0-			2
*02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	54 1	187 2	Y	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HURD ENTERPRISES, LTD.												
LUNDELL-STATE 48												
419886												
WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	37			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	35			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	53	173 1		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	113			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	87	167 1		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	70			140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOVERNMENT WELLS (YEGUA)												
J & J WELL SERVICE, INC.												
KRIEDEL/STATE												
36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
427433												
WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N.												
TRACE OPERATING, LLC												
WIEDERKEHR, L.												
36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
863902												
WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
12	341 N	149	-0-	-192	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.												
419886												
WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS												
36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
863902												
WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. TRACE OPERATING, LLC N. GOVT. WELLS		//CONT.// 36108 001 //CONT.// 863902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1170 - 1178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2	N	-0-			-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2	N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
-----												
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220		
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	N	-0-			-0-
12	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2	N	-0-			-0-
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-			-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. ( COLE) FORBES PRODUCING, LLC HAHL, C. W.		36108 032 275604		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WELL #: 19		RRCID -> 040608		COMPL. DATE 10/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) KILLAM OIL CO., LTD. MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		36108 035 460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #: 62		RRCID -> 259014		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1198 - 1205				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOVT. WELLS, N. ( HOCKLEY 2000) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. DUVAL RANCH SEC. 207		36108 096 806470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #: 3		RRCID -> 127196		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 1678 - 1694				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. ( MIRANDO) TRACE OPERATING, LLC WIEDERKEHR, L.		36108 128 863902		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WELL #: 135		RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 2376 - 2393				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( MIRANDO) //CONT.// 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	120 R		1	-0-	-119	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

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

TRACE OPERATING, LLC 863902  
 D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

09	30 N		24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

09	1260 N		1053	-0-	-207	-0-	1053	3	Y	-0-		49
10	1220 N		1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	Y	51
11	1223 N		1223	-0-	-0-	-0-	1219	3	4	9	Y	55
12	1107 N		1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2	9	Y	57
01	994 N		994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	Y	61
02	980 N		955	-0-	-25	-0-	951	3	4	9	Y	65

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
12	2 X		7	-0-	5	5	7	2	N	-0-		97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

09	1224 X		1224	-0-	-0-	-0-	149	1	1075	2	N	-0-	69
10	1300 X		1300	-0-	-0-	-0-	194	1	1106	2	N	-0-	69
11	1205 X		1205	-0-	-0-	-0-	139	1	1066	2	N	-0-	69
12	1271 X		1011	-0-	-260	-0-	56	1	955	2	N	-0-	69
01	1302 X		1145	-0-	-157	-0-	88	1	1057	2	N	-0-	69
*02	1319 X		1319	-0-	-0-	-0-	95	1	1224	2	N	-0-	69

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	300	1	2214	2	N	-0-	93
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	310	1	1615	2	N	1	94
11	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	260	1	812	2	N	3	97
12	2604 N	637	-0-	-1967	-0-	260	1	369	2	N	7	104
01	1922 N	667	-0-	-1255	-0-	310	1	355	2	N	2	106
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	280	1	823	2	N	13	119

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562				
09	4920 X	3279	-0-	-1641	-0-	282	1	2997	2	Y	-0-	-0-
10	5022 X	4626	-0-	-396	-0-	401	1	4225	2	Y	-0-	-0-
11	4860 X	4686	-0-	-174	-0-	388	1	4298	2	Y	-0-	-0-
12	4743 X	3847	-0-	-896	-0-	391	1	3456	2	Y	-0-	-0-
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	346	1	5219	2	Y	-0-	-0-
02	4368 X	4189	-0-	-179	-0-	294	1	3895	2	Y	-0-	-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 100		RRCID -> 010643		COMPL. DATE 02/01/1953		TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A				
09	5640 X	2464	-0-	-3176	-0-	210	1	2241	2	Y	12	117
10	3503 X	1958	-0-	-1545	-0-	169	1	1777	2	Y	11	127
11	3390 X	2260	-0-	-1130	-0-	186	1	2060	2	Y	13	140
12	3286 X	1262	-0-	-2024	-0-	128	1	1130	2	Y	4	144
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	265	1	3992	2	Y	11	155
*02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	246	1	3262	2	Y	17	172

FORBES PRODUCING, LLC		275604		RRCID -> 010631		COMPL. DATE 04/25/1956		TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A			
HAHL, C. W., ET AL		WELL #: 2A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 151419		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739			
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 1									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730															
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
12		496 N	249	-0-	-247	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
01		434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
02		364 N	289	-0-	-75	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
-----															
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391															
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SENDERO ENERGY INC. 766971															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRACE OPERATING, LLC 863902															
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GOVT. WELLS, N. ( WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186 - 8369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5160 X	4760	-0-	-400	-0-	408 1	4337 2	N	14	14 8	130
							15 9					
10		5239 X	3862	-0-	-1377	-0-	330 1	3477 2	N	50	50 8	130
							55 9					
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	296 1	3274 2	N	24		154
							26 9					
12		4929 X	3158	-0-	-1771	-0-	321 1	2837 2	N	-0-		154
01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	319 1	4800 2	N	50	50 8	154
							55 9					
02		4452 X	4273	-0-	-179	-0-	300 1	3970 2	N	3	3 8	154
							3 9					

NORRIS, JOHN D.I.		613098		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WIEDERKEHR, HENRY		263701									
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:	2	RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8145 - 8155
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2011							

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545									
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #:	5408	RRCID ->	149577	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2711 - 2718
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
D C R C SECTION 54		501545									
D C R C SECTION 54		WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2779
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		863902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
D C R C-STATE TENDIDO GU#3		501545									
D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:	2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199	-0-			N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. (670)		36108 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC		863902											
DCRC SECTION 54		WELL #: 2		RRCID -> 172495		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. ( 700)		36108 448		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC		863902											
DCRC SECTION 54		WELL #: 3		RRCID -> 179219		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724					
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HORN, T. W.		WELL #: 9		RRCID -> 036370		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.		871133		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
WELL #: 2		RRCID -> 069357		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A							
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		36108 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY		523700											
DUVAL RANCH SEC. 208		WELL #: 69		RRCID -> 148118		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HORN TIRY W.		WELL #: 8		RRCID -> 071745		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A					
09	118	1	-0-	-117	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)		36108 609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
TRACE OPERATING, LLC		863902														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 197		RRCID -> 092255		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		36108 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRACE OPERATING, LLC		863902														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 148		RRCID -> 116938		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		RRCID -> 083371		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122								
HORN, T. W.		WELL #: 20														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRACE OPERATING, LLC		863902														
WIEDERKEHR L.		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275)		36108 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
TRACE OPERATING, LLC		863902														
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 220		RRCID -> 198061		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470							
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	93 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3	Y	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		Y	-0-	-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426	
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-	-0-
10	341 #	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-	-0-
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	322 2	N	-0-	-0-
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313 2	N	-0-	-0-
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-
02	308 #	273	-0-	-35	-0-	273 2	N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TRACE OPERATING, LLC		863902							
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128 2	N	-0-	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
ORYX		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446	
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	Y	-0-	59
10	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	2039 3	Y	3	62
11	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2111 3	Y	5	67
12	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2172 3	Y	1	68
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2235 3	Y	6	74
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083 3	Y	5	79

HAHL, C. W. FEE		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ARMISTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545								
HAHL				WELL #: 1		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
	ALLOW											BALANCE
	CODE											
09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	751 1	5435 2		N	-0-		67
10	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	907 1	5170 2		N	2		69
						2 9						
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	663 1	5070 2		N	-0-		69
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	258 1	4437 2		N	-0-		69
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	358 1	4307 2		N	-0-		69
*02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	326 1	4206 2		N	-0-		69
-----												
HAHL				WELL #: 2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494		
09	2370 X	2106	-0-	-264	-0-	256 1	1850 2		N	-0-		26
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	355 1	2019 2		N	-0-		26
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	241 1	1840 2		N	-0-		26
12	2170 N	1865	-0-	-305	-0-	103 1	1762 2		N	-0-		26
01	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	161 1	1940 2		N	-0-		26
*02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	198 1	2553 2		N	-0-		26
-----												
WENDT				WELL #: 1		RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WENDT				WELL #: 2		RRCID -> 153789		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07												
-----												
GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #: 1		RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GRABEN (2100)				36168 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063		
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	81 1	344 2	N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	117 1	405 2	N	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	69 1	376 2	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	65 1	339 2	N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	53 1	354 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRABEN (2100)		//CONT.//		36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
D&M OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		196835									
BIERSTEDT		WELL #:		1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2058 - 2070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 #	490	-0-	-230 B	-17053	93	1	397	2	N	-0-		-0-
10	744 #	492	-0-	-252 B	-17305	110	1	382	2	N	-0-		-0-
11	660 #	516	-0-	-144 B	-17449	80	1	436	2	N	-0-		-0-
12	217 #	476	-0-	259 B	-17190	76	1	400	2	N	-0-		-0-
01	496 #	390	-0-	-106 B	-17296	51	1	339	2	N	-0-		-0-
02	448 #	NO RPT	-0-	-448 B	-17744					N	NO RPT		-0-
-----													
GREGG WOOD (1400)				36795 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578									
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162360	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 1421 - 1454		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GREGG WOOD (YEGUA 5190)				36795 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578									
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	210315	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5186 - 5196		
09	1710 #	1101	-0-	-609	-0-	649	1	452	2	N	-0-		220
10	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	1043	1	1308	2	N	-0-		220
11	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	812	1	1000	2	N	-0-		220
12	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	740	1	1173	2	N	-0-		220
01	2356 #	1651	-0-	-705	-0-	677	1	974	2	N	-0-		220
02	2128 #	1335	-0-	-793	-0-	544	1	791	2	N	-0-		220
-----													
GREGG WOOD, S. ( 600)				36799 124	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578									
GUERRA DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	143193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 684 - 689		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
GREGG WOOD, S. (3950)				36799 496	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.				867578									
RODRIGUEZ		WELL #:		1VF	RRCID ->	123250	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3964 - 3968		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GUERRA STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148569	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 3898 - 3954		
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	168	1	117	2	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	192	1	241	2	N	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	214	1	263	2	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	165	1	260	2	N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	210	1	303	2	N	-0-		-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	232	1	337	2	N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY														
COATES/WRIGHT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2040 X	1128	-0-	-912	-0-	877 2	251 9		N	228	177 1		280
10		2108 X	1775	-0-	-333	-0-	1454 2	321 9		N	292	360 1		212
11		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1584 2	343 9		N	312	347 1		177
12		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1731 2	333 9		N	303	356 1	1 8	123
01		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1523 2	308 9		N	280	178 1		225
*02		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1656 2	325 9		N	295	360 1		160
-----														
RAPTOR RESOURCES, INC.														
SHEERIN DEEP GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850														
09		3450 X	2339	-0-	-1111	-0-	133 1	2206 2		N	-0-			92
10		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	219 1	3394 2		N	-0-			92
11		3450 X	3305	-0-	-145	-0-	98 1	3207 2		N	-0-			92
12		3565 X	142	-0-	-3423	-0-	28 1	114 2		N	-0-			92
01		3627 X	999	-0-	-2628	-0-	94 1	905 2		N	-0-			92
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				N	-0-			92
-----														
TREK RESOURCES, INC.														
GUERRA, LOUISE														
WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ, T.														
WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A														
09		1710 X	920	-0-	-790	-0-	542 1	378 2		N	-0-			-0-
10		1767 X	1065	-0-	-702	-0-	473 1	592 2		N	-0-			-0-
11		1710 X	905	-0-	-805	-0-	406 1	499 2		N	-0-			-0-
12		1054 X	976	-0-	-78	-0-	378 1	598 2		N	-0-			-0-
01		1054 X	981	-0-	-73	-0-	402 1	579 2		N	-0-			-0-
02		952 X	893	-0-	-59	-0-	364 1	529 2		N	-0-			-0-
-----														
SMITH, R.G.														
WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	99 1	125 2		N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	96 1	119 2		N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	76 1	121 2		N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GROOS NATIONAL BANK														
WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862														
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	29 1	20 2		N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	26 1	33 2		N	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 2		N	-0-			-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	2 1	2 2		N	-0-			-0-
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	1 1	1 2		N	-0-			-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2		N	-0-			-0-

-----

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

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

-----

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

09	180 N	143	-0-	-37	-0-	84	1	59	2	N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	91	1	115	2	N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	75	1	92	2	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	63	1	100	2	N	-0-					-0-
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	65	1	94	2	N	-0-					-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	73	1	106	2	N	-0-					-0-

-----

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1159	1	808	2	N	-0-					34
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	601	1	754	2	N	-0-					34
11	1290 N	505	-0-	-785	-0-	226	1	279	2	N	-0-					34
12	1364 N	391	-0-	-973	-0-	151	1	240	2	N	-0-					34
01	1364 N	871	-0-	-493	-0-	357	1	514	2	N	-0-					34
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	271	1	394	2	N	-0-					34

-----

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
TREK RESOURCES, INC. 867578  
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

09	210 #	203	-0-	-7	-0-	120	1	83	2	N	-0-					118
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	103	1	129	2	N	-0-					118
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	57	1	71	2	N	-0-					118
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	46	1	74	2	N	-0-					118
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	40	1	58	2	N	-0-					118
*02	2800 N	4909	-0-	2109	2109	2001	1	2908	2	N	-0-					118



GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 045894		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150)		36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 048976		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 C		RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	48	1	34	2	N	-0-					67
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	78	1	98	2	N	-0-					67
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-					67
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	N	-0-					67
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	45	1	65	2	N	-0-					67
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	44	1	65	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 T		RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954														
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	3873	-0-	-2487	-0-	3818	2	55	9	N	50					180
10	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6676	2	45	9	N	41	186	1			35
11	6360 X	5231	-0-	-1129	-0-	5187	2	44	9	N	40					75
12	5549 X	4536	-0-	-1013	-0-	4505	2	31	9	N	28					103
01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6537	2	41	9	N	37					140
02	6076 X	4619	-0-	-1457	-0-	4567	2	52	9	N	47					187

WOOD UNIT		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		589954														
		WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1611	-0-	-99	-0-	1607	2	4	9	N	4					30
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	2	30	9	N	27					57
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					65
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1778	2	23	9	N	21					86
01	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1575	2	8	9	N	7					93
02	1540 N	1471	-0-	-69	-0-	1443	2	28	9	N	25					118

GREGG WOOD, W. (5530)		//CONT.//		36802 875	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WOOD-WARDNER		WELL #:		4	RRCID ->	279548	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5500 - 5678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7800 X	5429	-0-	-2371	-0-	5400 2	29 9	N	26	180 1		38
10		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7502 2	76 9	N	69			107
11		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7129 2	77 9	N	70			177
12		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6806 2	55 9	N	50	181 1		46
01		7564 X	4323	-0-	-3241	-0-	4270 2	53 9	N	48			94
02		6832 X	5183	-0-	-1649	-0-	5116 2	67 9	N	61			155

GRUY (WILCOX)				37244 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V. K.		WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.	14086 - 14200	
09		8876	8876	-0-	-0-	-0-	2572 1	6304 2	N	-0-			-0-
10		7571	7571	-0-	-0-	-0-	1104 1	6467 2	N	-0-			-0-
11		6857	6857	-0-	-0-	-0-	1017 1	5840 2	N	-0-			-0-
12		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	1163 1	6132 2	N	-0-			-0-
01		16403	16403	-0-	-0-	-0-	10385 1	6018 2	N	-0-			-0-
*02		16439	16439	-0-	-0-	-0-	10725 1	5714 2	N	-0-			-0-

GRUY (WILCOX FB-2)				37244 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V. K.		WELL #:		2	RRCID ->	157171	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	14282	PERF.	13750 - 13876	
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	729 1	1788 2	N	-0-			-0-
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	306 1	1792 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	312 1	1788 2	N	-0-			-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	326 1	1718 2	N	1			1
							1 9						
01		3100 N	4888	-0-	1788	1788	3095 1	1793 2	N	-0-			1
*02		2800 N	4850	-0-	2050	3838	3164 1	1686 2	N	-0-			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)				37250 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.				630591									
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228689	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	7686 - 7696	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)				37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA "G"		WELL #:		7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10588 - 11018	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LINN OPERATING, INC.				501545										
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10925 - 11088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #:		3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.11032 - 11325			
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	-0-		-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	66	1	134	2	N	-0-		-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	49	1	76	2	N	-0-		-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	70	1	146	2	N	-0-		-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	58	1	101	2	N	-0-		-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	2	N	-0-		-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	130134	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10898 - 10942			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRUY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	135403	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	11584	PERF.10634 - 11014			
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	N	-0-		-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-		-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	84	1	4564	2	N	-0-		-0-
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-		-0-
*01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-		-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
GUERRA (9800)		WELL #:		1	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9838 - 9866			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9852 - 9866			
09	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	1042	1	1612	2	N	-0-		78
10	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	1060	1	2153	2	N	-0-		78
11	2430	#	2296	-0-	-134	-0-	903	1	1393	2	N	-0-		78
12	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	881	1	1853	2	N	-0-		78
01	3224	#	2513	-0-	-711	-0-	922	1	1591	2	N	-0-		78
02	2912	#	2841	-0-	-71	-0-	998	1	1843	2	N	-0-		78

GUERRA (10,000)		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA, G ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212								
09	2400 X	2345	-0-	-55	-0-	921	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	993	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	2180	-0-	-220	-0-	857	1	1323	2	Y	-0-					-0-
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	871	1	1832	2	Y	-0-					-0-
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	1186	1	2047	2	Y	-0-					-0-
02	2716 X	2154	-0-	-562	-0-	757	1	1397	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517								
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	317	2	Y	-0-					20
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-					20
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	305	2	Y	-0-					20
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					20
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	55	1	208	2	Y	-0-					20
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	52	1	233	2	Y	-0-					20

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY			CNTY: WEBB		
GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
09	14B2	EXT	128	-0-	128	266	3 1	125 2	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	266			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	266			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	266			N	-0-	-0-
*01	266	X	-0-	-0-	-266	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
GUERRA, G. ET AL											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744
GUERRA, G. ET AL											
09	9120	X	7686	-0-	-1434	-0-	1565 1	6121 2	Y	-0-	-0-
10	8897	X	8602	-0-	-295	-0-	1724 1	6878 2	Y	-0-	-0-
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	1671 1	7694 2	Y	-0-	-0-
12	8897	X	7818	-0-	-1079	-0-	1747 1	6071 2	Y	-0-	-0-
01	8897	X	8330	-0-	-567	-0-	1751 1	6579 2	Y	-0-	-0-
*02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1509 1	6713 2	Y	-0-	-0-

HERRERA				WELL #:	2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	344 1	1347 2	Y	-0-	28	
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	278 1	1108 2	Y	-0-	28	
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	273 1	1255 2	Y	-0-	28	
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	233 1	809 2	Y	-0-	28	
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	241 1	906 2	Y	-0-	28	
02	1428	N	1315	-0-	-113	-0-	241 1	1074 2	Y	-0-	28	

GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588	
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	110	1	432	2	Y	-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	97	1	388	2	Y	-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	2	Y	-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	2	Y	-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	462	2	Y	-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	158	1	703	2	Y	-0-
-----												
GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.				501545								
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 - 11032	
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	N	-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	N	-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GUERRA (10900)		//CONT.//		37300	890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10706	- 11088
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10732	- 10838
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GRUY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	10588	- 10684
09	7290	X	6375	-0-	-915	-0-	153	1	6222	2	N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3561	-0-	3561	-0-	3561	2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	-0-	5884	42	1	2281	2	N	-0-
12	DLQ	G-10	6278	-0-	6278	-0-	12162	6278	2		N	-0-	-0-
*01	16677	X	4515	-0-	-12162	-0-	4515	2			N	-0-	-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	10752	- 10785
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRISTAR OIL & GAS		871133											
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.	10824	- 11048
09	329	X	106	-0-	-223	-0-	106	2			N	-0-	-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308		210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2118	- 2124
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GUILITA		WELL #:		6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 X	639	-0-	-261 B	-29678	80	1	544	2	N	14		187
10	837 X	596	-0-	-241 B	-29678	15	9	514	2	N	4		191
11	810 X	437	-0-	-373 B	-29678	4	9	383	2	N	-0-		191
12	775 X	667	-0-	-108 B	-29678	54	1	575	2	N	5		196
01	651 X	835	-0-	184 B	-29494	6	9	720	2	N	8		204
*02	588 X	457	-0-	-131 B	-29494	106	1	386	2	N	7	181 1	30
						9	9						
						63	1						
						8	9						
GUILITA		WELL #:		7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664			
09	251 X	251	-0-	-0- B	-0-	32	1	219	2	N	-0-		61
10	248 X	177	-0-	-71 B	-0-	23	1	154	2	N	-0-		61
11	180 X	148	-0-	-32 B	-0-	18	1	130	2	N	-0-		61
12	248 X	166	-0-	-82 B	-0-	22	1	144	2	N	-0-		61
01	248 X	196	-0-	-52 B	-0-	25	1	171	2	N	-0-		61
02	224 X	157	-0-	-67 B	-0-	22	1	135	2	N	-0-		61
GUILITA		WELL #:		5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714			
09	1170 X	1079	-0-	-91 B	-0-	138	1	933	2	N	7		168
10	1209 X	1084	-0-	-125 B	-0-	8	9	942	2	N	-0-		168
11	1170 X	706	-0-	-464 B	-0-	142	1	617	2	N	1		169
12	1147 X	896	-0-	-251 B	-0-	88	1	768	2	N	12		181
01	1116 X	711	-0-	-405 B	-0-	1	9	607	2	N	13		194
*02	1008 X	692	-0-	-316 B	-0-	115	1	592	2	N	4		198
						13	9						
						90	1						
						14	9						
						96	1						
						4	9						
GUILITA		WELL #:		4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600			
09	3780 X	2684	-0-	-1096 B	-62550	342	1	2309	2	N	30		258
10	3906 X	3313	-0-	-593 B	-62550	33	9	2792	2	N	90		348
11	3780 X	2495	-0-	-1285 B	-62550	422	1	2185	2	N	-0-	184 1	164
12	3813 X	3405	-0-	-408 B	-62550	99	9	2896	2	N	67		231
01	3317 X	3042	-0-	-275 B	-62550	435	1	2645	2	N	6		237
02	2996 X	2185	-0-	-811 B	-62550	74	9	1831	2	N	53		290
						390	1						
						7	9						
						296	1						
						58	9						

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
GUILITA		WELL #:		10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 X	1197	-0-	-123 B	-0-	153	1	1032	2	N	11			179
10	1379 X	1379	-0-	-0- B	-0-	179	1	1183	2	N	15			194
11	1320 X	1031	-0-	-289 B	-0-	126	1	891	2	N	13	179	1	28
12	1274 X	1274	-0-	-0- B	-0-	164	1	1093	2	N	15			43
01	1364 X	1200	-0-	-164 B	-0-	153	1	1038	2	N	8			51
02	1232 X	851	-0-	-381 B	-0-	116	1	715	2	N	18			69
-----														
GUILITA		WELL #:		12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683				
09	1350 X	905	-0-	-445 B	-0-	114	1	772	2	N	17			68
10	1457 X	1100	-0-	-357 B	-0-	142	1	941	2	N	15			83
11	1410 X	1309	-0-	-101 B	-0-	160	1	1131	2	N	16			99
12	1457 X	573	-0-	-884 B	-0-	74	1	493	2	N	5			104
01	1494 X	1494	-0-	-0- B	-0-	192	1	1302	2	N	-0-			104
02	1232 X	701	-0-	-531 B	-0-	98	1	603	2	N	-0-			104
-----														
GUILITA		WELL #:		13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572				
09	1110 X	96	-0-	-1014 B	-0-	12	1	84	2	N	-0-			179
10	403 X	303	-0-	-100 B	-0-	40	1	263	2	N	-0-			179
11	243 X	243	-0-	-0- B	-0-	30	1	213	2	N	-0-			179
12	248 X	221	-0-	-27 B	-0-	29	1	192	2	N	-0-			179
01	310 X	233	-0-	-77 B	-0-	30	1	203	2	N	-0-			179
02	280 X	123	-0-	-157 B	-0-	17	1	106	2	N	-0-			179
-----														
GUILITA		WELL #:		15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638				
09	2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-	313	1	2117	2	N	16	177	1	83
10	2449 X	2252	-0-	-197 B	-0-	293	1	1941	2	N	16			99
11	2550 X	2227	-0-	-323 B	-0-	274	1	1931	2	N	20			119
12	2635 X	2368	-0-	-267 B	-0-	305	1	2030	2	N	30			149
01	2635 X	2214	-0-	-421 B	-0-	281	1	1903	2	N	27			176
02	2296 X	1357	-0-	-939 B	-0-	185	1	1144	2	N	25			201
-----														
GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC		850872		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10362		PERF. 7442 - 7496	
PEREZ													
09	14818	14818	-0-	-0-	-0-	13554	1	1264	9	N	1149	1411 1	885
10	12644	12644	-0-	-0-	-0-	11346	1	1298	9	N	1180	920 1	1145
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	6882	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-		-0-
01	6882	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-		-0-
02	6216	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HAGIST RANCH ( QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5143 - 5163	
FOSTER, J. R.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9258 - 9286	
HAGIST RANCH, ET AL "A"													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9480 - 9510			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	12	1	57	2	N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-		-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	12	1	50	2	N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)			37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.			501545									
HAGIST RANCH "A"			WELL #:	4	RRCID ->	071823	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8356 - 8366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	667 1 29 9	3254 2	Y	26	25 1	17	
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	717 1 66 9	3297 2	Y	60	41 1	36	
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	691 1 22 9	3020 2	Y	20		56	
12	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	772 1 35 9	3548 2	Y	32	65 1	23	
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	749 1 34 9	3310 2	Y	31	27 1	27	
02	3696 X	3622	-0-	-74	-0-	675 1 101 9	2846 2	Y	92	23 1	96	
-----												
HAGIST GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	202352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8325 - 8339
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	24 1	13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	38 1	15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	22 1	24	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 1	-0-	
-----												
FOSTER, J. R.			WELL #:	11	RRCID ->	207803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	8571 - 8582
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HAGIST RANCH A			WELL #:	18	RRCID ->	227806	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8584 - 8822
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	446 1	2178 2	N	-0-		-0-	
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	484 1	2226 2	N	-0-		-0-	
11	2370 X	2227	-0-	-143	-0-	415 1	1812 2	N	-0-		-0-	
12	2697 X	336	-0-	-2361	-0-	60 1	276 2	N	-0-		-0-	
01	2697 X	115	-0-	-2582	-0-	21 1	94 2	N	-0-		-0-	
02	2436 X	453	-0-	-1983	-0-	87 1	366 2	N	-0-		-0-	
-----												
HAGIST RANCH ( WILCOX G)			37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.			501545									
HAGIST GAS UNIT 3			WELL #:	1	RRCID ->	202324	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	7575 - 7592
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	24 1	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	38 1	14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	23 1	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1	-0-	
-----												
FOSTER, J. R.			WELL #:	67	RRCID ->	208025	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7590 - 7598
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH ( WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

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

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

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

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH ( WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	29	1			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

09	360	N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
D. C. R. C.		WELL #: 2201		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	493 1	2002 3	N	12	48
10	2542 N	2402	-0-	-140	-0-	13 9	1968 3	N	10	58
11	2460 N	2404	-0-	-56	-0-	11 9	1955 3	N	9	67
12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	10 9	2189 3	N	10	77
*01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	11 9	2479 3	N	15	92
*02	2800 N	3419	-0-	619	619	17 9	2816 3	N	26 6 8	112
						29 9				

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968		
FOSTER, J. R.		WELL #: 21								
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	167 1	815 2	Y	-0-	7
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	116 1	536 2	Y	-0-	7
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	161 1	701 2	Y	-0-	7
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	207 1	950 2	Y	-0-	7
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	185 1	816 2	Y	-0-	7
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	20 9	698 2	Y	18	25

FOSTER, J. R.		WELL #: 40		RRCID -> 010770		COMPL. DATE 06/01/1956		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		501545								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 099844		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044		
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	424 1	2072 2	Y	-0-	-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	407 1	1872 2	Y	-0-	-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	424 1	1854 2	Y	-0-	-0-
12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	530 1	2437 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3207	-0-	107	107	592 1	2615 2	Y	-0-	-0-
*02	2496 N	2389	-0-	-107	-0-	458 1	1931 2	Y	-0-	-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 103491		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

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

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

09	1080	X	785	-0-	-295	-0-	133	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	139	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	521	-0-	-1159	-0-	97	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	864	-0-	-872	-0-	154	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	978	-0-	-758	-0-	181	1	797	2	Y	-0-					-0-
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	151	1	638	2	Y	14					14
							15	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

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

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	525	1	2562	2	N	-0-					38
10	3100	N	3558	-0-	458	458	635	1	2922	2	N	1					39
							1	9									
11	3000	N	2709	-0-	-291	167	505	1	2204	2	N	-0-					39
12	3158	X	2991	-0-	-167	-0-	534	1	2457	2	N	-0-					39
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	575	1	2540	2	N	-0-					39
*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	461	1	1946	2	N	15					54
							17	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	282	2	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 1		RRCID -> 010736		COMPL. DATE 03/22/1952		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

09	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	2555	1	7786	2	Y	26	25	1			17
						29	9									
10	11222 X	10460	-0-	-762	-0-	2660	1	7713	2	Y	79	50	1			46
						87	9									
11	10860 X	9052	-0-	-1808	-0-	2387	1	6644	2	Y	19					65
						21	9									
12	11222 X	11207	-0-	-15	-0-	2822	1	8349	2	Y	33	72	1			26
						36	9									
01	10726 X	10320	-0-	-406	-0-	2669	1	7617	2	Y	31	29	1			28
						34	9									
*02	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	2562	1	7056	2	Y	121	29	1			120
						133	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

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

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

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

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

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

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	23	1			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ROGER W. MCCABE, INC.		724671													
DRUMMOND, C. O., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	010758	COMPL. DATE	09/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7102 - 7194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ULTRA OIL & GAS, INC.		875633		HAGIST RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	209965	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7865 - 7872
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

HAGIST RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	218607	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7908 - 7914
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017												

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7070 - 7112
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		54	RRCID ->	208788	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7238 - 7582
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6570 #	4877	-0-	-1693	-0-	824 1	4025 2	N	25	24 1	16		
10	6789 #	5102	-0-	-1687	-0-	28 9	4155 2	N	40	30 1	26		
11	5490 #	4753	-0-	-737	-0-	44 9	3850 2	N	19		45		
12	5639 R	5639	-0-	-0-	-0-	21 9	4602 2	N	33	58 1	20		
01	5788 R	5788	-0-	-0-	-0-	1001 1	4616 2	N	30	26 1	24		
*02	5089 R	5089	-0-	-0-	-0-	36 9	4046 2	N	-0-	24 1	-0-		
						1139 1							
						33 9							
						1043 1							

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BRITANCO, L.L.C. 093620													
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117		

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LINN OPERATING, INC. 501545													
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	31	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	108	-0-	-78	-0-	20	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	18	1	76	2	Y	10			10
						11	9							

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	49	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	19	1	81	2	Y	9			9
						10	9							

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH ( 750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

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

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

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

LINN OPERATING, INC. 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH ( 750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

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

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	32	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

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

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

09	420 N	399	-0-	-21	-0-	63	1	307	2	N	26	25	1			17
						29	9									
10	465 N	119	-0-	-346	-0-	21	1	98	2	N	-0-	17	1			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	20					20
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	33	39	1			14
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	31	22	1			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-

HAGIST RANCH ( 900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391  
 D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (950)			37993 654		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL									
LINN OPERATING, INC.			501545													
FOSTER, J.R.			WELL #:	61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J.R.			WELL #:	62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.			WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH (1030)			37993 777		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL									
LINN OPERATING, INC.			501545													
FOSTER, J. R.			WELL #:	66	RRCID ->	107426	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	1252	PERF.	1042 - 1058				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.			WELL #:	35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROGER W. MCCABE, INC.			724671													
HAGIST RANCH UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	032778	COMPL. DATE	03/24/1964	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	N/A				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

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

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PACE PRODUCTION CO. 631757  
 SALVATION ARMY, THE WELL #: 2 RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

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



-----

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2017 - P/A 01/27/17

-----

PACE PRODUCTION CO. 631757  
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011

-----

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	63	1	1932	2	Y	-0-					1
10	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	45	1	1161	2	Y	-0-					1
11	1560 N	1008	-0-	-552	-0-	40	1	968	2	Y	-0-					1
12	2077 N	1466	-0-	-611	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					1
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	63	1	1516	2	Y	-0-					1
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-					1

-----

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
 HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12314 - 12959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	25	192	1			103
10	2201 X	299	-0-	-1902	-0-	108	1	181	2	N	9					112
11	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	3285	1	10975	2	N	190	193	1			109
12	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	3772	1	22625	2	N	452	386	1			175
*01	23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	3509	1	20032	2	N	391	386	1			180
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-	430	9			N	226	195	1			211

-----

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF. 13310 - 13320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					167
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167
11	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	1707	1	5058	2	N	85					252
12	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	2939	1	7878	2	N	80	176	1			156
*01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	2655	1	8009	2	N	172	192	1			136
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	189	9			N	100					236

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO							
SPARTA EXPLORATION LLC				807375											
RIO FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 197701	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10815	- 11678						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				CNTY: HIDALGO							
FNB CINCINNATI				WELL #: 5	RRCID -> 256101	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9352	- 9362						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY							
ERIN OIL CO.				253366											
POLLOCK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127553	COMPL. DATE 10/29/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11050	- 11090						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
DOBIE GU 96				WELL #: 1	RRCID -> 211354	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7646	- 7748						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DOBIE 44				WELL #: 1	RRCID -> 214068	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7740	- 7800						
09	1410 #	173	-0-	-1237	-0-	1 1	172 3	Y			-0-				5
10	1457 #	373	-0-	-1084	-0-	3 1	370 3	Y			-0-				5
11	420 #	100	-0-	-320	-0-	1 1	99 3	Y			-0-				5
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	4 1	414 3	Y			-0-				5
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	3 1	514 3	Y			-0-				5
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y			NO RPT				5

-----												
HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5412 - 5449
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		2190 #	940	-0-	-1250	-0-	20 1	920 2	N	-0-		215
10		2263 #	2205	-0-	-58	-0-	40 1	2165 2	N	-0-		215
11		1680 #	1213	-0-	-467	-0-	30 1	1183 2	N	-0-		215
12		2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	30 1	1994 2	N	-0-	187 1	28
01		2201 #	1281	-0-	-920	-0-	30 1	1229 2	N	20		48
								22 9				
02		1988 #	1644	-0-	-344	-0-	30 1	1597 2	N	15		63
								17 9				
-----												
HARVEY ( FRIO 9300)				39529 066	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
HAISLEY, WALDO E.				WELL #:	1	RRCID ->	158096	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9268 - 9296
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		22
10		279 N	89	-0-	-190	-0-	89 2		Y	-0-		22
11		150 N	61	-0-	-89	-0-	61 2		Y	-0-		22
12		155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		Y	-0-		22
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-		22
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		Y	-0-		22
-----												
HARVEY (M-11)				39529 080	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
FORZA OPERATING, LLC				278837								
HARVEY				WELL #:	1C	RRCID ->	133483	COMPL. DATE	01/02/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9175 - 9259
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
HAMON-HARVEY				WELL #:	1A	RRCID ->	147609	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9176 - 9272
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARVEY, DEEP (ANDERSON)				39530 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MCKAMEY				WELL #:	2	RRCID ->	054242	COMPL. DATE	12/05/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF. N/A
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	905 2	54 9	N	49		121
10		1302 N	951	-0-	-351	-0-	917 2	34 9	N	31		152
11		1050 N	948	-0-	-102	-0-	885 2	63 9	N	57		209
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	953 2	53 9	N	48	184 1	73
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1036 2	44 9	N	40		113
02		896 N	817	-0-	-79	-0-	776 2	41 9	N	37		150

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #: 2		RRCID -> 176891		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		510 N	215	-0-	-295	-0-	215	2	Y	-0-		22
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		22
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-		22
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		22
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-		22
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2	Y	-0-		22

HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAISLEY		WELL #: 4		RRCID -> 186657		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120						
09		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	89	1	4277	3	Y	929	932	0	9
							1	4	1022	9					
10		6169 X	4995	-0-	-1174	-0-	86	1	3832	3	Y	978	975	0	12
							1	4	1076	9					
11		5970 X	5133	-0-	-837	-0-	90	1	4016	3	Y	934	930	0	16
							1027	9							
12		6169 X	5636	-0-	-533	-0-	112	1	4538	3	Y	894	885	0	14
							3	4	983	9					
01		5580 X	4746	-0-	-834	-0-	95	1	3710	3	Y	854	818	0	17
							2	4	939	9					
02		5040 X	4870	-0-	-170	-0-	113	1	3843	3	Y	830	831	0	16
							1	4	913	9					

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247			
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H										
09		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-		-0-
10		9021 X	8834	-0-	-187	-0-	1246	1	7588	2	N	-0-
11		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	1746	1	7012	2	N	-0-
12		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	1037	1	7217	2	N	-0-
*01		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	1988	1	6081	2	N	-0-
02		8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-			N	NO RPT		-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210			
09		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	201	1	12071	2	N	-0-
10		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	89	1	8430	2	N	-0-
11		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	120	1	8668	2	N	-0-
12		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	165	1	8901	2	N	-0-
*01		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	320	1	7418	2	N	-0-
02		3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 486517							
ROSA V. BENAVIDES (AC)										WELL #: 5H		RRCID -> 262471		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
G. B. MINERALS										WELL #: 1H		RRCID -> 267031		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
MANN TRUST - STATE (AC)										WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)										WELL #: 12H		RRCID -> 268359		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
STATE OF TEXAS - HILL RANCH										WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
ELLEN C.										WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
PINATA GAS UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262										COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	12042 - 12415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613										COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	12164 - 13867
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618										COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10414 - 10919
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487										COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	11459 - 11879
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655										COMPL. DATE	09/19/2016	TOTAL DEPTH	12191	PERF.	11415 - 11835
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726										COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12671 - 13346
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----														
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
JUAN SALINAS			WELL #:		2	RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11697 - 12024		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES (HINNANT CONS.)					39818 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC					042191									
GARZA, LAURO			WELL #:		D 1	RRCID -> 117136		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 13254		PERF.11774 - 11860		
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	125 1	772 2		N	-0-			-0-
10		806 N	599	-0-	-207	-0-	66 1	533 2		N	-0-			-0-
11		780 N	443	-0-	-337	-0-	55 1	388 2		N	-0-			-0-
12		930 N	331	-0-	-599	-0-	66 1	265 2		N	-0-			-0-
01		589 N	535	-0-	-54	-0-	59 1	476 2		N	-0-			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, LAURO			WELL #:		E 3	RRCID -> 122128		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11912 - 11991		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, LAURO			WELL #:		E 4	RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11077 - 11353		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES-EAST			WELL #:		1	RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12246 - 12298		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TREVINO, ALBERT			WELL #:		B 4	RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11242 - 11356		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERTO		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARGENT MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906								
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	225	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	806 X	711	-0-	-95	-0-	78	1	633	2	N	-0-					-0-
11	780 X	724	-0-	-56	-0-	89	1	635	2	N	-0-					-0-
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	169	1	687	2	N	-0-					-0-
01	806 X	778	-0-	-28	-0-	86	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220								
09	18090 X	16492	-0-	-1598	-0-	2301	1	14191	2	N	-0-					-0-
10	17453 X	16409	-0-	-1044	-0-	1798	1	14611	2	N	-0-					-0-
11	16920 X	16083	-0-	-837	-0-	1984	1	14099	2	N	-0-					-0-
12	17484 X	13600	-0-	-3884	-0-	2692	1	10908	2	N	-0-					-0-
01	17484 X	17211	-0-	-273	-0-	1895	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15400 X	NO RPT	-0-	-15400	-0-					N	NO RPT					-0-



HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191										
VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434		PERF.11833 - 13512		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	407 1	2510 2	N	-0-	-0-	
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	324 1	2629 2	N	-0-	-0-	
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	322 1	2292 2	N	-0-	-0-	
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	529 1	2143 2	N	-0-	-0-	
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	275 1	2222 2	N	-0-	-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11820 - 12865		
09	9750	X	7375	-0-	-2375	-0-	1029 1	6346 2	N	-0-	-0-	
10	10447	X	6522	-0-	-3925	-0-	715 1	5807 2	N	-0-	-0-	
11	10110	X	4297	-0-	-5813	-0-	530 1	3767 2	N	-0-	-0-	
12	10261	X	4323	-0-	-5938	-0-	856 1	3467 2	N	-0-	-0-	
01	9455	X	4347	-0-	-5108	-0-	479 1	3868 2	N	-0-	-0-	
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11844 - 12864		
09	24180	X	23624	-0-	-556	-0-	3296 1	20328 2	N	-0-	-0-	
10	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	2643 1	21476 2	N	-0-	-0-	
11	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	2794 1	19857 2	N	-0-	-0-	
12	23343	X	20864	-0-	-2479	-0-	4130 1	16734 2	N	-0-	-0-	
01	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	2738 1	22127 2	N	-0-	-0-	
02	21084	X	NO RPT	-0-	-21084	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF.11768 - 14243		
09	12780	X	8453	-0-	-4327	-0-	1179 1	7274 2	N	-0-	-0-	
10	7440	X	4558	-0-	-2882	-0-	500 1	4058 2	N	-0-	-0-	
11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	988 1	7023 2	N	-0-	-0-	
12	7440	X	6370	-0-	-1070	-0-	1261 1	5109 2	N	-0-	-0-	
01	7440	X	7145	-0-	-295	-0-	787 1	6358 2	N	-0-	-0-	
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11840 - 11906		
09	13470	X	12254	-0-	-1216	-0-	1710 1	10544 2	N	-0-	-0-	
10	13361	X	10141	-0-	-3220	-0-	1111 1	9030 2	N	-0-	-0-	
11	12930	X	7368	-0-	-5562	-0-	909 1	6459 2	N	-0-	-0-	
12	13361	X	3510	-0-	-9851	-0-	695 1	2815 2	N	-0-	-0-	
01	12648	X	4774	-0-	-7874	-0-	526 1	4248 2	N	-0-	-0-	
02	11424	X	NO RPT	-0-	-11424	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11840 - 11916		
09	22740	X	20381	-0-	-2359	-0-	2843 1	17538 2	N	-0-	-0-	
10	23126	X	21525	-0-	-1601	-0-	2359 1	19166 2	N	-0-	-0-	
11	22380	X	20369	-0-	-2011	-0-	2513 1	17856 2	N	-0-	-0-	
12	22382	X	17304	-0-	-5078	-0-	3425 1	13879 2	N	-0-	-0-	
01	21917	X	18255	-0-	-3662	-0-	2010 1	16245 2	N	-0-	-0-	
02	19432	X	NO RPT	-0-	-19432	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11816 - 11874		
09	47070	X	39560	-0-	-7510	-0-	5519 1	34041 2	N	-0-	-0-	
10	47399	X	43241	-0-	-4158	-0-	4739 1	38502 2	N	-0-	-0-	
11	45870	X	40292	-0-	-5578	-0-	4970 1	35322 2	N	-0-	-0-	
12	44764	X	37926	-0-	-6838	-0-	7507 1	30419 2	N	-0-	-0-	
01	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	5162 1	41722 2	N	-0-	-0-	
02	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
TREVINO				WELL #:	2	RRCID ->	208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12207 - 12230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1481 2		N	-0-		-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854 2			N	-0-		-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1481 2		N	-0-		-0-
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-		-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	1438 2		N	-0-		-0-
*02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590 1			N	-0-		-0-

TREVINO				WELL #:	1	RRCID ->	212141	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13010 - 13047
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3 2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES A				WELL #:	12	RRCID ->	278558	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 8898 - 9224
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	11 1	166 2		N	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	7 1	147 2		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2		N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2		N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2		N	-0-	-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	-0-	8 1	94 2		N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	386310	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.10280 - 12185
HAYNES "E"				WELL #:	1	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.10280 - 12185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES "E"				WELL #:	3	RRCID ->	161281	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	16000	PERF.12974 - 13093
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAYNES "E"				WELL #:	4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF. 9900 - 9982
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348								
09	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-
10	8742 X	8158	-0-	-584	-0-	8145	2	13	9	Y	12					12
11	9720 X	6867	-0-	-2853	-0-	6863	2	4	9	Y	4					16
12	10044 X	6300	-0-	-3744	-0-	6300	2			Y	-0-					16
01	10044 X	5588	-0-	-4456	-0-	5588	2			Y	-0-					16
02	7420 X	4839	-0-	-2581	-0-	4825	2	14	9	Y	13					29
-----																
HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000								
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106								
09	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
10	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20082	2	33	9	N	30					30
11	17220 X	15839	-0-	-1381	-0-	15830	2	9	9	N	8					38
12	17794 X	11409	-0-	-6385	-0-	11409	2			N	-0-					38
01	20119 X	8124	-0-	-11995	-0-	8124	2			N	-0-					38
02	18172 X	6394	-0-	-11778	-0-	6374	2	20	9	N	18					56
-----																
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020								
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					1
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					1
11	420 N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					1
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					1
-----																
HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-
10	651 N	438	-0-	-213	-0-	437 2		1 9	N	1			1
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2790 2		1 9	N	1			2
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-			2
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2			N	-0-			2
*02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2064 2		7 9	N	6			8

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2			N	-0-			-0-
10	651 N	280	-0-	-371	-0-	280 2			N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2		1 9	N	1			1

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			N	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603 2		3 9	N	3			3
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675 2		1 9	N	1			4
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-			4
01	1426 N	752	-0-	-674	-0-	752 2			N	-0-			4
02	1288 N	1208	-0-	-80	-0-	1205 2		3 9	N	3			7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

09	660 N	347	-0-	-313	-0-	347 2			Y	-0-	3 1		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 2		1 9	Y	1			1
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 2		2 9	Y	2			3
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584 2		7 9	Y	6	6 1		3
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 2		2 9	Y	2			5
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	447 2		2 9	Y	2	6 1		1

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

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

LINN OPERATING, INC. 501545  
 GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			101
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			101
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	192666	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8396 - 8426
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2	2
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	2
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	2
12	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-	2
01	744 N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-	2
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-	2
-----												
HAYNES		WELL #:		38	RRCID ->	209706	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9054 - 9088
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1425	2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1148	-0-	-650	-0-	48	1	1100	2	N	-0-	-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	75	1	1398	2	N	-0-	-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	2	N	-0-	-0-
02	1568 N	1540	-0-	-28	-0-	83	1	1457	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		37	RRCID ->	214082	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8194 - 9302
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	214198	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 8702
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		10	RRCID ->	218463	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8030 - 8737
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	218644	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 8590
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES-NORTH		WELL #:		6	RRCID ->	222683	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8230 - 8715
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	57	1	1285	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	57	1	1283	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	52	1	1252	2	N	-0-	-0-
12	1395 N	981	-0-	-414	-0-	41	1	940	2	N	-0-	-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1182	-0-	-22	-0-	46	1	1136	2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129			
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	95	1	2141	2	N	-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	100	1	2265	2	N	-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	79	1	1909	2	N	-0-
12	2325 N	1706	-0-	-619	-0-	72	1	1634	2	N	-0-
01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	123	1	2757	2	N	-0-
*02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818			
09	27990 X	22264	-0-	-5726	-0-	1795	1	20414	2	N	50
10	28830 X	24752	-0-	-4078	-0-	1902	1	22850	2	N	50 1
11	25980 X	23661	-0-	-2319	-0-	1946	1	21715	2	N	18
12	26846 X	22815	-0-	-4031	-0-	1821	1	20994	2	N	18
01	24738 X	23542	-0-	-1196	-0-	1755	1	21787	2	N	18
02	22344 X	20650	-0-	-1694	-0-	1613	1	19037	2	N	18
-----											
HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816			
09	5790 X	4721	-0-	-1069	-0-	201	1	4520	2	N	-0-
10	5487 X	4577	-0-	-910	-0-	194	1	4383	2	N	-0-
11	4830 X	4089	-0-	-741	-0-	163	1	3926	2	N	-0-
12	4929 X	4220	-0-	-709	-0-	177	1	4043	2	N	-0-
01	4867 X	3724	-0-	-1143	-0-	159	1	3565	2	N	-0-
02	4396 X	2641	-0-	-1755	-0-	102	1	2539	2	N	-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043		PERF.12718 - 12858		
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	N	-0-				-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	10	1	113	2	N	-0-				-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-				-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-				-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12950 - 12982						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11722 - 13760						
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-				-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-				-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-				-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-				-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-				-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	19	1	220	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12443 - 12482						
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	187	1	2805	2	N	-0-				-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	188	1	3757	2	N	-0-				-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	-0-				-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	229	1	2889	2	N	-0-				-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	234	1	3029	2	N	-0-				-0-
*02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	241	1	2871	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11972 - 14038						
09	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	65	1	973	2	N	-0-				-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	63	1	1251	2	N	-0-				-0-
11	1560	N	1089	-0-	-471	-0-	87	1	1002	2	N	-0-				-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	2	N	-0-				-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	N	-0-				-0-
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	90	1	1072	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960	PERF.12266	- 14158		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6930 X	3240	-0-	-3690	-0-	202 1	3038 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4770	-0-	4770	4770	228 1	4542 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3962	-0-	3962	8732	315 1	3647 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3902	-0-	3902	12634	287 1	3615 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3744	-0-	3744	16378	269 1	3475 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	20146	292 1	3476 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES "A"		WELL #:		9	RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150	PERF.12758	- 12772		
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	25	1 1	24 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	65	-0-	65	90	5 1	60 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	32	-0-	32	122	2 1	30 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	25	-0-	25	147	2 1	23 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	160	1 1	12 2		Y	-0-			-0-
-----													
HAYNES "A"		WELL #:		10	RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000	PERF.12282	- 14708		
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	53 1	802 2		N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29 1	588 2		N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	47 1	544 2		N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	41 1	516 2		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39 1	508 2		N	-0-			-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	40 1	472 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022	PERF.12240	- 14832		
09	2160 N	1782	-0-	-378	-0-	111 1	1671 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326	111 1	2215 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1952	-0-	1952	4278	155 1	1797 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1564	-0-	1564	5842	115 1	1449 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2069	-0-	2069	7911	149 1	1920 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2078	-0-	2078	9989	161 1	1917 2		Y	-0-			-0-
-----													
HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000	PERF.12428	- 14784		
09	1200 N	914	-0-	-286	-0-	57 1	857 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	53 1	1063 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	918	-0-	-162	-0-	73 1	845 2		N	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	77 1	968 2		N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	69 1	889 2		N	-0-			-0-
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	72 1	862 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES "A"		WELL #:		13	RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761	PERF.12320	- 13099		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	187	-0-	187	345	15 1	172 2		N	-0-			-0-
12	345 X	-0-	-0-	-345	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES "A"		WELL #:		16	RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550	PERF.12364	- 13210		
09	1440 N	997	-0-	-443	-0-	62 1	935 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	75 1	1505 2		N	-0-			-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	187 1	2157 2		N	-0-			-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	136 1	1714 2		N	-0-			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	127 1	1641 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	823	-0-	-689	-0-	64 1	759 2		N	-0-			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
HAYNES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247770	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	12416 - 12560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1500 N	957	-0-	-543	-0-	60 1	897 2	N		-0-			-0-
10		1364 N	1144	-0-	-220	-0-	55 1	1089 2	N		-0-			-0-
11		1530 N	825	-0-	-705	-0-	66 1	759 2	N		-0-			-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	65 1	819 2	N		-0-			-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	64 1	827 2	N		-0-			-0-
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	69 1	819 2	N		-0-			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #:		1	RRCID ->	126170	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11007 - 11171
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126675	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10428 - 10634
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	126997	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10273 - 10437
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	197 1	1142 2	Y	-0-		-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	190 1	1139 2	Y	-0-		-0-
11	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	191 1	1046 2	Y	-0-		-0-
12	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	162 1	981 2	Y	-0-		-0-
01	1333	N	984	-0-	-349	-0-	140 1	844 2	Y	-0-		-0-
02	1428	N	898	-0-	-530	-0-	136 1	762 2	Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	127523	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10284 - 11273
09	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	351 1	2034 2	N	-0-		-0-
10	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	359 1	2148 2	N	-0-		-0-
11	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	375 1	2059 2	N	-0-		-0-
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	348 1	2114 2	N	-0-		-0-
01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	340 1	2053 2	N	-0-		-0-
02	2800	X	2114	-0-	-686	-0-	321 1	1793 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10358 - 10530
09	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	481 1	2788 2	Y	-0-		-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	523 1	3135 2	Y	-0-		-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	538 1	2955 2	Y	-0-		-0-
12	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	428 1	2600 2	Y	-0-		-0-
01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	519 1	3129 2	Y	-0-		-0-
02	3892	X	3154	-0-	-738	-0-	479 1	2675 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861																	
LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID ->	128723	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10298 - 10942										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		107					Y	-0-			-0-						
10	T. A.	67	-0-	67		174	10	1	57	2	Y	-0-			-0-						
11	243 X	69	-0-	-174		-0-	11	1	58	2	Y	-0-			-0-						
12	65 N	65	-0-	-0-		-0-	9	1	56	2	Y	-0-			-0-						
01	62 N	61	-0-	-1		-0-	9	1	52	2	Y	-0-			-0-						
*02	59 N	59	-0-	-0-		-0-	9	1	50	2	Y	-0-			-0-						
LAUREL, F.D. "A"													WELL #:	6ST	RRCID ->	128874	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10610 - 10852
09	420 N	242	-0-	-178		-0-	36	1	206	2	N	-0-			-0-						
10	791 N	791	-0-	-0-		-0-	113	1	678	2	N	-0-			-0-						
11	511 N	511	-0-	-0-		-0-	79	1	432	2	N	-0-			-0-						
12	538 N	538	-0-	-0-		-0-	76	1	462	2	N	-0-			-0-						
01	806 N	513	-0-	-293		-0-	73	1	440	2	N	-0-			-0-						
02	588 N	413	-0-	-175		-0-	63	1	350	2	N	-0-			-0-						
LAUREL, F.D. "A"													WELL #:	8	RRCID ->	129643	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10356 - 10566
09	2720 X	2720	-0-	-0-		-0-	400	1	2320	2	Y	-0-			-0-						
10	2741 X	2741	-0-	-0-		-0-	392	1	2349	2	Y	-0-			-0-						
11	1995 X	1995	-0-	-0-		-0-	307	1	1688	2	Y	-0-			-0-						
12	3100 N	4366	-0-	1266		1266	617	1	3749	2	Y	-0-			-0-						
01	3100 N	4886	-0-	1786		3052	695	1	4191	2	Y	-0-			-0-						
*02	2800 N	3275	-0-	475		3527	497	1	2778	2	Y	-0-			-0-						
LAUREL, F. D. "A"													WELL #:	9	RRCID ->	131369	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10410 - 10570
09	90 N	79	-0-	-11		-0-	12	1	67	2	Y	-0-			-0-						
10	83 N	83	-0-	-0-		-0-	12	1	71	2	Y	-0-			-0-						
11	90 N	83	-0-	-7		-0-	13	1	70	2	Y	-0-			-0-						
12	93 N	85	-0-	-8		-0-	12	1	73	2	Y	-0-			-0-						
01	93 N	82	-0-	-11		-0-	12	1	70	2	Y	-0-			-0-						
02	84 N	5	-0-	-79		-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-						
LAUREL F. D. "A"													WELL #:	10	RRCID ->	132912	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10422 - 11121
09	1524 X	1524	-0-	-0-		-0-	224	1	1300	2	Y	-0-			-0-						
10	2969 X	2969	-0-	-0-		-0-	425	1	2544	2	Y	-0-			-0-						
11	2761 X	2761	-0-	-0-		-0-	425	1	2336	2	Y	-0-			-0-						
12	4109 X	4109	-0-	-0-		-0-	581	1	3528	2	Y	-0-			-0-						
01	3463 X	3463	-0-	-0-		-0-	492	1	2971	2	Y	-0-			-0-						
*02	2805 X	2805	-0-	-0-		-0-	426	1	2379	2	Y	-0-			-0-						
LAUREL, F.D.													WELL #:	11	RRCID ->	135056	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10322 - 10552
09	2790 X	2655	-0-	-135		-0-	391	1	2264	2	Y	-0-			-0-						
10	2852 X	2801	-0-	-51		-0-	401	1	2400	2	Y	-0-			-0-						
11	2820 X	2182	-0-	-638		-0-	336	1	1846	2	Y	-0-			-0-						
12	2914 X	2229	-0-	-685		-0-	315	1	1914	2	Y	-0-			-0-						
01	2914 X	1549	-0-	-1365		-0-	220	1	1329	2	Y	-0-			-0-						
02	2520 X	1951	-0-	-569		-0-	296	1	1655	2	Y	-0-			-0-						
LAUREL, F.D."A"													WELL #:	13	RRCID ->	237095	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230 - 11320
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732								
LANIER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		1020 N	615	-0-	-405	-0-	615 2		N	-0-		44
10		930 N	514	-0-	-416	-0-	514 2		N	-0-		44
11		660 N	447	-0-	-213	-0-	447 2		N	-0-		44
12		651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2		N	-0-		44
01		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		N	-0-		44
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2		N	-0-		44
-----												
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
VOLPE				WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10798 - 11346
09		3540 X	1052	-0-	-2488	-0-	489 1	563 2	N	-0-		-0-
10		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	582 1	2789 2	N	-0-		-0-
11		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	698 1	4057 2	N	-0-		-0-
12		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	695 1	2692 2	N	-0-		-0-
*01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	680 1	2347 2	N	-0-		-0-
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA				WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423 - 13260
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	48 1	386 2	N	-0-		-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA				WELL #:	3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 - 14652
09		660 N	172	-0-	-488	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOLPE				WELL #:	2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 - 11222
09		4470 X	4183	-0-	-287	-0-	1945 1	2238 2	N	-0-		-0-
10		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	1145 1	5485 2	N	-0-		-0-
11		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	878 1	5106 2	N	-0-		-0-
12		5983 X	5126	-0-	-857	-0-	1051 1	4075 2	N	-0-		-0-
01		5115 X	4623	-0-	-492	-0-	1038 1	3585 2	N	-0-		-0-
02		5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FERNANDEZ				WELL #:	2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 9730
*03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	132 1	440 2	N	-0-		-0-
*04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	127 1	393 2	N	-0-		-0-
*05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	85 1	448 2	N	-0-		-0-
*06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	N	-0-		-0-
*07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	80 1	536 2	N	-0-		-0-
*08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	66 1	509 2	N	-0-		-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	65 1	487 2	N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	517	-0-	517	-0-	109 1	408 2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	538	-0-	538	-0-	149 1	389 2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780	- 13838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1560 N	988	-0-	-572	-0-	988 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	127 1	1023 2	N	-0-		-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436	- 13614
09		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	699 1	10930 2	N	-0-		-0-
10		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	461 1	11861 2	N	-0-		-0-
11		11880 X	11342	-0-	-538	-0-	412 1	10930 2	N	-0-		-0-
12		12276 X	11507	-0-	-769	-0-	287 1	11220 2	N	-0-		-0-
01		12276 X	10326	-0-	-1950	-0-	246 1	10080 2	N	-0-		-0-
02		11116 X	NO RPT	-0-	-11116	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF. N/A	
FLORES, L. G.												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10967	- 11043
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.10666	- 11496
09		8520 X	7857	-0-	-663	-0-	343 1	7514 2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6794	-0-	-305	-0-	370 1	6424 2	N	-0-		-0-
11		6870 X	6681	-0-	-189	-0-	318 1	6363 2	N	-0-		-0-
12		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	401 1	7834 2	N	-0-		-0-
01		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	348 1	6765 2	N	-0-		-0-
*02		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	306 1	6134 2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634	- 10830
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	121 1	2416 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770			
09	5400 X	5253	-0-	-147	-0-	381 1	4872 2	Y	-0-	1 1	1
10	5580 X	5498	-0-	-82	-0-	330 1	5166 2	Y	2	3 1	-0-
11	5400 X	5329	-0-	-71	-0-	337 1	4990 2	Y	2	1 1	1
12	5580 X	5266	-0-	-314	-0-	338 1	4926 2	Y	2		3
01	5487 X	5028	-0-	-459	-0-	354 1	4672 2	Y	2	4 1	1
02	4984 X	4588	-0-	-396	-0-	318 1	4268 2	Y	2		3

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399			
09	9030 X	7797	-0-	-1233	-0-	566 1	7230 2	Y	1	1 1	1
10	8866 X	8719	-0-	-147	-0-	524 1	8193 2	Y	2	3 1	-0-
11	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	590 1	8733 2	Y	3	1 1	2
12	9300 X	8728	-0-	-572	-0-	560 1	8164 2	Y	4		6
01	9300 X	8936	-0-	-364	-0-	629 1	8304 2	Y	3	6 1	3
*02	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	595 1	7974 2	Y	2		5

MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-			-0-
10		558 N	185	-0-	-373	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
11		360 N	269	-0-	-91	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	N	-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-			-0-
*02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-			-0-
-----															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831															
09		7200 X	6546	-0-	-654	-0-	286	1	6260	2	N	-0-			-0-
10		7037 X	6419	-0-	-618	-0-	349	1	6070	2	N	-0-			-0-
11		6750 X	5609	-0-	-1141	-0-	267	1	5342	2	N	-0-			-0-
12		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	325	1	6353	2	N	-0-			-0-
01		6758 X	6495	-0-	-263	-0-	318	1	6177	2	N	-0-			-0-
02		6104 X	5653	-0-	-451	-0-	269	1	5384	2	N	-0-			-0-
-----															
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128															
09		330 N	152	-0-	-178	-0-	11	1	140	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-			-0-
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990															
09		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			-0-
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	98	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3545	-0-	445	445	213	1	3332	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3675	-0-	675	1120	233	1	3442	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3728	-0-	628	1748	239	1	3488	2	Y	1					1
						1	9									
01	4984 X	3236	-0-	-1748	-0-	228	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	195	1	2612	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

09	5130 X	4665	-0-	-465	-0-	289	1	4376	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	3561	-0-	-1523	-0-	200	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4920 X	4720	-0-	-200	-0-	256	1	4464	2	N	-0-					-0-
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	262	1	4833	2	N	-0-					-0-
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	279	1	5154	2	N	-0-					-0-
*02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	256	1	4429	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243										COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.	10477 - 10590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687										COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10550 - 10582
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-		-0-	
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	Y	-0-		-0-	
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	87	1	1286	2	Y	-0-		-0-	
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-		-0-	
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-		-0-	
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	Y	-0-		-0-	
-----															
J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886										COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10588 - 11353
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-	
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-		-0-	
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-	
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-	
-----															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887										COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10598 - 10621
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995										COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.	10464 - 11101
09	540	X	54	-0-	-486	-0-	4	1	49	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-	
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	1			1
							1	9							
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1457	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	Y	-0-			-0-
-----															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205										COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	10712 - 10906
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
09	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	511 1	6525 2	Y	-0-	1 1	1
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	360 1	5634 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	349 1	5168 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	325 1	4728 2	Y	2		3
						2 9					
01	3999 X	2342	-0-	-1657	-0-	165 1	2175 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
02	3612 X	1288	-0-	-2324	-0-	89 1	1198 2	Y	1		2
						1 9					
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088			
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
10	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	882 2		N	-0-		-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
01	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925 2		N	-0-		-0-
02	812 N	746	-0-	-66	-0-	746 2		N	-0-		-0-
-----											
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860			
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	33 1	734 2	N	-0-		-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	44 1	759 2	N	-0-		-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	716 2	N	-0-		-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	44 1	855 2	N	-0-		-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	39 1	750 2	N	-0-		-0-
02	700 N	657	-0-	-43	-0-	31 1	626 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	69 1	882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	534 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48 1	709 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	75 1	993 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	375	-0-	-325	-0-	26 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336					
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	155 1	1981 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	157 1	2462 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	165 1	2448 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	178 1	2593 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	185 1	2436 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2380 N	2362	-0-	-18	-0-	164 1	2198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080					
09	5490 X	4782	-0-	-708	-0-	347 1	4434 2	Y	1	1	1			1
						1 9								
10	5177 X	4901	-0-	-276	-0-	294 1	4605 2	Y	2	3	1			-0-
						2 9								
11	5010 X	4702	-0-	-308	-0-	297 1	4403 2	Y	2	1	1			1
						2 9								
12	5022 X	4818	-0-	-204	-0-	309 1	4506 2	Y	3					4
						3 9								
01	5022 X	4780	-0-	-242	-0-	337 1	4441 2	Y	2	4	1			2
						2 9								
02	4452 X	4273	-0-	-179	-0-	296 1	3975 2	Y	2					4
						2 9								
-----														
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 1	309 2	N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 1	316 2	N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	24 1	314 2	N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	21 1	281 2	N	-0-			-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141				
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	169 1	2565 2	N	-0-			-0-
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	155 1	2594 2	N	-0-			-0-
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	141 1	2464 2	N	-0-			-0-
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	134 1	2481 2	N	-0-			-0-
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	131 1	2418 2	N	-0-			-0-
*02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	126 1	2174 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320				
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	97 1	2129 2	N	-0-			-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	128 1	2228 2	N	-0-			-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	116 1	2315 2	N	-0-			-0-
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	116 1	2264 2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2146	-0-	-210	-0-	105 1	2041 2	N	-0-			-0-
02	2128 N	1844	-0-	-284	-0-	88 1	1756 2	N	-0-			-0-
-----												
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362				
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	346 1	7577 2	N	-0-			-0-
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	367 1	6375 2	N	-0-			-0-
11	5880 X	5797	-0-	-83	-0-	276 1	5521 2	N	-0-			-0-
12	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	406 1	7935 2	N	-0-			-0-
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	393 1	7634 2	N	-0-			-0-
*02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	331 1	6626 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	1468	-0-	-482	-0-	107 1	1361 2	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	102 1	1589 2	Y	1 1	-0-
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	94 1	1393 2	Y	1 1	-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	115 1	1679 2	Y	2	2
01	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	109 1	1437 2	Y	1 2 1	1
02	1400 N	1114	-0-	-286	-0-	77 1	1036 2	Y	1	2
						1 9				
						1 9				
L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280		
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	40 1	866 2	N	-0-	-0-
10	899 N	646	-0-	-253	-0-	35 1	611 2	N	-0-	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	54 1	1079 2	N	-0-	-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64 1	1252 2	N	-0-	-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80 1	1549 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	1044	-0-	-20	-0-	50 1	994 2	N	-0-	-0-
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128		
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	20 1	260 2	Y	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	14 1	214 2	Y	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	14 1	189 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	11 1	152 2	Y	-0-	-0-
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784		
09	540 N	204	-0-	-336	-0-	15 1	189 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	130	-0-	-459	-0-	8 1	122 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	161	-0-	-439	-0-	10 1	151 2	Y	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	8 1	101 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-	-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-	-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
-----												
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260				
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	2	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-	-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-	-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	10	1	212	2	N	-0-	-0-
-----												
GARZA, L. "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 137337		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357				
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
-----												
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1856 N	1856	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	-0-			-0-
10		1905 X	1905	-0-	-0-	114	1	1791	2	Y	-0-			-0-
11		1725 N	1725	-0-	-0-	109	1	1616	2	Y	-0-			-0-
12		1606 N	1606	-0-	-0-	103	1	1502	2	Y	1			1
							1	9						
01		1797 N	1797	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-	1 1		-0-
02		1540 N	1497	-0-	-43	104	1	1393	2	Y	-0-			-0-

-----  
 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

09		3600 X	3600	-0-	-0-	223	1	3377	2	N	-0-			-0-
10		4174 X	4174	-0-	-0-	235	1	3939	2	N	-0-			-0-
11		4031 X	4031	-0-	-0-	218	1	3813	2	N	-0-			-0-
12		4267 X	4267	-0-	-0-	219	1	4048	2	N	-0-			-0-
01		3934 X	3934	-0-	-0-	202	1	3732	2	N	-0-			-0-
*02		3388 X	3388	-0-	-0-	185	1	3203	2	N	-0-			-0-

-----  
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

09		9060 X	6733	-0-	-2327	417	1	6316	2	N	-0-			-0-
10		8742 X	4436	-0-	-4306	250	1	4186	2	N	-0-			-0-
11		10258 X	10258	-0-	-0-	556	1	9702	2	N	-0-			-0-
12		11454 X	11454	-0-	-0-	589	1	10865	2	N	-0-			-0-
01		10965 X	10965	-0-	-0-	563	1	10402	2	N	-0-			-0-
02		8456 X	7609	-0-	-847	416	1	7193	2	N	-0-			-0-

-----  
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

09		2947 X	2947	-0-	-0-	183	1	2764	2	N	-0-			-0-
10		3524 X	3524	-0-	-0-	198	1	3326	2	N	-0-			-0-
11		3176 X	3176	-0-	-0-	172	1	3004	2	N	-0-			-0-
12		3273 X	3273	-0-	-0-	168	1	3105	2	N	-0-			-0-
01		3135 X	3135	-0-	-0-	161	1	2974	2	N	-0-			-0-
*02		2592 X	2592	-0-	-0-	142	1	2450	2	N	-0-			-0-

-----  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

09		434 N	434	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	16	1	318	2	N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
*02		342 N	342	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380	- 11323			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		82	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		61	1	1029	2	N	-0-			-0-
11	720 N	418	-0-	-302	-0-		23	1	395	2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-		22	1	401	2	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-		46	1	851	2	N	-0-			-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-		40	1	692	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380	- 10900
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11404	- 11444
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-		30	1	454	2	N	-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-		27	1	446	2	N	-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-		22	1	390	2	N	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-		43	1	793	2	N	-0-
01	465 N	255	-0-	-210	-0-		13	1	242	2	N	-0-
02	392 N	236	-0-	-156	-0-		13	1	223	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502	- 11212
09	2400 N	2376	-0-	-24	-0-		147	1	2229	2	N	-0-
10	3100 N	9887	-0-	6787	6787		556	1	9331	2	N	-0-
11	3000 N	9422	-0-	6422	13209		511	1	8911	2	N	-0-
12	3100 N	7979	-0-	4879	18088		410	1	7569	2	N	-0-
01	24970 X	6882	-0-	-18088	-0-		353	1	6529	2	N	-0-
*02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-		309	1	5347	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005
09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-		303	1	3872	2	Y	-0-
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-		205	1	3210	2	Y	1
							1	9				1
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		283	1	4194	2	Y	1
							1	9				1
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		274	1	3987	2	Y	2
							2	9				
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		299	1	3947	2	Y	1
							1	9				2
02	3612 X	3420	-0-	-192	-0-		237	1	3182	2	Y	1
							1	9				2



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4590 X	4530	-0-	-60	-0-	281	1	4249	2	N	-0-
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	264	1	4425	2	N	-0-
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	251	1	4383	2	N	-0-
12	4681 X	4075	-0-	-606	-0-	209	1	3866	2	N	-0-
01	4681 X	3485	-0-	-1196	-0-	179	1	3306	2	N	-0-
02	4312 X	3195	-0-	-1117	-0-	175	1	3020	2	N	-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346			
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	29	1	365	2	Y	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	36	1	478	2	Y	-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	32	1	426	2	Y	-0-
-----											
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121			
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	104	1	1571	2	Y	-0-
10	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	72	1	1203	2	Y	-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-
01	1271 N	411	-0-	-860	-0-	21	1	390	2	Y	-0-
02	1008 N	730	-0-	-278	-0-	40	1	690	2	Y	-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300			
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
09	12720 X	8895	-0-	-3825	-0-	389	1	8506	2	N	-0-
10	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	514	1	8923	2	N	-0-
11	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	883	1	17653	2	N	-0-
12	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	747	1	14586	2	N	-0-
01	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	722	1	14019	2	N	-0-
02	7672 X	2757	-0-	-4915	-0-	131	1	2626	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492								
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	165	1	2110	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	143	1	2233	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	146	1	2166	2	Y	-0-					-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	151	1	2197	2	Y	1					1
						1	9									
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	141	1	1888	2	Y	1					1
						1	9									
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194								
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-					-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	967	-0-	-304	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-
02	840 N	773	-0-	-67	-0-	37	1	736	2	N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	Y	-0-
10	775 N	633	-0-	-142	-0-	38	1	594	2	Y	-0-
						1	9				
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	32	1	468	2	Y	-0-
						1	9				
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	2
						2	9				
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	1
						1	9				
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	Y	2
						1	9				

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060		
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	Y	1
						1	9				
01	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	75	1	994	2	Y	-0-
02	1232 N	1201	-0-	-31	-0-	83	1	1118	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768		
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1586	2	N	-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	2	N	-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	1023 N	993	-0-	-30	-0-	49	1	944	2	N	-0-
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559		
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076		
09	4830 X	4825	-0-	-5	-0-	350	1	4475	2	Y	-0-
10	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	300	1	4698	2	Y	-0-
						1	9				
11	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	305	1	4517	2	Y	-0-
						1	9				
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	321	1	4681	2	Y	2
						2	9				
01	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	344	1	4535	2	Y	1
						1	9				
*02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	324	1	4340	2	Y	2
						1	9				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	N	-0-			-0-
10	651 N	500	-0-	-151	-0-	-0-	28	1	472	2	N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-			-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	-0-	25	1	464	2	N	-0-			-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-

  

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470							
09	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	-0-	236	1	3017	2	Y	1	1	1	2
10	3379 X	1863	-0-	-1516	-0-	-0-	112	1	1749	2	Y	2	3	1	1
11	3270 X	2535	-0-	-735	-0-	-0-	160	1	2373	2	Y	2	1	1	2
12	3379 X	2349	-0-	-1030	-0-	-0-	151	1	2195	2	Y	3			5
01	3348 X	1297	-0-	-2051	-0-	-0-	91	1	1204	2	Y	2	4	1	3
02	3024 X	1560	-0-	-1464	-0-	-0-	108	1	1451	2	Y	1			4

  

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

  

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

  

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 2	Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2	Y	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 2	Y	-0-		-0-
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502		
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 2	Y	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	193 2	Y	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y	-0-		-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000		
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	76 1	973 2	Y	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38 1	590 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	517	-0-	-173	-0-	33 1	484 2	Y	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	525 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	39 1	517 2	Y	-0-		-0-
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	38 1	507 2	Y	-0-		-0-
GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870		
09	2850 X	2554	-0-	-296	-0-	185 1	2369 2	Y	-0-		-0-
10	2945 X	2626	-0-	-319	-0-	158 1	2467 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	2850 X	2476	-0-	-374	-0-	157 1	2318 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	173 1	2523 2	Y	1		1
						1 9					
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	230 1	3038 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	197 1	2638 2	Y	1		1
						1 9					
J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 2	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	N	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	190 1	2424 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	151 1	2367 2	Y	-0-		-0-
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	140 1	2068 2	Y	1	1 1	-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	71 1	1037 2	Y	1		1
01	2511 N	990	-0-	-1521	-0-	70 1	920 2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	180 1	2419 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040			
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49 1	623 2	Y	-0-	-0-	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40 1	619 2	Y	-0-	-0-	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	44 1	657 2	Y	-0-	-0-	
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	691 2	Y	-0-	-0-	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	51 1	670 2	Y	-0-	-0-	
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	43 1	577 2	Y	-0-	-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687			
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	422 1	5392 2	Y	1	1 1	1
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	339 1	5305 2	Y	2	3 1	-0-
11	6300 X	5677	-0-	-623	-0-	359 1	5316 2	Y	2	1 1	1
12	6510 X	5814	-0-	-696	-0-	373 1	5439 2	Y	2		3
01	6014 X	5634	-0-	-380	-0-	397 1	5235 2	Y	2	3 1	2
02	5432 X	4997	-0-	-435	-0-	347 1	4648 2	Y	2		4
-----											
GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030			
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
11	150 N	13	-0-	-137	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		37

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386		
09	2640 X	965	-0-	-1675	-0-	42 1	923 2	N	-0-	-0-
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	153 1	2667 2	N	-0-	-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	115 1	2293 2	N	-0-	-0-
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	139 1	2717 2	N	-0-	-0-
01	2821 N	2418	-0-	-403	-0-	119 1	2299 2	N	-0-	-0-
02	2240 N	1437	-0-	-803	-0-	68 1	1369 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145		
09	1110 N	359	-0-	-751	-0-	26 1	333 2	Y	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38 1	562 2	Y	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35 1	507 2	Y	-0-	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47 1	626 2	Y	-0-	-0-
02	560 N	364	-0-	-196	-0-	25 1	339 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010		
09	900 N	414	-0-	-486	-0-	18 1	396 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	71 1	1231 2	N	-0-	-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48 1	965 2	N	-0-	-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	66 1	1291 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	960	-0-	-249	-0-	47 1	913 2	N	-0-	-0-
02	952 N	686	-0-	-266	-0-	33 1	653 2	N	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259		
09	1410 N	724	-0-	-686	-0-	32 1	692 2	N	-0-	-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	95 1	1656 2	N	-0-	-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92 1	1833 2	N	-0-	-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	96 1	1872 2	N	-0-	-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	97 1	1889 2	N	-0-	-0-
*02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	97 1	1944 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078		
09	5820 X	5600	-0-	-220	-0-	347 1	5253 2	N	-0-	-0-
10	6014 X	5823	-0-	-191	-0-	328 1	5495 2	N	-0-	-0-
11	5820 X	5707	-0-	-113	-0-	309 1	5398 2	N	-0-	-0-
12	5704 X	5540	-0-	-164	-0-	285 1	5255 2	N	-0-	-0-
01	5828 X	5694	-0-	-134	-0-	292 1	5402 2	N	-0-	-0-
02	5320 X	4957	-0-	-363	-0-	271 1	4686 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1440	N	611	-0-	-829	-0-	27 1	584 2	N	-0-	-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87 1	1504 2	N	-0-	-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42 1	835 2	N	-0-	-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40 1	788 2	N	-0-	-0-
01	1581	N	835	-0-	-746	-0-	41 1	794 2	N	-0-	-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	37 1	734 2	N	-0-	-0-
-----											
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872			
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57 1	726 2	N	-0-	-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	45 1	707 2	N	-0-	-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40 1	589 2	N	-0-	-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49 1	714 2	N	-0-	-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92 1	1218 2	N	-0-	-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99 1	1321 2	N	-0-	-0-
-----											
J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855			
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65 1	1426 2	N	-0-	-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55 1	962 2	N	-0-	-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	70 1	1404 2	N	-0-	-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57 1	1109 2	N	-0-	-0-
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	29 1	571 2	N	-0-	-0-
02	784	N	561	-0-	-223	-0-	27 1	534 2	N	-0-	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444			
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	85 1	1088 2	Y	-0-	-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	75 1	1168 2	Y	-0-	-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	73 1	1079 2	Y	-0-	-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	78 1	1135 2	Y	-0-	-0-
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	83 1	1098 2	Y	-0-	-0-
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87 1	1171 2	Y	-0-	-0-
-----											
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745			
09	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	166 1	2119 2	N	-0-	-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	146 1	2282 2	N	-0-	-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	144 1	2139 2	N	-0-	-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	142 1	2066 2	N	-0-	-0-
01	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	161 1	2120 2	N	-0-	-0-
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	144 1	1936 2	N	-0-	-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10744 - 10780					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11380 - 11515					
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	444	1	5674	2	Y	-0-	1	1		3
10	6386 X	6161	-0-	-225	-0-	370	1	5790	2	Y	1	3	1		1
						1	9								
11	6180 X	5701	-0-	-479	-0-	361	1	5338	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	412	1	6002	2	Y	2				4
						2	9								
01	6324 X	5595	-0-	-729	-0-	394	1	5199	2	Y	2	3	1		3
						2	9								
02	5712 X	4889	-0-	-823	-0-	339	1	4548	2	Y	2				5
						2	9								

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11277 - 13265					
09	3390 X	2932	-0-	-458	-0-	213	1	2719	2	Y	-0-				-0-
10	3410 X	2926	-0-	-484	-0-	176	1	2749	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	3150 X	2745	-0-	-405	-0-	174	1	2570	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	181	1	2631	2	Y	1				1
						1	9								
01	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	192	1	2540	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
02	2744 X	2319	-0-	-425	-0-	161	1	2157	2	Y	1				1
						1	9								

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10330 - 13788					
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-				-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1251	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	68	1	1002	2	Y	-0-				-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-				-0-
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	94	1	1237	2	Y	-0-				-0-
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-				-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10974 - 11120					
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	2	Y	-0-				-0-
10	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	73	1	1144	2	Y	-0-				-0-
11	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	80	1	1179	2	Y	-0-				-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	-0-				-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-				-0-
02	1176 N	1000	-0-	-176	-0-	69	1	931	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440	- 12954
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	101	1	1296	2	Y	-0-	-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	122	1	1910	2	Y	-0-	-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	Y	-0-	-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	119	1	1732	2	Y	1	1
						1	9					
01	2046 N	1629	-0-	-417	-0-	115	1	1514	2	Y	-0-	-0-
02	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396	- 14104
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	28	1	358	2	Y	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	Y	-0-	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-	-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	Y	-0-	-0-
-----												
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031	- 11811
09	4440 X	3979	-0-	-461	-0-	289	1	3690	2	N	-0-	14
10	4588 X	4578	-0-	-10	-0-	275	1	4303	2	N	-0-	14
11	4140 X	4056	-0-	-84	-0-	257	1	3799	2	N	-0-	14
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	291	1	4235	2	N	-0-	14
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	305	1	4027	2	N	-0-	14
02	4144 X	3783	-0-	-361	-0-	263	1	3520	2	N	-0-	14
-----												
MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510	- 13442
09	2610 X	2428	-0-	-182	-0-	176	1	2252	2	Y	-0-	-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	180	1	2814	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	192	1	2837	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	3100 N	3149	-0-	49	49	202	1	2946	2	Y	1	1
						1	9					
01	3100 N	3212	-0-	112	161	226	1	2985	2	Y	1	-0-
						1	9					
*02	2776 X	2615	-0-	-161	-0-	181	1	2433	2	Y	1	1
						1	9					
-----												
ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912	- 12641
09	3344 X	3153	-0-	-191	-0-	229	1	2923	2	Y	1	1
						1	9					1
10	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	141	1	2209	2	Y	2	-0-
						2	9					
11	4560 X	2170	-0-	-2390	-0-	137	1	2031	2	Y	2	1
						2	9					
12	4402 X	2739	-0-	-1663	-0-	176	1	2560	2	Y	3	4
						3	9					
01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	353	1	4652	2	Y	2	2
						2	9					
*02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	265	1	3548	2	Y	2	4
						2	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	17120	X	4365	-0-	-12755	-0-	317 1	4048 2	Y	-0-	-0-
10	10633	X	5371	-0-	-5262	-0-	323 1	5048 2	Y	-0-	-0-
11	10290	X	4335	-0-	-5955	-0-	274 1	4061 2	Y	-0-	-0-
12	6944	X	4189	-0-	-2755	-0-	269 1	3920 2	Y	-0-	-0-
01	5363	X	3931	-0-	-1432	-0-	277 1	3654 2	Y	-0-	-0-
02	4844	X	3385	-0-	-1459	-0-	235 1	3150 2	Y	-0-	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400			
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	117 1	1499 2	Y	-0-	-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	135 1	2104 2	Y	-0-	-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	166 1	2465 2	Y	1 1	-0-
							1 9				
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	178 1	2590 2	Y	1	1
							1 9				
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	190 1	2511 2	Y	1 2	1
							1 9				
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168 1	2250 2	Y	1	1
							1 9				
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022			
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	112 1	1429 2	Y	-0-	-0-
10	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	86 1	1340 2	Y	-0-	-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	102 1	1515 2	Y	-0-	-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	104 1	1510 2	Y	-0-	-0-
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	86 1	1139 2	Y	-0-	-0-
02	1512	N	1314	-0-	-198	-0-	91 1	1223 2	Y	-0-	-0-
-----											
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264			
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	127 1	1628 2	Y	-0-	-0-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	73 1	1149 2	Y	-0-	-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82 1	1217 2	Y	-0-	-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32 1	459 2	Y	-0-	-0-
01	1209	N	730	-0-	-479	-0-	51 1	679 2	Y	-0-	-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	73 1	984 2	Y	-0-	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	83 1	1058 2	Y	-0-	-0-
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	47 1	735 2	Y	-0-	-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	71 1	1051 2	Y	-0-	-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	81 1	1177 2	Y	-0-	-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80 1	1058 2	Y	-0-	-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78 1	1040 2	Y	-0-	-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
09	11100	X	10510	-0-	-590	-0-	459 1	10051 2	N	-0-	-0-
10	11253	X	10661	-0-	-592	-0-	580 1	10081 2	N	-0-	-0-
11	10890	X	9992	-0-	-898	-0-	476 1	9516 2	N	-0-	-0-
12	11191	X	10174	-0-	-1017	-0-	496 1	9678 2	N	-0-	-0-
01	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	551 1	10689 2	N	-0-	-0-
*02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	540 1	10812 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-		-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-		-0-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604					
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	40	1	602	2	N	-0-		-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	35	1	591	2	N	-0-		-0-
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	31	1	550	2	N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-		-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	28	1	511	2	N	-0-		-0-
02	532 N	459	-0-	-73	-0-	25	1	434	2	N	-0-		-0-
-----													
GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558					
09	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	364	1	4656	2	Y	-0-		-0-
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	295	1	4622	2	Y	1	1 1	-0-
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	304	1	4503	2	Y	2	1 1	1
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	321	1	4675	2	Y	2		3
01	5177 X	4873	-0-	-304	-0-	343	1	4528	2	Y	2	3 1	2
02	4676 X	4584	-0-	-92	-0-	318	1	4264	2	Y	2		4
-----													
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652					
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	2	Y	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	345	-0-	-275	-0-	24	1	321	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	293	-0-	-435	-0-	20	1	273	2	Y	-0-		-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008					
09	8310 X	8250	-0-	-60	-0-	361	1	7889	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	286	1	4975	2	N	-0-		-0-
11	5670 X	4509	-0-	-1161	-0-	215	1	4294	2	N	-0-		-0-
12	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	278	1	5420	2	N	-0-		-0-
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	438	1	8514	2	N	-0-		-0-
*02	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	393	1	7866	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380					
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	19	1	409	2	N	-0-		-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	24	1	412	2	N	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	2	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-		-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	837	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	360 1	5454 2	N	-0-			-0-
10		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	329 1	5517 2	N	-0-			-0-
11		6120 X	5658	-0-	-462	-0-	307 1	5351 2	N	-0-			-0-
12		6324 X	4822	-0-	-1502	-0-	248 1	4574 2	N	-0-			-0-
01		6324 X	5337	-0-	-987	-0-	274 1	5063 2	N	-0-			-0-
02		5432 X	4854	-0-	-578	-0-	265 1	4589 2	N	-0-			-0-
-----													
ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791													
09		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	355 1	4538 2	Y	-0-			-0-
10		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	282 1	4416 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		4680 X	3491	-0-	-1189	-0-	221 1	3269 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		4836 X	3210	-0-	-1626	-0-	206 1	3002 2	Y	2			2
							2 9						
01		5053 X	3573	-0-	-1480	-0-	252 1	3320 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
*02		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	334 1	4480 2	Y	1			2
							1 9						
-----													
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226													
09		690 N	683	-0-	-7	-0-	50 1	633 2	Y	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	43 1	674 2	Y	-0-			-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	43 1	639 2	Y	-0-			-0-
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	45 1	649 2	Y	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	58 1	771 2	Y	-0-			-0-
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	46 1	617 2	Y	-0-			-0-
-----													
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366													
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 2	Y	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	-0-			-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 2	Y	-0-			-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830													
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	162 1	3545 2	N	-0-			-0-
10		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	252 1	4384 2	N	-0-			-0-
11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	182 1	3630 2	N	-0-			-0-
12		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	131 1	2562 2	N	-0-			-0-
01		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	130 1	2531 2	N	-0-			-0-
02		1960 X	1851	-0-	-109	-0-	88 1	1763 2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474													
09		180 N	117	-0-	-63	-0-	5 1	112 2	N	-0-			-0-
10		155 N	47	-0-	-108	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	29 1	573 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-				-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-				-0-
-----															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775						
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-				-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-				-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-				-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-				-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	N	-0-				-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-				-0-
-----															
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441						
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	64	1	962	2	N	-0-				-0-
10	837 N	835	-0-	-2	-0-	47	1	788	2	N	-0-				-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	N	-0-				-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	N	-0-				-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-				-0-
*02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	-0-				-0-
-----															
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662						
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	N	-0-				-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	N	-0-				-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-				-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-				-0-
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	N	-0-				-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	2	N	-0-				-0-
-----															
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788						
09	3180 X	2886	-0-	-294	-0-	209	1	2677	2	Y	-0-				-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	193	1	3022	2	Y	1	1	1		-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	204	1	3016	2	Y	1	1	1		-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	200	1	2914	2	Y	1				1
01	3100 X	2963	-0-	-137	-0-	209	1	2753	2	Y	1	2	1		-0-
02	2800 X	2450	-0-	-350	-0-	170	1	2279	2	Y	1				1
-----															
ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290						
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-				-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-				-0-
11	540 X	332	-0-	-208	-0-	21	1	311	2	Y	-0-				-0-
12	558 X	294	-0-	-264	-0-	19	1	275	2	Y	-0-				-0-
01	558 X	397	-0-	-161	-0-	28	1	369	2	Y	-0-				-0-
02	476 X	284	-0-	-192	-0-	20	1	264	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	1	2	1	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	Y	-0-			-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	Y	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-			-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1198	2	Y	-0-			-0-
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	97	1	1300	2	Y	-0-			-0-
MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854					
09	2850 X	1524	-0-	-1326	-0-	94	1	1430	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	97	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	N	-0-			-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	127	1	2351	2	N	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	116	1	2141	2	N	-0-			-0-
*02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2237	2	N	-0-			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424					
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	26	1	397	2	N	-0-			-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-			-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091					
09	1728 X	1630	-0-	-98	-0-	118	1	1512	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	149	1	2336	2	Y	-0-			-0-
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	148	1	2185	2	Y	1	1	1	-0-
12	2232 X	2162	-0-	-70	-0-	139	1	2022	2	Y	1			1
01	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	150	1	1982	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	2240 X	2032	-0-	-208	-0-	141	1	1891	2	Y	-0-			-0-
ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924					
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	13	1	160	2	N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	N	-0-			-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	900 N	535	-0-	-365	-0-	39	1	496	2	Y	-0-
10	930 N	622	-0-	-308	-0-	37	1	585	2	Y	-0-
11	810 N	660	-0-	-150	-0-	42	1	618	2	Y	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	36	1	479	2	Y	-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	36	1	484	2	Y	-0-

  

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283			
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	212	1	2716	2	Y	-0-
10	3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	163	1	2543	2	Y	-0-
11	3600 X	2527	-0-	-1073	-0-	160	1	2366	2	Y	-0-
						1	9				
12	3720 X	2177	-0-	-1543	-0-	140	1	2036	2	Y	1
						1	9				
01	3720 X	3271	-0-	-449	-0-	230	1	3040	2	Y	-0-
						1	9				
02	2744 X	2663	-0-	-81	-0-	185	1	2477	2	Y	1
						1	9				

  

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478			
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	33	1	501	2	N	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	25	1	432	2	N	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-
01	527 N	409	-0-	-118	-0-	21	1	388	2	N	-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-

  

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068			
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	50	1	753	2	N	-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	N	-0-
01	1054 N	886	-0-	-168	-0-	46	1	840	2	N	-0-
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	N	-0-

  

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780			
09	8880 X	8143	-0-	-737	-0-	505	1	7638	2	N	-0-
10	8742 X	8526	-0-	-216	-0-	480	1	8046	2	N	-0-
11	8460 X	8362	-0-	-98	-0-	453	1	7909	2	N	-0-
12	8742 X	8375	-0-	-367	-0-	430	1	7945	2	N	-0-
01	8711 X	8226	-0-	-485	-0-	422	1	7804	2	N	-0-
02	7812 X	7162	-0-	-650	-0-	392	1	6770	2	N	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MUNOZ		WELL #:		10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	73	1	1141	2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	85	1	1253	2	Y	-0-			-0-
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	109	1	1592	2	Y	-0-			-0-
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	Y	-0-			-0-
*02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	90	1	1201	2	Y	-0-			-0-
-----															
MUNOZ		WELL #:		11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748					
09		300 N	233	-0-	-67	-0-	17	1	216	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	13	1	173	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA, L. "B" 4		WELL #:		B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614					
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	2	Y	-0-			-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-			-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-			-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	84	1	1230	2	Y	-0-			-0-
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-			-0-
*02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528					
09		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	120	1	1537	2	Y	-0-			-0-
10		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	100	1	1559	2	Y	-0-			-0-
11		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	-0-			-0-
12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	298	1	4347	2	Y	1			1
01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	1	9							
*02		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	239	1	3157	2	Y	-0-	1	1	-0-
							121	1	1629	2	Y	-0-			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040					
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-			-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	Y	-0-			-0-
11		1500 N	857	-0-	-643	-0-	54	1	803	2	Y	-0-			-0-
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-			-0-
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-			-0-
02		812 N	796	-0-	-16	-0-	55	1	741	2	Y	-0-			-0-
-----															
GARZA, L. "4"		WELL #:		7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511					
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	10	1	128	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	Y	-0-			-0-
*02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1237	-0-	-113	-0-	90	1	1147	2	Y	-0-	-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1335	-0-	-465	-0-	84	1	1251	2	Y	-0-	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	1	1
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	119	1	1574	2	Y	1 1	-0-
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
09	16112 X	4677	-0-	-11435	-0-	339	1	4338	2	Y	-0-	-0-
10	9300 X	4151	-0-	-5149	-0-	249	1	3902	2	Y	-0-	-0-
11	9000 X	3529	-0-	-5471	-0-	223	1	3306	2	Y	-0-	-0-
12	7378 X	1864	-0-	-5514	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-	-0-
01	4836 X	2629	-0-	-2207	-0-	185	1	2444	2	Y	-0-	-0-
02	4368 X	2704	-0-	-1664	-0-	188	1	2516	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	30	1	444	2	Y	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	32	1	416	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	28	1	378	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	67	1	1168	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1375	-0-	-185	-0-	65	1	1310	2	N	-0-	-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	N	-0-	-0-
02	1288 N	1094	-0-	-194	-0-	52	1	1042	2	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042			
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	53	1	673	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	45	1	706	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	45	1	660	2	Y	-0-	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	52	1	682	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	45	1	602	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	111	1	1420	2	Y	-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-
11	1590 N	1048	-0-	-542	-0-	66	1	982	2	Y	-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	115	1	1540	2	Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718		
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	11	1	169	2	Y	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	2	Y	-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971		
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	101	1	2212	2	N	-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2233	2	N	-0-
11	2400 N	2330	-0-	-70	-0-	111	1	2219	2	N	-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	113	1	2200	2	N	-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	N	-0-
02	2184 N	2088	-0-	-96	-0-	99	1	1989	2	N	-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709		
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	18	1	289	2	Y	-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	18	1	260	2	Y	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	20	1	267	2	Y	-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603		
09	300 N	141	-0-	-159	-0-	10	1	131	2	Y	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390		
09	2808 X	2744	-0-	-64	-0-	199	1	2545	2	Y	-0-
10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	2	Y	-0-
						1	9				
11	3390 X	2603	-0-	-787	-0-	165	1	2437	2	Y	1
						1	9				
12	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	175	1	2550	2	Y	3
						2	9				
01	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	187	1	2473	2	Y	2
						1	9				
02	2548 X	2344	-0-	-204	-0-	163	1	2180	2	Y	3
						1	9				

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	754	-0-	-56	-0-	55	1	699	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	45	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	64	1	942	2	Y	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	607	-0-	-345	-0-	42	1	565	2	Y	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119  
 -----

09	1800 X	1542	-0-	-258	-0-	112	1	1430	2	Y	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	1	1	1	-0-
11	3000 N	3390	-0-	390	390	214	1	3175	2	Y	1	1	1	-0-
12	3100 N	3449	-0-	349	739	222	1	3226	2	Y	1			1
01	3100 N	3137	-0-	37	776	221	1	2915	2	Y	1	2	1	-0-
*02	3829 X	3053	-0-	-776	-0-	212	1	2840	2	Y	1			1

-----  
 GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697  
 -----

09	5400 X	5321	-0-	-79	-0-	386	1	4935	2	Y	-0-	1	1	2
10	5890 X	5198	-0-	-692	-0-	312	1	4885	2	Y	1	3	1	-0-
11	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	369	1	5461	2	Y	1	1	1	-0-
12	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	499	1	7274	2	Y	2			2
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	465	1	6134	2	Y	1	2	1	1
*02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	373	1	5006	2	Y	2			3

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762  
 -----

09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	76	1	973	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-			-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-			-0-
12	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	192	1	2801	2	Y	-0-			-0-
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	211	1	2778	2	Y	-0-			-0-
*02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	177	1	2370	2	Y	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900  
 -----

09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	155	1	1975	2	Y	-0-			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1799	-0-	-151	-0-	114	1	1685	2	Y	-0-			-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	121	1	1756	2	Y	1			1
01	1984 N	1413	-0-	-571	-0-	100	1	1313	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	129	1	1729	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MUNOZ		WELL #:		13	RRCID ->	215813	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11228 - 11320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10526 - 11318
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-

LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980 - 11216
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-	-0-
10	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2		Y	-0-	-0-
11	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2		Y	-0-	-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	16	1	1241	2	Y	-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	38	1	1370	2	Y	-0-
02	1176 N	1100	-0-	-76	-0-	20	1	1080	2	Y	-0-

JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608 - 13440
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	15	1	215	2	Y	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	Y	-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11339 - 11392
09	4710 X	2057	-0-	-2653	-0-	149	1	1908	2	Y	-0-
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	227	1	3546	2	Y	-0-
						1	9				
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	2	Y	1
						2	9				
12	2170 X	1109	-0-	-1061	-0-	71	1	1036	2	Y	3
						2	9				
01	2170 X	690	-0-	-1480	-0-	49	1	640	2	Y	2
						1	9				
02	1960 X	675	-0-	-1285	-0-	47	1	627	2	Y	3
						1	9				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LFT		WELL #:		1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454 -	10510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	955 2			N	-0-			-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2			N	-0-			-0-
11	2070 N	600	-0-	-1470	-0-	600 2			N	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	8 1	639 2		N	-0-			-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	37 1	1326 2		N	-0-			-0-
*02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	31 1	1625 2		N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218029	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11334 -	11358	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2		Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS		WELL #:		4	RRCID ->	218403	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10770 -	10887	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	4 1	339 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	8 1	296 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	169	-0-	-167	-0-	3 1	166 2		Y	-0-			-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	219553	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10781 -	11683	
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	9 1	709 2		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	23 1	836 2		N	-0-			-0-
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	13 1	713 2		N	-0-			-0-

IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507 -	10522	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34 1	433 2		Y	-0-			-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	21 1	330 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	17 1	250 2		Y	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21 1	307 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	21 1	272 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	17 1	224 2		Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602 -	11275	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63 1	802 2		Y	-0-			-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	73 1	1136 2		Y	-0-			-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	70 1	1043 2		Y	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	58 1	851 2		Y	-0-			-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	125 1	1645 2		Y	-0-			-0-
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	92 1	1231 2		Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823 -	13386	
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	42 1	536 2		Y	-0-			-0-
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	30 1	476 2		Y	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38 1	562 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36 1	522 2		Y	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38 1	495 2		Y	-0-			-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	477 2		Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592						
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	123	1	1578	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	142	1	2066	2	Y	1			1
						1	9							
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	139	1	1860	2	Y	1			1
						1	9							

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862						
09	1800 N	924	-0-	-876	-0-	67	1	857	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1798 N	680	-0-	-1118	-0-	41	1	639	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	635	-0-	-1435	-0-	40	1	595	2	Y	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	1			1
						1	9							
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	Y	-0-			1
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	35	1	472	2	Y	-0-			1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367						
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	351	-0-	-145	-0-	21	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	254	-0-	-226	-0-	16	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914						
09	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	248	1	3169	2	Y	-0-			1
10	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	209	1	3264	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	3480 X	3383	-0-	-97	-0-	214	1	3168	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	3565 X	3377	-0-	-188	-0-	217	1	3159	2	Y	1			1
						1	9							
01	3534 X	3267	-0-	-267	-0-	230	1	3036	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	3192 X	2860	-0-	-332	-0-	198	1	2661	2	Y	1			1
						1	9							

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	97	1	1234	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	83	1	1228	2	Y	-0-			-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	88	1	1280	2	Y	-0-			-0-
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-			-0-
*02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1244	2	Y	-0-			-0-

-----  
 JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	604	-0-	-574	-0-	36	1	568	2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1002	-0-	-108	-0-	63	1	939	2	Y	-0-			-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	1			1
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1	9							
*02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1331	2	Y	-0-	1	1	-0-
							87	1	1166	2	Y	-0-			-0-

-----  
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

09		2779 N	2711	-0-	-68	-0-	197	1	2514	2	Y	-0-			-0-
10		2542 X	2393	-0-	-149	-0-	144	1	2249	2	Y	-0-			-0-
11		3060 X	2674	-0-	-386	-0-	169	1	2505	2	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2073	-0-	-1089	-0-	133	1	1940	2	Y	-0-			-0-
01		3162 X	2341	-0-	-821	-0-	165	1	2176	2	Y	-0-			-0-
*02		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	Y	-0-			-0-

-----  
 LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

09		1110 N	601	-0-	-509	-0-	601	2			N	-0-			-0-
10		868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	700	-0-	-350	-0-	700	2			N	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-			-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	35	1	1264	2	N	-0-			-0-
*02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	13	1	703	2	N	-0-			-0-

-----  
 VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-			-0-
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	N	-0-			-0-

-----  
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

09		240 N	188	-0-	-52	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10997 - 11339
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-
11		480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2	N	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	200 2	-0-
01		465 N	249	-0-	-216	-0-	7	1	N	-0-	242 2	-0-
02		364 N	303	-0-	-61	-0-	6	1	N	-0-	297 2	-0-
-----												
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10940 - 12624
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		1
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		1
11		1950 N	976	-0-	-974	-0-	62	1	Y	-0-		1
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-		1
01		1612 N	942	-0-	-670	-0-	66	1	Y	-0-		1
02		924 N	785	-0-	-139	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10298 - 10474
09		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	-0-		-0-
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	1	1 1	-0-
11		3630 X	3299	-0-	-331	-0-	209	1	Y	1		1
12		3627 X	3386	-0-	-241	-0-	217	1	Y	2		3
01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	291	1	Y	1	2 1	2
*02		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	242	1	Y	1		3
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10672 - 11414
09		3660 X	3528	-0-	-132	-0-	256	1	Y	1	1 1	3
10		3782 X	3444	-0-	-338	-0-	207	1	Y	1	3 1	1
11		3570 X	3409	-0-	-161	-0-	216	1	Y	1		2
12		3689 X	3417	-0-	-272	-0-	219	1	Y	2		4
01		3658 X	3448	-0-	-210	-0-	243	1	Y	1	2 1	3
02		3304 X	3016	-0-	-288	-0-	209	1	Y	1		4
-----												
YZAGUIRRE-LEO		WELL #:		14	RRCID ->	223061	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11187 - 11238
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
*02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-			-0-
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2		N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	N	-0-		-0-
01	620	N	155	-0-	-465	-0-	4	1	151	2	N	-0-		-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	519	2	N	-0-		-0-
-----														
L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113					
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	108	1	1386	2	Y	-0-		-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	2	Y	-0-		-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1470	2	Y	-0-		-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-		-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	Y	-0-		-0-
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	100	1	1341	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298					
09	2495	N	2345	-0-	-150	-0-	170	1	2175	2	Y	-0-		-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	131	1	2057	2	Y	-0-		-0-
11	2610	X	1969	-0-	-641	-0-	125	1	1844	2	Y	-0-		-0-
12	2697	X	1909	-0-	-788	-0-	123	1	1786	2	Y	-0-		-0-
01	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	129	1	1708	2	Y	-0-		-0-
02	2184	X	1605	-0-	-579	-0-	111	1	1494	2	Y	-0-		-0-
-----														
DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636					
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	N	-0-		-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-		-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-		-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	-0-		-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288					
09	4440	X	3799	-0-	-641	-0-	235	1	3564	2	N	-0-		-0-
10	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	239	1	4002	2	N	-0-		-0-
11	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	206	1	3599	2	N	-0-		-0-
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	220	1	4067	2	N	-0-		-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	221	1	4076	2	N	-0-		-0-
02	3836	X	3604	-0-	-232	-0-	197	1	3407	2	N	-0-		-0-
-----														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148					
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	N	-0-		-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	N	-0-		-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-		-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	N	-0-		-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	N	-0-		-0-
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1621	2	N	-0-		-0-
-----														
DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	300	1	4538	2	N	-0-			14
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	310	1	5195	2	N	-0-			14
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	261	1	4548	2	N	-0-			14
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	241	1	4443	2	N	-0-			14
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	260	1	4797	2	N	-0-			14
*02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	242	1	4179	2	N	-0-			14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	91	1	1379	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	87	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	N	-0-			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	77	1	1426	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1332	-0-	-264	-0-	73	1	1259	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	N	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

09	780	N	737	-0-	-43	-0-	46	1	691	2	N	-0-			-0-
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	35	1	588	2	N	-0-			-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	36	1	620	2	N	-0-			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-			-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

09	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	114	1	1722	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	108	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2121	2	N	-0-			-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	114	1	1963	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	N	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-			-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-			-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	-0-			-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID ->	227918	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	12906	PERF.11174 - 11208	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2940 X	2053	-0-	-887	-0-	127 1	1926 2	N	-0-		-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	184 1	3086 2	N	-0-		-0-
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	163 1	2848 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2553	-0-	-485	-0-	131 1	2422 2	N	-0-		-0-
01	3038 X	2582	-0-	-456	-0-	133 1	2449 2	N	-0-		-0-
02	2744 X	2144	-0-	-600	-0-	117 1	2027 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 13986	
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	41 1	904 2	N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 2	N	-0-		-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	58 1	1152 2	N	-0-		-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	67 1	1306 2	N	-0-		-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	67 1	1296 2	N	-0-		-0-
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	65 1	1303 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11631 - 11701	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10562 - 10841	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39 1	589 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	594	-0-	-801	-0-	33 1	561 2	N	-0-		-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48 1	831 2	N	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	44 1	806 2	N	-0-		-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41 1	754 2	N	-0-		-0-
02	812 N	643	-0-	-169	-0-	35 1	608 2	N	-0-		-0-
-----											
GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.10513 - 11067	
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	75 1	953 2	Y	-0-		-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	81 1	1274 2	Y	-0-		-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	127 1	1880 2	Y	-0-		-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	152 1	2214 2	Y	-0-		-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	110 1	1453 2	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1218	-0-	-462	-0-	85 1	1133 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10653 - 10677	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164 2	Y	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 2	Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	Y	-0-		-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 2	Y	-0-		-0-
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581 - 10658	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712	- 11310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	90 1	1156 2	Y	-0-			-0-
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	76 1	1194 2	Y	-0-			-0-
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	79 1	1174 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	82 1	1189 2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	89 1	1179 2	Y	-0-			-0-
02		1176 N	1144	-0-	-32	-0-	79 1	1065 2	Y	-0-			-0-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11239	- 11279
09		2370 N	2040	-0-	-330	-0-	126 1	1914 2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2069	-0-	-411	-0-	116 1	1953 2	N	-0-			-0-
11		2040 N	1378	-0-	-662	-0-	75 1	1303 2	N	-0-			-0-
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	126 1	2318 2	N	-0-			-0-
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	113 1	2091 2	N	-0-			-0-
*02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	90 1	1551 2	N	-0-			-0-
-----													
J.O.D. "1"				WELL #:	1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10806	- 11187
09	14B2	EXT	656	-0-	656	1987	29 1	627 2	N	-0-			-0-
10		5589 X	3602	-0-	-1987	-0-	196 1	3406 2	N	-0-			-0-
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	158 1	3161 2	N	-0-			-0-
12		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	143 1	2782 2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2412	-0-	-378	-0-	118 1	2294 2	N	-0-			-0-
02		2520 X	1980	-0-	-540	-0-	94 1	1886 2	N	-0-			-0-
-----													
MUNOZ				WELL #:	16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11436	- 11488
09		1680 X	579	-0-	-1101	-0-	42 1	537 2	Y	-0-			-0-
10		775 N	666	-0-	-109	-0-	40 1	626 2	Y	-0-			-0-
11		690 N	552	-0-	-138	-0-	35 1	517 2	Y	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	86 1	1257 2	Y	1			1
01		651 N	439	-0-	-212	-0-	31 1	408 2	Y	-0-			1
*02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	37 1	499 2	Y	-0-			1
-----													
FLORES, L. G.				WELL #:	30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322	- 11076
09		2787 N	1778	-0-	-1009	-0-	129 1	1648 2	Y	1	1	1	-0-
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	130 1	2036 2	Y	2	2	1	-0-
11		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	209 1	3094 2	Y	2	1	1	1
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	193 1	2809 2	Y	3			4
01		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	188 1	2486 2	Y	2	4	1	2
*02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	154 1	2058 2	Y	2			4
-----													
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11480	- 11533
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1464			N	-0-			-0-
10		1465 X	1	-0-	-1464	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	39	1	585	2	N	-0-	-0-
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	36	1	596	2	N	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-	-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	2	N	-0-	-0-
02	616 N	535	-0-	-81	-0-	29	1	506	2	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782			
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	759	-0-	-357	-0-	46	1	713	2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	518	-0-	-952	-0-	33	1	484	2	Y	1	1 1
						1	9					
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	1	1
						1	9					
01	744 N	419	-0-	-325	-0-	29	1	389	2	Y	1	2 1
						1	9					
02	476 N	239	-0-	-237	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285			
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-	-0-
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-	-0-
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	29	1	496	2	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724			
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1119	2	Y	-0-	-0-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	-0-	-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	77	1	1137	2	Y	-0-	-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-	-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-	-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	69	1	919	2	Y	-0-	-0-
-----												
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852			
09	2670 N	2478	-0-	-192	-0-	180	1	2298	2	N	-0-	-0-
10	2635 N	2386	-0-	-249	-0-	143	1	2243	2	N	-0-	-0-
11	2370 N	2355	-0-	-15	-0-	149	1	2205	2	N	1	1 1
						1	9					
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	159	1	2312	2	N	1	1
						1	9					
01	2387 N	1653	-0-	-734	-0-	116	1	1536	2	N	1	2 1
						1	9					
02	2212 N	1344	-0-	-868	-0-	93	1	1251	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012								
09	9960 X	9492	-0-	-468	-0-	689	1	8802	2	N	1	1	1			5
						1	9									
10	10199 X	10091	-0-	-108	-0-	606	1	9483	2	N	2	4	1			3
						2	9									
11	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	610	1	9026	2	N	2	1	1			4
						2	9									
12	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	632	1	9202	2	N	3					7
						3	9									
01	10106 X	9663	-0-	-443	-0-	681	1	8980	2	N	2	5	1			4
						2	9									
02	9128 X	8757	-0-	-371	-0-	608	1	8147	2	N	2					6
						2	9									
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068								
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	N	-0-					-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	N	-0-					-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	2	N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	867	2	N	-0-					-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262								
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088								
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1291	-0-	-329	-0-	82	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165								
09	1230 N	983	-0-	-247	-0-	61	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	749	-0-	-305	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	N	-0-					-0-

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2327	-0-	-343	-0-	169	1	2158	2	N	-0-	-0-					-0-
10	2914 N	2321	-0-	-593	-0-	139	1	2182	2	N	-0-	-0-					-0-
11	2490 N	2109	-0-	-381	-0-	133	1	1975	2	N	1	1	1				-0-
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	144	1	2094	2	N	1						1
01	2325 N	2017	-0-	-308	-0-	142	1	1874	2	N	1	2	1				-0-
*02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	173	1	2315	2	N	1						1

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

09	570 N	549	-0-	-21	-0-	40	1	509	2	N	-0-	-0-					-0-
10	589 N	548	-0-	-41	-0-	33	1	515	2	N	-0-	-0-					-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	2	N	-0-	-0-					-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-	-0-					-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	37	1	484	2	N	-0-	-0-					-0-
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	32	1	433	2	N	-0-	-0-					-0-

-----  
 DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-					-0-
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-					-0-

-----  
 LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

09	150 N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	2	N	-0-	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-	-0-					-0-

-----  
 FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

09	1380 N	793	-0-	-587	-0-	58	1	735	2	N	-0-	-0-					-0-
10	1271 N	758	-0-	-513	-0-	46	1	712	2	N	-0-	-0-					-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	70	1	1029	2	N	-0-	-0-					-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-	-0-					-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-	-0-					-0-
02	1036 N	764	-0-	-272	-0-	53	1	711	2	N	-0-	-0-					-0-

-----  
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

09	3690 X	3195	-0-	-495	-0-	232	1	2962	2	N	1						3
10	3782 X	3129	-0-	-653	-0-	188	1	2940	2	N	1	1	1				3
11	3360 X	2967	-0-	-393	-0-	188	1	2778	2	N	1	4	1				-0-
12	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	195	1	2843	2	N	2						2
01	3317 X	3165	-0-	-152	-0-	223	1	2941	2	N	1	2	1				1
02	2996 X	2827	-0-	-169	-0-	196	1	2630	2	N	1						2



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
09	6360 X	6217	-0-	-143	-0-	451	1	5766	2	N	-0-	1	1			3
10	6479 X	6205	-0-	-274	-0-	373	1	5830	2	N	2	3	1			2
11	6180 X	5996	-0-	-184	-0-	379	1	5615	2	N	2	1	1			3
12	6386 X	6135	-0-	-251	-0-	394	1	5739	2	N	2					5
01	6417 X	6016	-0-	-401	-0-	424	1	5590	2	N	2	4	1			3
02	5796 X	4759	-0-	-1037	-0-	330	1	4427	2	N	2					5
-----																
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148								
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	-0-					-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	47	1	796	2	N	-0-					-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	N	-0-					-0-
01	837 N	749	-0-	-88	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	36	1	621	2	N	-0-					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457								
09	1530 N	1130	-0-	-400	-0-	82	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	70	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	67	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	1					1
01	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	79	1	1040	2	N	-0-					1
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	65	1	877	2	N	-0-					1
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854								
09	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	245	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	5952 X	5066	-0-	-886	-0-	276	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	5760 X	5353	-0-	-407	-0-	255	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	286	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	5890 X	5700	-0-	-190	-0-	279	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	5236 X	4796	-0-	-440	-0-	228	1	4568	2	N	-0-					-0-
-----																
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341								
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	701	2	N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294															
09	780	N	415	-0-	-365	-0-	18	1	397	2	N	-0-			-0-
10	651	N	226	-0-	-425	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
-----															
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799															
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-			5
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-			5
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-			5
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1284	1	7797	2	N	-0-			5
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	1247	1	7233	2	N	-0-			5
*02	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1162	1	6689	2	N	-0-	5	6	-0-
-----															
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930															
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	6246	-0-	6246	-0-	6246	2			Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	5154	-0-	5154	11400	5154	2			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	5503	-0-	5503	16903	778	1	4725	2	Y	-0-			4
01	21700	X	4797	-0-	-16903	-0-	705	1	4092	2	Y	-0-			4
*02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	941	1	5412	2	Y	-0-	4	6	-0-
-----															
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379															
09	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	10924	-0-	10924	-0-	10924	2			Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	9519	-0-	9519	-0-	20443	2			Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	11502	-0-	11502	31945	1626	1	9876	2	Y	-0-			6
01	43611	X	11666	-0-	-31945	-0-	1715	1	9951	2	Y	-0-			6
*02	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	1639	1	9432	2	Y	-0-	6	6	-0-
-----															
KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160															
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			10
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-			10
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-			10
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-			10
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-			10
*02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1646	3	97	9	N	88			98

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9450 X	7677	-0-	-1773	-0-	7677 2				6
10	DLQ	G-10	9256	-0-	9256	9256 2					6
11	DLQ	G-10	8111	-0-	8111	17367 2					6
12	DLQ	G-10	9280	-0-	9280	26647 1	1312 1	7968 2			6
01		35717 X	9070	-0-	-26647	-0-	1333 1	7737 2			6
*02		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	1258 1	7240 2		6 6	-0-
-----											
HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8578 - 8670
09		17790 X	10572	-0-	-7218	-0-	462 1	10110 2	N		14
10		11780 X	9915	-0-	-1865	-0-	540 1	9375 2	N		14
11		11400 X	7257	-0-	-4143	-0-	346 1	6911 2	N		14
12		11780 X	7477	-0-	-4303	-0-	361 1	7052 2	N	58	72
							64 9				
01		11532 X	6259	-0-	-5273	-0-	307 1	5952 2	N		72
02		9856 X	5297	-0-	-4559	-0-	252 1	5045 2	N		72
-----											
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		WELL #:		433012	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9831 - 9958
GUTIERREZ, RAQUEL				1							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
-----											
GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9627 - 10134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	117857	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10558 - 11335
MUNOZ				1 C							
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2		N	-0-	-0-
10		930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2		N	-0-	-0-
11		870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2		N	-0-	-0-
12		868 N	814	-0-	-54	-0-	814 2		N	-0-	-0-
01		961 N	819	-0-	-142	-0-	819 2		N	-0-	-0-
02		784 N	670	-0-	-114	-0-	670 2		N	-0-	-0-
-----											
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	123981	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10708 - 10758
SAN MARTIN				2							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SAN MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 124477		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAN MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126167		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO		WELL #: 1		RRCID -> 194486		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
-----																
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828								
09	1530 N	1052	-0-	-478	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	290	-0-	-1120	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	275	-0-	-810	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	1006 N	1006	-0-	-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*02	403 N	403	-0-	-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
-----																
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538								
09	2130 N	539	-0-	-1591	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	520	-0-	-1712	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1809 N	1809	-0-	-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1112 N	1112	-0-	-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1411 N	1411	-0-	-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	948	-0-	-732	-0-	948	2			N	-0-					-0-
-----																
GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680								
09	1132 N	1132	-0-	-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1021 N	1021	-0-	-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	854	-0-	-406	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
-----																
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	-0-	
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	
12	2511	N	607	-0-	-1904	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
01	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
02	1036	N	812	-0-	-224	-0-	812	2	N	-0-	-0-	
-----												
M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501				
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-	-0-	
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2	N	-0-	-0-	
11	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2	N	-0-	-0-	
12	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	2862	2	N	-0-	-0-	
01	3348	X	2749	-0-	-599	-0-	2749	2	N	-0-	-0-	
02	3024	X	1569	-0-	-1455	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	
-----												
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817				
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	
01	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
-----												
ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656				
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	
11	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2	N	-0-	-0-	
12	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	
02	1876	N	1217	-0-	-659	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	
-----												
DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650				
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	2	N	-0-	-0-	
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2	N	-0-	-0-	
-----												
DE LOS SANTOS		WELL #: 3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874				
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-	-0-	
10	2945	N	1513	-0-	-1432	-0-	1513	2	N	-0-	-0-	
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	
12	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-	
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.				501545									
HAYNES-NORTH				WELL #:	1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10782 - 10846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES				WELL #:	11	RRCID ->	131882	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10524 - 10546
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES				WELL #:	32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	10365 - 11080
09	5100 X	4502	-0-	-598	-0-	-0-	212 1	4290 2	N	-0-			-0-
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	-0-	206 1	4772 2	N	-0-			-0-
11	4560 X	1633	-0-	-2927	-0-	-0-	83 1	1550 2	N	-0-			-0-
12	4712 X	1475	-0-	-3237	-0-	-0-	76 1	1399 2	N	-0-			-0-
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1	5567 2	N	-0-			-0-
02	4508 X	4429	-0-	-79	-0-	-0-	238 1	4191 2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES				WELL #:	28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 11144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAYNES				WELL #:	30	RRCID ->	199741	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	8446 - 13256
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1314 2	N	5			115
							6 9						
10	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	-0-	54 1	1253 2	N	-0-	114 1		1
11	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	-0-	64 1	1195 2	N	-0-			1
12	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	-0-	68 1	1267 2	N	-0-			1
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1294 2	N	-0-			1
02	1176 N	938	-0-	-238	-0-	-0-	50 1	888 2	N	-0-			1
-----													
HAYNES				WELL #:	29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 14386
09	3780 X	3501	-0-	-279	-0-	-0-	165 1	3336 2	N	-0-			6
10	3937 X	3327	-0-	-610	-0-	-0-	138 1	3189 2	N	-0-			6
11	3810 X	3786	-0-	-24	-0-	-0-	192 1	3594 2	N	-0-			6
12	3937 X	3422	-0-	-515	-0-	-0-	175 1	3247 2	N	-0-			6
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	3776 2	N	-0-			6
02	3528 X	3135	-0-	-393	-0-	-0-	168 1	2967 2	N	-0-			6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	N	-0-				-0-
10		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	2	N	-0-				-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-				-0-
12		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	75	1	1384	2	N	-0-				-0-
01		1550 N	1102	-0-	-448	-0-	51	1	1051	2	N	-0-				-0-
*02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

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

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

09		3000 N	3014	-0-	14	14	142	1	2872	2	N	-0-				-0-
10		3100 X	2600	-0-	-500	-0-	108	1	2492	2	N	-0-				-0-
11		3000 X	2463	-0-	-537	-0-	125	1	2338	2	N	-0-				-0-
12		3100 X	2587	-0-	-513	-0-	132	1	2455	2	N	-0-				-0-
01		3100 X	1929	-0-	-1171	-0-	89	1	1840	2	N	-0-				-0-
02		2800 X	2036	-0-	-764	-0-	109	1	1927	2	N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	N	-0-				-0-
10		1860 N	1205	-0-	-655	-0-	50	1	1155	2	N	-0-				-0-
11		1380 N	850	-0-	-530	-0-	43	1	807	2	N	-0-				-0-
12		1736 N	16	-0-	-1720	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
*02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

09		540 N	388	-0-	-152	-0-	18	1	370	2	N	-0-				-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-				-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-				-0-
12		403 N	94	-0-	-309	-0-	5	1	89	2	N	-0-				-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	N	-0-				-0-
02		364 N	227	-0-	-137	-0-	12	1	215	2	N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	12				17
							13	9								
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	-0-				17
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	N	-0-				17
12		1333 N	988	-0-	-345	-0-	51	1	937	2	N	-0-				17
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	N	-0-				17
*02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	N	-0-				17

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HAYNES-NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10969 - 10998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10380 X	7958	-0-	-2422	-0-	338 1	7620 2	N	-0-			-0-	
10	10075 X	8425	-0-	-1650	-0-	358 1	8067 2	N	-0-			-0-	
11	9750 X	7049	-0-	-2701	-0-	280 1	6769 2	N	-0-			-0-	
12	10075 X	7694	-0-	-2381	-0-	323 1	7371 2	N	-0-			-0-	
01	9641 X	7735	-0-	-1906	-0-	331 1	7404 2	N	-0-			-0-	
*02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	302 1	7490 2	N	-0-			-0-	
-----													
HAYNES-NORTH		WELL #:		9	RRCID ->	247412	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	11120 - 11150	
09	26880 X	23940	-0-	-2940	-0-	1018 1	22922 2	N	-0-			-0-	
10	27776 X	25275	-0-	-2501	-0-	1073 1	24202 2	N	-0-			-0-	
11	4677 X	24438	-0-	19761	19761	971 1	23467 2	N	-0-			-0-	
12	45710 X	25949	-0-	-19761	-0-	1091 1	24858 2	N	-0-			-0-	
01	25265 X	23979	-0-	-1286	-0-	1026 1	22953 2	N	-0-			-0-	
02	22820 X	22598	-0-	-222	-0-	874 1	21724 2	N	-0-			-0-	
-----													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803 PERF.10894 - 11508	
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1													
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-	
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-	
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-	
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-	
-----													
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	130143	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11410 - 11563	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379 PERF. 9871 - 10141	
NOE FERNANDEZ													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-	96 1		48	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-			48	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-			48	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-			48	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-			48	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723		N	-0-			48	
-----													
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200 PERF.10474 - 13046	
GARZA, L.													
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	81 1	2141 2	Y	-0-			1	
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	87 1	2279 2	Y	-0-			1	
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	58 1	2110 2	Y	10	11 1		-0-	
						11 9							
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	50 1	2291 2	Y	-0-			-0-	
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	44 1	2328 2	Y	-0-			-0-	
*02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	93 1	2031 2	Y	-0-			-0-	



-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	2	Y	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	Y	-0-			-0-
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			-0-

-----  
 GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378  
 -----

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459  
 -----

09	540 N	468	-0-	-72	-0-	17	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	492	-0-	-97	-0-	18	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	429	-0-	-111	-0-	12	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	8	1	413	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			-0-

-----  
 GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413  
 -----

09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	73	1	1942	2	Y	-0-			1
10	3100 N	3134	-0-	34	34	115	1	3019	2	Y	-0-			1
11	2694 N	2660	-0-	-34	-0-	71	1	2589	2	Y	-0-			1
12	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	64	1	2942	2	Y	-0-			1
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	Y	-0-			1
*02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	Y	-0-			1

-----  
 GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288  
 -----

09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	90	1	2382	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3225	-0-	125	125	118	1	3107	2	Y	-0-			-0-
11	2554 N	2429	-0-	-125	-0-	65	1	2364	2	Y	-0-			-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	40	1	1845	2	Y	-0-			-0-
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	42	1	2257	2	Y	-0-			-0-
*02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-			-0-

-----  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359  
 -----

09	180 N	91	-0-	-89	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	N	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	152	1	1188	2	N	-0-	-0-	
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	171	1	1367	2	N	-0-	-0-	
11	1560 N	958	-0-	-602	-0-	107	1	851	2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	974	-0-	-421	-0-	107	1	867	2	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1103	-0-	-447	-0-	119	1	984	2	N	-0-	-0-	
02	896 N	376	-0-	-520	-0-	29	1	347	2	N	-0-	-0-	

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	95	1	739	2	N	-0-	-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	95	1	758	2	N	-0-	-0-
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	86	1	685	2	N	-0-	-0-
12	868 N	683	-0-	-185	-0-	75	1	608	2	N	-0-	-0-
01	868 N	261	-0-	-607	-0-	28	1	233	2	N	-0-	-0-
02	728 N	617	-0-	-111	-0-	47	1	570	2	N	-0-	-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	93	1	723	2	N	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	82	1	650	2	N	-0-	-0-
11	870 N	577	-0-	-293	-0-	64	1	513	2	N	-0-	-0-
12	837 N	455	-0-	-382	-0-	50	1	405	2	N	-0-	-0-
01	744 N	482	-0-	-262	-0-	52	1	430	2	N	-0-	-0-
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	31	1	373	2	N	-0-	-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

09	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	1198	1			N	-0-	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-	-0-
11	1290 N	304	-0-	-986	-0-	225	1	79	2	N	-0-	-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	348	1	1549	2	N	-0-	-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	290	1	1149	2	N	-0-	-0-
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	115	1	751	2	N	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

09	5730 X	4051	-0-	-1679	-0-	460	1	3591	2	N	-0-	38
10	6479 X	4178	-0-	-2301	-0-	465	1	3713	2	N	-0-	38
11	4770 X	4029	-0-	-741	-0-	449	1	3580	2	N	-0-	38
12	4278 X	2724	-0-	-1554	-0-	298	1	2426	2	N	-0-	38
01	4278 X	3767	-0-	-511	-0-	408	1	3358	2	N	1	39
02	3780 X	2506	-0-	-1274	-0-	191	1	2315	2	N	-0-	39

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	N	-0-	-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	20	1	163	2	N	-0-	-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	19	1	158	2	N	-0-	-0-
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	22	1	179	2	N	-0-	-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	8	1	96	2	N	-0-	-0-

-----															
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1440 N	1052	-0-	-388	-0-	1052	1			N	-0-			-0-
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-			-0-
11		960 N	333	-0-	-627	-0-	246	1	87	2	N	-0-			-0-
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	229	1	1020	2	N	-0-			-0-
01		1116 N	922	-0-	-194	-0-	186	1	736	2	N	-0-			-0-
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	N	-0-			-0-
-----															
LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070															
-----															
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	226	1	1767	2	N	-0-			-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	215	1	1712	2	N	-0-			-0-
11		2370 N	1949	-0-	-421	-0-	217	1	1732	2	N	-0-			-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	238	1	1939	2	N	-0-			-0-
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	227	1	1869	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1203	-0-	-617	-0-	92	1	1111	2	N	-0-			-0-
-----															
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962															
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022															
-----															
09		8310 X	6957	-0-	-1353	-0-	790	1	6167	2	N	-0-			27
10		6479 X	5249	-0-	-1230	-0-	585	1	4663	2	N	-0-			28
							1	9							
11		7740 X	5991	-0-	-1749	-0-	667	1	5324	2	N	-0-			28
12		7998 X	5155	-0-	-2843	-0-	564	1	4591	2	N	-0-			28
01		7998 X	5879	-0-	-2119	-0-	637	1	5242	2	N	-0-			28
02		6496 X	2677	-0-	-3819	-0-	204	1	2473	2	N	-0-			28
-----															
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820															
-----															
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	33	1	255	2	N	-0-			-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	N	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	N	-0-			-0-
01		434 N	387	-0-	-47	-0-	42	1	345	2	N	-0-			-0-
02		616 N	178	-0-	-438	-0-	14	1	164	2	N	-0-			-0-
-----															
WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A															
-----															
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9716 - 9787	
09	1860 X	633	-0-	-1227	-0-	494	1	139	2	Y	-0-	20
10	1519 X	617	-0-	-902	-0-	615	1	2	2	Y	-0-	20
11	1470 X	406	-0-	-1064	-0-	382	1	24	2	Y	-0-	20
12	1519 X	521	-0-	-998	-0-	487	1	34	2	Y	-0-	20
01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1104	1	16	2	Y	-0-	20
02	588 X	406	-0-	-182	-0-	381	1	25	2	Y	-0-	20
-----												
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10158 - 10172	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	603	1	9	2	Y	-0-	-0-
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	421	1	27	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAY NOMAS				39865 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
BONUGLI "A"		WELL #:			RRCID ->	100431	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9460 - 9474	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2011												
-----												
HEEP (BAFFIN)				40125 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9142 - 9196	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HEIN (LOBO)				40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ZACHRY, H. B.		WELL #:		24	RRCID ->	122910	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7722 - 7817	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 6790 - 7112	
09	1470 X	1397	-0-	-73	-0-	190	1	1207	3	N	-0-	-0-
10	2480 X	1106	-0-	-1374	-0-	182	1	924	3	N	-0-	-0-
11	2640 X	1592	-0-	-1048	-0-	227	1	1365	3	N	-0-	-0-
12	2728 X	1474	-0-	-1254	-0-	279	1	1195	3	N	-0-	-0-
01	2728 X	1329	-0-	-1399	-0-	306	1	1023	3	N	-0-	-0-
02	1484 X	1278	-0-	-206	-0-	285	1	993	3	N	-0-	-0-

HEIN (LOBO)		//CONT.//		40164 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
RANCHO BLANCO		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FALCON PRODUCTION CO.				260263		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTU		WELL #:		3	RRCID ->	114800	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7041 - 7354
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HEINTZ (VICKSBURG 10400)				40182 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520 - 8570
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			25
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			25
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			25
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			25
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			25
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			25
-----												
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980 - 10556
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
-----												
HELLEN (2ND COOK MTN.)				40253 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
YAEGER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	139563	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5378 - 5390
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	577 2	N	-0-			-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471 2	N	-0-			-0-
02	588	N	287	-0-	-301	-0-	287 2	N	-0-			-0-
-----												
HEMLOCK (SINTON)				40303 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060								
BAKER, K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	123536	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	4704 - 4707
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNE-WINCH-FERRIS HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. HOLBEIN		40448 001 391475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG							
WELL #:		2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230		PERF. 1190 - 1200					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 500 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELL #:		3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9978 - 9994					
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				376
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				376
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				376
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				376
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				376
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				376

HERBST-TOREL		WELL #:		2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9584 - 9616			
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176

HERBST-TOREL		WELL #:		13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9690 - 9740			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 700 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELL #:		3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9258 - 9302					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERBST-TOREL		WELL #:		10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9204 - 9649			
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9140 - 9160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
-----											
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9350 - 9740
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	241
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	241
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	241
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	241
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	241
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	241
-----											
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9422 - 9430
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HERBST, F.		WELL #:		1	RRCID ->	230628	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13070	PERF. 9033 - 9040
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HEREFORD (LOBO)		40682 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7262 - 7308
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7548 - 7634
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431								
09	1680 X	1550	-0-	-130	-0-	141	1	1392	3	N	15					76
						17	9									
10	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	147	1	1438	3	N	12					88
						13	9									
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	144	1	1399	3	N	20					108
						22	9									
12	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	137	1	1311	3	N	3					111
						3	9									
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	139	1	1270	3	N	-0-					111
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	132	1	1429	3	N	10					121
						11	9									
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080								
09	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	2573	3			N	-0-					59
10	2914 X	2535	-0-	-379	-0-	2520	3	15	9	N	14					73
11	2700 X	2408	-0-	-292	-0-	2391	3	17	9	N	15					88
12	2666 X	2458	-0-	-208	-0-	2451	3	7	9	N	6					94
01	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	2404	3	8	9	N	7					101
02	2408 X	2196	-0-	-212	-0-	2196	3			N	-0-					101
-----																
RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288								
09	780 X	746	-0-	-34	-0-	69	1	677	3	N	-0-					9
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	N	-0-					9
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	66	1	639	3	N	-0-					9
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	N	-0-					9
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	-0-					9
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	638	3	N	-0-					9
-----																
OXY USA INC. HEREFORD -T-		630591 WELL #: 38		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461
09	510	X	307	-0-	-203	-0-	307	2	N	-0-	120
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	120
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	120
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	120
01	713	X	582	-0-	-131	-0-	582	2	N	-0-	120
02	1008	X	419	-0-	-589	-0-	419	2	N	-0-	120

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		WELL #:		1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7370 - 7448
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.													
09	2910	X	2542	-0-	-368	-0-	227	1	2315	2	N	-0-	140
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	213	1	2626	2	N	-0-	140
11	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	199	1	2361	2	N	-0-	140
12	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	137	1	2064	2	N	-0-	140
01	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	225	1	2428	2	N	-0-	140
02	2576	X	2420	-0-	-156	-0-	211	1	2209	2	N	-0-	140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 6943 - 7093		
09	1230	X	446	-0-	-784	-0-	40	1	406	2	N	-0-	23
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	N	-0-	23
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	N	-0-	23
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-	23
01	961	X	691	-0-	-270	-0-	57	1	634	2	N	-0-	23
02	1092	X	704	-0-	-388	-0-	61	1	643	2	N	-0-	23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7816 - 7872		
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	266	1	5342	2	N	-0-	170
10	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	172	1	3866	2	N	-0-	170
11	5370	X	3391	-0-	-1979	-0-	181	1	3210	2	N	-0-	170
12	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	231	1	4240	2	N	-0-	170
01	5549	X	2226	-0-	-3323	-0-	84	1	2142	2	N	-0-	170
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	281	1	4807	2	N	-0-	170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 7814 - 7844		
09	690	X	20	-0-	-670	-0-	20	2			N	-0-	22
10	403	X	117	-0-	-286	-0-	5	1	112	2	N	-0-	22
11	390	X	279	-0-	-111	-0-	11	1	268	2	N	-0-	22
12	403	X	79	-0-	-324	-0-	1	1	78	2	N	-0-	22
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-	22
*02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-	22

-----													
HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991													
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
09	24588 X	24588	-0-	-0-	-0-	1144	1	23419	2	N	23		231
						25	9						
10	22568 X	20749	-0-	-1819	-0-	951	1	19777	2	N	19	185 1	65
						21	9						
11	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1149	1	22201	2	N	28		93
						31	9						
12	22568 X	22249	-0-	-319	-0-	1164	1	21056	2	N	26		119
						29	9						
01	22568 X	21484	-0-	-1084	-0-	1261	1	20197	2	N	24		143
						26	9						
02	20384 X	18729	-0-	-1655	-0-	1030	1	17675	2	N	22		165
						24	9						
-----													
HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865													
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280													
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731													
-----													
09	13 R	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2 1	23	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943													
-----													
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	25	1	170	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	4	1	36	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-		-0-
-----													
HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
SUN EXPLORATION, INC. 829289													
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074													
-----													
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 THUNDER OIL & GAS, LLC 858356  
 BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		-0-
10	2653 R	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-		-0-
11	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-		-0-
12	2573 #	2230	-0-	-343	-0-	2230	2	N	-0-		-0-
01	2666 #	2025	-0-	-641	-0-	2025	2	N	-0-		-0-
02	2436 #	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT		-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 LYTTLE CREEK OPERATING, INC. 517255  
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96

HIDALGO (BELL)		41078 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 U		RRCID -> 010891		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 010892		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	810 N	663	-0-	-147	-0-	108	1	555	2	Y	-0-					7
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	151	1	436	2	Y	-0-					7
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	2	Y	-0-					7
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	99	1	550	2	Y	-0-					7
01	589 N	462	-0-	-127	-0-	74	1	388	2	Y	-0-					7
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 M		RRCID -> 043989		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD)		41078 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 1 L		RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			-0-

ROCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123								
09	930 N	83	-0-	-847	-0-	39	1	44	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	176	-0-	-971	-0-	67	1	109	2	N	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	194	1	514	2	N	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	186	1	566	2	N	-0-					-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	2	N	-0-					-0-
02	672 N	204	-0-	-468	-0-	86	1	118	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	1	-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

09	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	261	1	1341	2	Y	-0-			55
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	466	1	1344	2	Y	-0-			55
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	268	1	1256	2	Y	-0-			55
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	271	1	1503	2	Y	-0-			55
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	301	1	1586	2	Y	-0-			55
*02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	297	1	1555	2	Y	-0-	55	1	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	168	1	1898	2	Y	55			81
						61	9							
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	201	1	1944	2	Y	15			96
						17	9							
11	2040 N	411	-0-	-1629	-0-	34	1	366	2	Y	10			106
						11	9							
12	2201 N	886	-0-	-1315	-0-	83	1	777	2	Y	24			130
						26	9							
01	2170 N	744	-0-	-1426	-0-	78	1	635	2	Y	28	127	1	31
						31	9							
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	2	Y	22			53
						24	9							

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	1	-0-

HIDALGO (ELKINS)		//CONT.//		41078 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID ->	010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIDALGO (FRIO 6525)				41078 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID ->	121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 6525 - 6535	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

HIDALGO (HACKNEY)				41078 434	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	010882	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6534 - 6544	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		18
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	18	1

SAVAGE -A- GU		WELL #:		A 2 L	RRCID ->	010886	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6416 - 6433
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385		RRCID ->			192176	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 6470 - 6476
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1										
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	125	1	884	2	N	-0-	61		
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	189	1	1674	2	N	-0-	61		
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	193	1	1720	2	N	-0-	61		
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	193	1	1546	2	N	-0-	61		
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	199	1	1711	2	N	-0-	61		
*02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	199	1	2024	2	N	-0-	61		

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	102 1	525 2	Y	34	179 1	157
						37 9					
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	171 1	492 2	Y	25		182
						28 9					
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	106 1	498 2	Y	36		218
						40 9					
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	102 1	567 2	Y	41		259
						45 9					
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	140 1	736 2	Y	46		305
						51 9					
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	107 1	560 2	Y	5	5 1	305
						6 9					

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		216748								
		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

HIDALGO (6140)		//CONT.//		41078 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 010827	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIDALGO (6220)				41078 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
THESEER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 153747	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 6228 - 6236		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-	38
10	465 N	121	-0-	-344	-0-	12	1	109	2	Y	-0-	38
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	Y	-0-	38
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	-0-	38

HIDALGO (6500)				41078 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 010828	COMPL. DATE	03/08/1958	TOTAL DEPTH	6803	PERF. N/A		
09	5317	5317	-0-	-0-	-0-	432	1	4876	2	Y	8	14
10	6293 #	4464	-0-	-1829	-0-	419	1	4043	2	Y	2	16
11	6624 R	6624	-0-	-0-	-0-	566	1	6048	2	Y	9	25
12	6510 #	5397	-0-	-1113	-0-	517	1	4871	2	Y	8	33
01	6510 #	4940	-0-	-1570	-0-	542	1	4385	2	Y	12	9
02	6188 #	3904	-0-	-2284	-0-	434	1	3467	2	Y	3	12

HIDALGO (6590)				41078 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
NOSER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 6639 - 6644		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	54

HIDALGO (7200, LOWER)				41078 868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.				033181								
J.L. BELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169483	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7215 - 7227		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7200, LOWER)		//CONT.//		41078 868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.//		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184213	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7208 - 7220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					CNTY: HIDALGO	
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 2 L	RRCID -> 010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7241 - 7262
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385					CNTY: HIDALGO	
KAWAHATA GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 167967	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7213 - 7223
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		272
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		272
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		272
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		272
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012										

HIDALGO (7330)				41078 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385					CNTY: HIDALGO	
THERSER GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 147420	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7348 - 7358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011										

HIDALGO (7790)				41078 945	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385					CNTY: HIDALGO			
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 118635	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7742 - 7775		
09	1650 #	1160	-0-	-490 B	-33179	143	1	1017	2	N	-0-	275
10	1705 #	2303	-0-	598 B	-32581	233	1	2070	2	N	-0-	275
11	1290 #	2191	-0-	901 B	-31680	221	1	1970	2	N	-0-	275
12	1333 #	2221	-0-	888 B	-30792	247	1	1974	2	N	-0-	275
*01	2294 #	1352	-0-	-942 B	-31734	141	1	1211	2	N	-0-	275
02	2072 #	1068	-0-	-1004 B	-32738	95	1	973	2	N	-0-	275

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158053	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7769 - 7780		
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	96	1	682	2	N	-0-	110
10	744 N	610	-0-	-134 B	-0-	62	1	548	2	N	-0-	110
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	69	1	617	2	N	-0-	110
12	806 N	627	-0-	-179 B	-0-	70	1	557	2	N	-0-	110
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	83	1	712	2	N	-0-	110
*02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	58	1	587	2	N	-0-	110

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385													
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		690 X	448	-0-	-242	-0-	55	1	393	2	N	-0-			136
10		713 X	473	-0-	-240	-0-	48	1	425	2	N	-0-			136
11		570 X	400	-0-	-170	-0-	40	1	360	2	N	-0-			136
12		589 X	380	-0-	-209	-0-	42	1	338	2	N	-0-			136
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	N	-0-			136
*02		794 X	794	-0-	-0-	-0-	71	1	723	2	N	-0-			136

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385													
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1920 #	1044	-0-	-876	-0-	129	1	915	2	N	-0-			43
10		1023 #	753	-0-	-270	-0-	76	1	677	2	N	-0-			43
11		990 #	755	-0-	-235	-0-	76	1	679	2	N	-0-			43
12		1085 #	614	-0-	-471	-0-	68	1	546	2	N	-0-			43
01		1085 #	930	-0-	-155	-0-	97	1	833	2	N	-0-			43
02		980 #	813	-0-	-167	-0-	73	1	740	2	N	-0-			43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5188	5188	-0-	-0-	-0-	900	1	4259	2	N	26	181	1	39
10		5177	2872	-0-	-2305	-0-	799	1	2038	2	N	32			71
11		5010	4815	-0-	-195	-0-	896	1	3846	2	N	66			137
12		6887	6887	-0-	-0-	-0-	1120	1	5720	2	N	43			180
*01		6262	6262	-0-	-0-	-0-	1068	1	5177	2	N	15	167	1	28
*02		5504	5504	-0-	-0-	-0-	934	1	4512	2	N	53			81

HIDALGO-PATE GAS UNIT		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
		216748													
		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09		5370 X	4565	-0-	-805	-0-		4518	2	47	9	N	43		92
10		5549 X	5375	-0-	-174	-0-		5311	2	64	9	N	58		150
11		5190 X	4890	-0-	-300	-0-		4834	2	56	9	N	51	175 1	26
12		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-		5181	2	37	9	N	34		60
01		5363 X	5165	-0-	-198	-0-		5065	2	100	9	N	91		151
02		4844 X	4506	-0-	-338	-0-		4465	2	41	9	N	37	174 1	14

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
09		3420 X	3079	-0-	-341	-0-		3069	2	10	9	N	9		113
10		3348 X	2820	-0-	-528	-0-		2808	2	12	9	N	11		124
11		3420 X	2836	-0-	-584	-0-		2830	2	6	9	N	5		129
12		3534 X	2430	-0-	-1104	-0-		2415	2	15	9	N	14		143
01		3534 X	2396	-0-	-1138	-0-		2385	2	11	9	N	10		153
02		2884 X	1934	-0-	-950	-0-		1925	2	9	9	N	8		161

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. 630591													
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	221 2	Y	7	5 1		3
							8 9						
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	4 1	185 2	Y	9	9 1		3
							10 9						
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	4 1	153 2	Y	30	16 1		17
							33 9						
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 1	249 2	Y	9	18 1		8
							10 9						
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	1 1	172 2	Y	5	9 1		4
							6 9						
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	1 1	149 2	Y	2	5 1		1
							2 9						
-----													
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BENTSEN TRACT IV -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773													
09		690 N	603	-0-	-87	-0-	9 1	574 2	N	18	16 1		22
							20 9						
10		682 N	591	-0-	-91	-0-	11 1	545 2	N	32	29 1		25
							35 9						
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	22 1	928 2	N	74	39 1		60
							81 9						
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	38 1	1274 2	N	116	46 1		130
							128 9						
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	7 1	983 2	N	122	51 1		201
							134 9						
*02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	4 1	743 2	N	79	41 0	54 1	185
							87 9						
-----													
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870													
09		23460 X	3419	-0-	-20041	-0-	42 1	2707 2	Y	609	580 1		260
							670 9						
10		10478 X	2087	-0-	-8391	-0-	42 1	2006 2	Y	35	205 1		90
							39 9						
11		6870 X	1529	-0-	-5341	-0-	34 1	1430 2	Y	59	111 1		38
							65 9						
12		5394 X	1337	-0-	-4057	-0-	37 1	1232 2	Y	62	56 1		44
							68 9						
01		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	21	51 1		14
02		3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-			Y	20	24 1		10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #:	1	RRCID ->	098893	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9940 PERF. 7438 - 8867	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	85	RRCID ->	110797	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7094 - 7106	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372 PERF. 7899 - 7919	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 8599 - 8653	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620 PERF. 9172 - 9202	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550 PERF. 8377 - 8479	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 5076 - 5166	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9261 - 9340
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8927 - 9079
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	36	-0-	-119	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8941 - 8984
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	117	1	1925	2	Y	33	33 0
						36	9					
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1822	2	Y	74	72 0
						81	9					
11	2040 N	1866	-0-	-174	-0-	79	1	1687	2	Y	91	90 0
						100	9					
12	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	74	1	1800	2	Y	100	101 0
						110	9					
01	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	69	1	1736	2	Y	96	96 0
						1	4	106	9			
*02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	106	1	2503	2	Y	130	127 0
						143	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		67	RRCID ->	144309	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	8920 - 9888
09	4350 X	3934	-0-	-416	-0-	222	1	3654	2	Y	53	53 0
						58	9					
10	4371 X	4043	-0-	-328	-0-	204	1	3739	2	Y	90	88 0
						1	4	99	9			
11	4230 X	3940	-0-	-290	-0-	171	1	3660	2	Y	99	99 0
						109	9					
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	165	1	3989	2	Y	112	113 0
						123	9					
01	4185 X	3999	-0-	-186	-0-	149	1	3732	2	Y	106	105 0
						1	4	117	9			
*02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	166	1	3905	2	Y	102	101 0
						112	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		104	RRCID ->	144335	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9465 - 10040
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	128	1	2114	2	Y	-0-	-0-
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	123	1	2251	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	333	-0-	-659	-0-	13	1	320	2	Y	-0-	-0-
01	992 N	210	-0-	-782	-0-	8	1	202	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	114	-0-	-250	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	-0-

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
-----																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394																
09		4590 X	3910	-0-	-680	-0-	207	1	3404	2	Y	272	272	0		11
							299	9								
10		4743 X	3502	-0-	-1241	-0-	171	1	3136	2	Y	176	180	0		7
							1	4	194	9						
11		4260 X	3808	-0-	-452	-0-	167	1	3562	2	Y	72	76	0		3
							79	9								
12		4402 X	3746	-0-	-656	-0-	146	1	3520	2	Y	73	74	0		2
							80	9								
01		4154 X	3850	-0-	-304	-0-	144	1	3621	2	Y	76	75	0		3
							1	4	84	9						
02		3640 X	3375	-0-	-265	-0-	135	1	3173	2	Y	61	61	0		3
							67	9								
-----																
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760																
09		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	71	1	1168	2	Y	-0-				-0-
10		961 X	961	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	-0-				-0-
11		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	189	1	4030	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
01		775 X	742	-0-	-33	-0-	28	1	710	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
02		2940 X	454	-0-	-2486	-0-	18	1	434	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
-----																
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102																
09		3870 X	3086	-0-	-784	-0-	177	1	2909	2	Y	-0-				-0-
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	240	1	4406	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
11		3870 X	2241	-0-	-1629	-0-	100	1	2141	2	Y	-0-				-0-
12		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	186	1	4502	2	Y	-0-				-0-
01		3999 X	3613	-0-	-386	-0-	139	1	3473	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
*02		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	92	1	2175	2	Y	-0-				-0-



-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888																
09		9780 X	9694	-0-	-86	-0-	-0-	547	1	8995	2	Y	138	137	0	6
								152	9							
10		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	9155	2	Y	140	140	0	6
								2	4							
11		9870 X	8994	-0-	-876	-0-	-0-	397	1	8485	2	Y	102	104	0	4
								112	9							
12		10199 X	9393	-0-	-806	-0-	-0-	368	1	8902	2	Y	111	112	0	3
								1	4							
01		10199 X	8476	-0-	-1723	-0-	-0-	321	1	8040	2	Y	102	101	0	4
								3	4							
02		8652 X	6798	-0-	-1854	-0-	-0-	274	1	6443	2	Y	74	75	0	3
								81	9							
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069																
09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	3980	2	Y	101	102	0	4
								111	9							
10		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4691	2	Y	120	119	0	5
								1	4							
11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	4346	2	Y	236	232	0	9
								260	9							
12		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	5722	2	Y	333	332	0	10
								1	4							
01		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	5669	2	Y	330	328	0	12
								2	4							
02		4592 X	4479	-0-	-113	-0-	-0-	173	1	4065	2	Y	219	221	0	10
								241	9							
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	163525	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7758 - 7768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	36	1	661	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	29	1	621	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	28	1	667	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	26	1	647	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	24	1	568	2	Y	-0-		-0-
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		8	RRCID ->	165677	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9095	
09	810 N	706	-0-	-104	-0-	40	1	657	2	Y	8	8 0	-0-
10	434 N	98	-0-	-336	-0-	5	1	92	2	Y	1	1 0	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	3	3 0	-0-
12	744 N	263	-0-	-481	-0-	10	1	252	2	Y	1	1 0	-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	9	10	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	19	1	439	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		9	RRCID ->	166558	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7148 - 7226	
09	6120 X	5492	-0-	-628	-0-	315	1	5177	2	Y	-0-		-0-
10	6200 X	5597	-0-	-603	-0-	289	1	5307	2	Y	-0-		-0-
11	5940 X	5207	-0-	-733	-0-	228	1	4878	2	Y	92	88 0	4
12	6107 X	5438	-0-	-669	-0-	211	1	5087	2	Y	126	126 0	4
01	5735 X	5554	-0-	-181	-0-	208	1	5202	2	Y	129	128 0	5
*02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	196	1	4608	2	Y	105	105 0	5
						116	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		114	RRCID ->	170508	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8962 - 9694	
09	1050 N	982	-0-	-68	-0-	56	1	926	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	967	-0-	-118	-0-	50	1	917	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	871	-0-	-149	-0-	39	1	832	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	905	-0-	-118	-0-	36	1	869	2	Y	-0-		-0-
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	34	1	850	2	Y	-0-		-0-
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		122	RRCID ->	170702	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578	
09	720 N	455	-0-	-265	-0-	26	1	429	2	Y	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	340	-0-	-200	-0-	15	1	322	2	Y	3	3 0	-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	2	Y	24	23 0	1
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	Y	22	22 0	1
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	15	15 0	1
						17	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 170705		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 170793		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 171611		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928								
09	2730 X	2103	-0-	-627	-0-	117	1	1922	2	Y	58	58	0			2
						64	9									
10	2821 X	934	-0-	-1887	-0-	47	1	857	2	Y	27	28	0			1
						30	9									
11	1980 X	870	-0-	-1110	-0-	38	1	810	2	Y	20	20	0			1
						22	9									
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	88	1	2130	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2170 X	2023	-0-	-147	-0-	78	1	1944	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	85	1	2004	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 86		RRCID -> 171621		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970								
09	2670 X	2019	-0-	-651	-0-	115	1	1893	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
10	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	134	1	2451	2	Y	14	13	0			1
						1	4	15	9							
11	2580 X	2411	-0-	-169	-0-	107	1	2294	2	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
12	2666 X	2408	-0-	-258	-0-	95	1	2302	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
01	2666 X	2343	-0-	-323	-0-	89	1	2242	2	Y	10	10	0			-0-
						1	4	11	9							
02	T. A.	2065	-0-	2065	2065	84	1	1972	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
-----																
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 1		RRCID -> 172707		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		1710 N	1566	-0-	-144	-0-	89 1	1463 2	Y	13	13 0			1
							14 9							
10		1798 N	1695	-0-	-103	-0-	87 1	1593 2	Y	14	14 0			1
							15 9							
11		1740 N	1245	-0-	-495	-0-	56 1	1187 2	Y	2	3 0			-0-
							2 9							
12		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	60 1	1450 2	Y	-0-				-0-
01		1705 N	1329	-0-	-376	-0-	51 1	1278 2	Y	-0-				-0-
*02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57 1	1342 2	Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
-----														
09		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	146 1	2407 2	Y	43	42 0			2
							47 9							
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	127 1	2320 2	Y	31	32 0			1
							1 4	34 9						
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	101 1	2160 2	Y	12	13 0			-0-
							13 9							
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	88 1	2118 2	Y	13	13 0			-0-
							14 9							
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	87 1	2172 2	Y	13	13 0			-0-
							1 4	14 9						
02		1960 N	1547	-0-	-413	-0-	63 1	1475 2	Y	8	8 0			-0-
							9 9							
-----														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474														
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200														
-----														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333														
-----														
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	69 1	1143 2	Y	-0-				-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	43 1	796 2	Y	-0-				-0-
11		720 N	539	-0-	-181	-0-	24 1	515 2	Y	-0-				-0-
12		744 N	632	-0-	-112	-0-	25 1	607 2	Y	-0-				-0-
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	25 1	634 2	Y	-0-				-0-
*02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	30 1	710 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726										COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7250 - 7270
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4680 X	2568	-0-	-2112	-0-	145	1	2388	2	Y	32	32 0
10	4030 X	2214	-0-	-1816	-0-	113	1	2070	2	Y	28	28 0
11	3810 X	2604	-0-	-1206	-0-	116	1	2482	2	Y	5	6 0
12	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	106	1	2556	2	Y	-0-	-0-
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	140	1	3517	2	Y	-0-	-0-
*02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	119	1	2798	2	Y	-0-	-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964										COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 7190 - 7372
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	204	1	3360	2	Y	-0-	-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	179	1	3275	2	Y	-0-	-0-
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	2	Y	10	10 0
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	118	1	2850	2	Y	14	14 0
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	124	1	3107	2	Y	16	15 0
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	122	1	2872	2	Y	13	13 0
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978										COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8737 - 8750
09	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	66	1	1091	2	Y	-0-	-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	531	-0-	-519	-0-	24	1	507	2	Y	-0-	-0-
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	91	1	2189	2	Y	-0-	-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	78	1	1962	2	Y	-0-	-0-
*02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	111	1	2607	2	Y	-0-	-0-
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979										COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8144 - 8256
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	134	-0-	-393	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	4	1	103	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833										COMPL. DATE 01/30/2000	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 6970 - 6990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792										COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 12405	PERF. 8809 - 8819
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	48	1	782	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	45	1	819	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	34	1	732	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	32	1	780	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	Y	-0-			-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

09	4890 X	3882	-0-	-1008	-0-	219	1	3599	2	Y	58	59	0	2
						64	9							
10	5053 X	3861	-0-	-1192	-0-	196	1	3599	2	Y	59	59	0	2
						1	4	65	9					
11	4800 X	3049	-0-	-1751	-0-	134	1	2865	2	Y	45	45	0	2
						50	9							
12	4712 X	3907	-0-	-805	-0-	153	1	3689	2	Y	59	59	0	2
						65	9							
01	4712 X	4257	-0-	-455	-0-	161	1	4025	2	Y	64	64	0	2
						1	4	70	9					
02	3612 X	2858	-0-	-754	-0-	115	1	2698	2	Y	41	41	0	2
						45	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

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

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	33	1	604	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	28	1	590	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	24	1	580	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	651 N	495	-0-	-156	-0-	19	1	473	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	661	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

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

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		129	RRCID ->	184506	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7488 - 7860	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	565 1	9289 2	Y		115	114 0		5
						127 9							
10	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	572 1	10485 2	Y		134	134 0		5
						2 4	147 9						
11	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	386 1	8247 2	Y		95	96 0		4
						105 9							
12	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	359 1	8678 2	Y		102	103 0		3
						1 4	112 9						
01	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	346 1	8677 2	Y		103	102 0		4
						3 4	113 9						
02	9912 X	8135	-0-	-1777	-0-	328 1	7714 2	Y		84	84 0		4
						1 4	92 9						
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7755 - 7878	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y		-0-		-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:		16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*01	184598 X	34	-0-	-184564	-0-	1 1	33 2	Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		Y		-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y		-0-		-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y		-0-		-0-	
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	Y		-0-		-0-	
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	3 1	66 2	Y		-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	85 2	Y		-0-		-0-	
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	Y		-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		137	RRCID ->	186619	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 - 9112	
09	2190 X	1468	-0-	-722	-0-	84 1	1384 2	Y		-0-		-0-	
10	2170 X	864	-0-	-1306	-0-	45 1	819 2	Y		-0-		-0-	
11	2100 X	1606	-0-	-494	-0-	72 1	1534 2	Y		-0-		-0-	
12	1984 X	1700	-0-	-284	-0-	68 1	1632 2	Y		-0-		-0-	
01	1922 X	1051	-0-	-871	-0-	40 1	1011 2	Y		-0-		-0-	
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	62 1	1469 2	Y		-0-		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 186635		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 116		RRCID -> 186790		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106			
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 123		RRCID -> 187349		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61		Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 125		RRCID -> 187507		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 187921		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510			
09	6090 X	5999	-0-	-91	-0-	341	1	Y	38	37	0
						42	9				2
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	324	1	Y	39	39	0
						1	4				2
11	6090 X	5985	-0-	-105	-0-	267	1	Y	8	10	0
						9	9				-0-
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	-0-		-0-
						1	4				-0-
01	6293 X	6291	-0-	-2	-0-	241	1	Y	-0-		-0-
						2	4				-0-
*02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 126		RRCID -> 188028		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1275	-0-	1275	1275	52	1	Y	-0-		-0-



-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
09		930 X	877	-0-	-53	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	9	9	0	-0-
								10	9							
10		961 X	902	-0-	-59	-0-	-0-	46	1	846	2	Y	9	9	0	-0-
								10	9							
11		956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	31	30	0	1
								34	9							
12		973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	33	33	0	1
								36	9							
01		961 X	823	-0-	-138	-0-	-0-	30	1	762	2	Y	28	28	0	1
								31	9							
*02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	31	31	0	1
								34	9							
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553																
-----																
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17735				Y	-0-			-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508																
-----																
09		3480 X	3369	-0-	-111	-0-	-0-	193	1	3176	2	Y	-0-			-0-
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	3160	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
11		3270 X	3186	-0-	-84	-0-	-0-	142	1	3030	2	Y	13	12	0	1
								14	9							
12		3472 X	3359	-0-	-113	-0-	-0-	133	1	3212	2	Y	13	14	0	-0-
								14	9							
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3329	2	Y	15	14	0	1
								1	4	17	9					
*02		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2973	2	Y	12	12	0	1
								13	9							
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230																
-----																
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666																
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 138		RRCID -> 191560		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	515 1 3 9	8467 2	Y	3 3 0	-0-	
10	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	455 1 2 4	8340 2	Y	3 3 0	-0-	
11	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	345 1 4 9	7366 2	Y	4 4 0	-0-	
12	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	345 1 1 4	8343 2	Y	5 5 0	-0-	
01	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	380 1 3 4	9529 2	Y	5 5 0	-0-	
02	7280 X	7067	-0-	-213	-0-	288 1 4 9	6775 2	Y	4 4 0	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 139		RRCID -> 193895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154	
09	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	516 1 100 9	8494 2	Y	91 91 0	4	
10	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	660 1 3 4	12107 2 143 9	Y	130 129 0	5	
11	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	531 1 362 9	11355 2	Y	329 321 0	13	
12	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	410 1 1 4	9899 2 328 9	Y	298 302 0	9	
01	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	433 1 3 4	10865 2 361 9	Y	328 325 0	12	
*02	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	430 1 1 4	10120 2 310 9	Y	282 281 0	13	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 148		RRCID -> 197732		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	114 2	Y	5 5 0	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1 11 9	241 2	Y	10 10 0	-0-	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9	330 2	Y	6 6 0	-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	77	-0-	-202	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-	
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	5 1	126 2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
STATE-SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 198583		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 153		RRCID -> 198584		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	204			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561					
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	151	1	2482	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2603	-0-	-776	-0-	134	1	2451	2	Y	15	14 0	1
						1	4	17	9				
11	3270 X	2175	-0-	-1095	-0-	95	1	2035	2	Y	41	40 0	2
						45	9						
12	3379 X	1786	-0-	-1593	-0-	69	1	1678	2	Y	35	36 0	1
						39	9						
01	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	103	1	2584	2	Y	55	54 0	2
						1	4	61	9				
02	2240 X	2079	-0-	-161	-0-	83	1	1954	2	Y	38	38 0	2
						42	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702					
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	10	1	236	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839					
09	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	604	1	9933	2	Y	136	135 0	6
						150	9						
10	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	566	1	10381	2	Y	151	151 0	6
						2	4	166	9				
11	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	454	1	9693	2	Y	141	141 0	6
						155	9						
12	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	436	1	10534	2	Y	159	160 0	5
						1	4	175	9				
01	10602 X	8171	-0-	-2431	-0-	308	1	7733	2	Y	116	117 0	4
						2	4	128	9				
02	9968 X	7220	-0-	-2748	-0-	290	1	6825	2	Y	95	95 0	4
						105	9						

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	251 1	4135 2	Y	31	31 0	1	
						34 9						
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	228 1	4185 2	Y	27	27 0	1	
						1 4	30 9					
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	255 1	5438 2	Y	9	10 0	-0-	
						10 9						
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	212 1	5123 2	Y	9	9 0	-0-	
						1 4	10 9					
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	155 1	3894 2	Y	7	7 0	-0-	
						1 4	8 9					
*02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	195 1	4591 2	Y	7	7 0	-0-	
						8 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480												
-----												
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	28 1	457 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						30 1	558 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	651 X	588	-0-	-63	-0-	15 1	326 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						23 1	552 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	630 X	341	-0-	-289	-0-	22 1	545 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						21 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	651 X	575	-0-	-76	-0-	21 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						21 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	620 X	567	-0-	-53	-0-	21 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						21 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						21 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548												
-----												
09	3600 X	3044	-0-	-556	-0-	171 1	2816 2	Y	52	52 0	2	
						57 9						
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	188 1	3439 2	Y	75	74 0	3	
						1 4	83 9					
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	166 1	3544 2	Y	105	104 0	4	
						116 9						
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	147 1	3557 2	Y	109	110 0	3	
						120 9						
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	153 1	3833 2	Y	118	117 0	4	
						1 4	130 9					
*02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	142 1	3331 2	Y	95	95 0	4	
						105 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830												
-----												
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	151 1	2485 2	Y	186	184 0	8	
						205 9						
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	131 1	2399 2	Y	194	194 0	8	
						1 4	213 9					
11	1020 X	994	-0-	-26	-0-	41 1	886 2	Y	61	67 0	2	
						67 9						
12	1054 X	936	-0-	-118	-0-	35 1	834 2	Y	61	61 0	2	
						67 9						
01	1054 N	911	-0-	-143	-0-	32 1	814 2	Y	59	59 0	2	
						65 9						
02	924 N	821	-0-	-103	-0-	31 1	736 2	Y	49	49 0	2	
						54 9						

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	463 1	7622 2	Y	69	68 0		3
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	76 9	421 1	Y	120	118 0		5
11	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	2 4	383 1	Y	143	142 0		6
12	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	157 9	355 1	Y	156	157 0		5
01	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	1 4	326 1	Y	148	148 0		5
*02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	3 4	327 1	Y	130	129 0		6
						1 4	143 9					

-----  
 BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500  
 -----

09	2190 N	1952	-0-	-238	-0-	29 1	1883 2	N	36	25 1		18
10	2480 N	1783	-0-	-697	-0-	40 9	35 1	N	35	44 1		9
11	2010 N	1860	-0-	-150	-0-	39 9	42 1	N	59	31 1		37
12	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	65 9	49 1	N	136	82 1		91
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	150 9	14 1	N	149	147 1		93
*02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	14 9	164 9	N	116	164 1		45
						11 1	2182 2	N				
						128 9						

-----  
 BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675  
 -----

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	339 2	N	5	3 1		26
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 9	6 1	N	4	6 1		24
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4 9	6 1	N	-0-			24
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11 1	382 2	N	9	4 1		29
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	10 9	1 1	N	6	7 1		28
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	7 9	1 1	N	3	4 1		27
						3 9						

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545  
 -----

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	1500	-0-	1500	1500	34 1	728 2	Y	671	644 0		27
12	14B2 EXT	900	-0-	900	2400	738 9	35 1	Y	28	28 0		27
01	14B2 EXT	681	-0-	681	3081	31 9	26 1	Y	-0-			27
*02	2800 N	664	-0-	-2136	945	27 1	637 2	Y	-0-			27

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456  
 -----

09	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	64 1	1057 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	55 1	1003 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	48 1	1031 2	Y	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	47 1	1147 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	843	-0-	-211	-0-	32 1	811 2	Y	-0-			-0-
*02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	67 1	1568 2	Y	-0-			-0-

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	423 1	6961 2		Y	-0-			-0-
10		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	455 1	8339 2		Y	-0-			-0-
							2 4							
11		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	402 1	8591 2	Y		81	78 0		3
							89 9							
12		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	351 1	8473 2	Y		131	130 0		4
							1 4	144 9						
01		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	336 1	8427 2	Y		131	130 0		5
							3 4	144 9						
*02		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	377 1	8864 2	Y		127	126 0		6
							1 4	140 9						
-----														
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														
-----														
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	41 1	2642 2	Y		54	41 1		27
							59 9							
10		3968 X	1250	-0-	-2718	-0-	25 1	1182 2	Y		39	53 1		13
							43 9							
11		3840 X	1558	-0-	-2282	-0-	36 1	1521 2	Y		1	11 1		3
							1 9							
12		3968 X	226	-0-	-3742	-0-	6 1	216 2	Y		4	4 1		3
							4 9							
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	2	4 1		1
02		1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-				Y	2	2 1		1
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														
-----														
09		1950 X	1621	-0-	-329	-0-	90 1	1475 2	Y		51	51 0		2
							56 9							
10		1829 X	1464	-0-	-365	-0-	73 1	1343 2	Y		44	44 0		2
							48 9							
11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	121 1	2582 2	Y		-0-	2 0		-0-
12		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	118 1	2847 2	Y		-0-			-0-
01		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	74 1	1852 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
*02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	70 1	1658 2	Y		-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														
-----														
09		570 N	432	-0-	-138	-0-	24 1	387 2	Y		19	19 0		1
							21 9							
10		310 N	214	-0-	-96	-0-	11 1	193 2	Y		9	10 0		-0-
							10 9							
11		450 N	353	-0-	-97	-0-	15 1	326 2	Y		11	11 0		-0-
							12 9							
12		434 N	306	-0-	-128	-0-	12 1	290 2	Y		4	4 0		-0-
							4 9							
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9 1	230 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
*02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	347 2	Y		4	4 0		-0-
							4 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069														
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 161		RRCID -> 214023		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8865 - 8968						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	441	1	7262	2	Y	82	81	0			3
10	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	352	1	6453	2	Y	115	113	0			5
11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	295	1	6293	2	Y	161	160	0			6
12	8060 X	7291	-0-	-769	-0-	282	1	6807	2	Y	183	183	0			6
01	8060 X	6886	-0-	-1174	-0-	257	1	6438	2	Y	172	172	0			6
*02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	247	1	5803	2	Y	145	144	0			7
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 160		RRCID -> 214025		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7854 - 8370						
09	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	299	1	4913	2	Y	-0-					-0-
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	232	1	4248	2	Y	124	119	0			5
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	173	1	3706	2	Y	154	153	0			6
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	137	1	3303	2	Y	143	145	0			4
01	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	96	1	2402	2	Y	105	105	0			4
*02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	171	1	4036	2	Y	162	158	0			8
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 163		RRCID -> 214111		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8896 - 9823						
09	3150 X	219	-0-	-2931	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	3193 X	1657	-0-	-1536	-0-	84	1	1537	2	Y	33	32	0			1
11	2580 X	1174	-0-	-1406	-0-	51	1	1083	2	Y	36	36	0			1
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1194	2	Y	41	41	0			1
01	1643 X	786	-0-	-857	-0-	29	1	729	2	Y	25	25	0			1
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	2	Y	34	33	0			2
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 157		RRCID -> 214182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8338 - 8783						
09	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	68	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1004	-0-	-515	-0-	52	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	58	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-					-0-
BENTSEN TRACT I		WELL #: 6		RRCID -> 215826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8738 - 8748						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273										COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7258 - 7498
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		122	1	2005	2	Y	47	47 0 2	
								52	9						
10		2356 N	2252	-0-	-104	-0-		114	1	2084	2	Y	49	49 0 2	
								54	9						
11		2250 N	1919	-0-	-331	-0-		84	1	1803	2	Y	29	30 0 1	
								32	9						
12		2263 N	1986	-0-	-277	-0-		78	1	1873	2	Y	32	32 0 1	
								35	9						
01		2263 N	1675	-0-	-588	-0-		63	1	1581	2	Y	27	27 0 1	
								1	4						
02		1624 N	1412	-0-	-212	-0-		57	1	1332	2	Y	21	21 0 1	
								23	9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721										COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	8522 - 9440
09		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		192	1	3165	2	Y	-0-	-0-	
								49	1			Y	-0-	-0-	
10		955 X	955	-0-	-0-	-0-		49	1	906	2	Y	-0-	-0-	
								7	1	151	2	Y	-0-	-0-	
11		450 N	158	-0-	-292	-0-		33	1	790	2	Y	-0-	-0-	
								89	1	2219	2	Y	-0-	-0-	
12		823 X	823	-0-	-0-	-0-		1	4				-0-	-0-	
								16	1	377	2	Y	-0-	-0-	
01		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-		16	1	377	2	Y	-0-	-0-	
02		1260 X	393	-0-	-867	-0-									
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-		11	1	692	2	N	11	7 1 69	
								12	9						
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-		13	1	616	2	N	9	13 1 65	
								10	9						
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-		11	1	473	2	N	-0-	65	
								14	1	470	2	N	11	5 1 71	
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-		12	9						
								6	1	880	2	N	40	19 1 92	
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-		44	9						
								4	1	849	2	N	14	29 1 77	
*02		868 N	868	-0-	-0-	-0-		15	9						
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348										COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9198 - 9274
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	2 1 -0-	
												Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
												Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
												Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
												Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
												Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8670 - 9232
09		7680 X	6301	-0-	-1379	-0-		93	1	6030	2	Y	162	125 1 77	
								178	9						
10		7936 X	7606	-0-	-330	-0-		149	1	7194	2	Y	239	236 1 80	
								263	9						
11		7680 X	7343	-0-	-337	-0-		167	1	7067	2	Y	99	107 1 72	
								109	9						
12		7285 X	7186	-0-	-99	-0-		201	1	6747	2	Y	216	142 1 146	
								238	9						
01		7595 X	3793	-0-	-3802	-0-		25	1	3596	2	Y	156	204 1 98	
								172	9						
*02		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-		35	1	6727	2	Y	146	200 1 44	
								161	9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4590 X	4124	-0-	-466	-0-	221	1	3628	2	Y	250	249 0
						275	9					11
10	4650 X	4617	-0-	-33	-0-	222	1	4067	2	Y	297	296 0
						1	4	327	9			12
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	187	1	4001	2	Y	240	243 0
						264	9					9
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4412	2	Y	276	277 0
						304	9					8
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	182	1	4570	2	Y	286	284 0
						1	4	315	9			10
*02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	166	1	3901	2	Y	226	226 0
						249	9					10

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903												
09	1980 X	1746	-0-	-234	-0-	97	1	1593	2	Y	51	51 0
						56	9					2
10	2046 X	1779	-0-	-267	-0-	89	1	1633	2	Y	52	52 0
						57	9					2
11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1722	2	Y	76	75 0
						84	9					3
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	75	1	1813	2	Y	84	84 0
						92	9					3
01	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	2	Y	83	83 0
						1	4	91	9			3
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	2	Y	67	67 0
						74	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604												
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	114	1	1883	2	Y	-0-	-0-
						114	1	2090	2	Y	-0-	-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	101	1	2162	2	Y	31	30 0
						34	9					1
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	143	1	3464	2	Y	74	73 0
						81	9					2
12	3100 N	3688	-0-	588	588	130	1	3257	2	Y	70	70 0
						1	4	77	9			2
01	3100 N	3465	-0-	365	953	102	1	2407	2	Y	48	48 0
						53	9					2
*02	2800 N	2562	-0-	-238	715							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226												
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	121	1	1996	2	Y	39	38 0
						43	9					2
10	2170 X	1399	-0-	-771	-0-	71	1	1302	2	Y	24	25 0
						26	9					1
11	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-	1 0
						122	1	2949	2	Y	-0-	-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	113	1	2832	2	Y	-0-	-0-
						1	4					-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	2	Y	-0-	-0-
												-0-
*02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-							-0-

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
09	5850 X	4757	-0-	-1093	-0-	260	1	4277	2	Y	200	200 0	8
						220	9						
10	6045 X	4284	-0-	-1761	-0-	212	1	3894	2	Y	161	163 0	6
						1	4	177	9				
11	5640 X	4257	-0-	-1383	-0-	186	1	3981	2	Y	82	85 0	3
						90	9						
12	5487 X	4996	-0-	-491	-0-	194	1	4692	2	Y	100	100 0	3
						110	9						
01	5177 X	4209	-0-	-968	-0-	158	1	3958	2	Y	84	84 0	3
						1	4	92	9				
02	4452 X	3441	-0-	-1011	-0-	137	1	3234	2	Y	64	64 0	3
						70	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712													
-----													
09	1110 X	93	-0-	-1017	-0-	5	1	87	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	1023 X	93	-0-	-930	-0-	5	1	87	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	870 X	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	186 X	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 X	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852													
-----													
09	7530 X	7445	-0-	-85	-0-	412	1	6779	2	Y	231	230 0	10
						254	9						
10	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	455	1	8351	2	Y	280	279 0	11
						2	4	308	9				
11	7530 X	6717	-0-	-813	-0-	292	1	6243	2	Y	165	170 0	6
						182	9						
12	7781 X	5911	-0-	-1870	-0-	228	1	5515	2	Y	152	153 0	5
						1	4	167	9				
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	304	1	7631	2	Y	208	206 0	7
						2	4	229	9				
02	8232 X	6954	-0-	-1278	-0-	276	1	6495	2	Y	166	165 0	8
						183	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982													
-----													
09	7200 X	6729	-0-	-471	-0-	381	1	6276	2	Y	65	65 0	3
						72	9						
10	7440 X	5178	-0-	-2262	-0-	265	1	4866	2	Y	42	43 0	2
						1	4	46	9				
11	7200 X	3025	-0-	-4175	-0-	135	1	2890	2	Y	-0-	2 0	-0-
12	7254 X	6275	-0-	-979	-0-	249	1	6025	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
01	7254 X	5360	-0-	-1894	-0-	206	1	5152	2	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						
*02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 174	RRCID ->	225176	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	8736 - 9642
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 X	632	-0-	-28	-0-	36 1	588 2	Y	7	7 0		-0-
10	713 X	653	-0-	-60	-0-	8 9 34 1	615 2	Y	4	4 0		-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	4 9 33 1	703 2	Y	-0-			-0-
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	30 1	721 2	Y	-0-			-0-
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	28 1	714 2	Y	-0-			-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27 1	640 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 175	RRCID ->	225690	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9904 - 9916
09	10410 X	9224	-0-	-1186	-0-	527 1	8664 2	Y	30	30 0		1
10	10819 X	9655	-0-	-1164	-0-	33 9 495 1	9079 2	Y	72	70 0		3
11	10470 X	8393	-0-	-2077	-0-	2 4 368 1	7872 2	Y	139	136 0		6
12	10819 X	8837	-0-	-1982	-0-	153 9 344 1	8324 2	Y	153	154 0		5
01	10168 X	8718	-0-	-1450	-0-	1 4 328 1	8222 2	Y	150	150 0		5
02	8540 X	8228	-0-	-312	-0-	3 4 329 1	7753 2	Y	132	131 0		6
						1 4	145 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 181	RRCID ->	226886	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12274	PERF.	8786 - 11080
09	9720 X	6320	-0-	-3400	-0-	351 1	5781 2	Y	171	172 0		7
10	10044 X	7379	-0-	-2665	-0-	188 9 379 1	6946 2	Y	47	52 0		2
11	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	2 4 410 1	8765 2	Y	-0-	2 0		-0-
12	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	381 1	9201 2	Y	-0-			-0-
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	1 4 348 1	8713 2	Y	-0-			-0-
*02	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	3 4 363 1	8542 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 176	RRCID ->	227037	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	7144 - 8357
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 180	RRCID ->	227576	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	8788 - 8882
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	74 1	1216 2	Y	-0-			-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	48 1	881 2	Y	-0-			-0-
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	128 1	2740 2	Y	-0-			-0-
12	1333 X	848	-0-	-485	-0-	34 1	814 2	Y	-0-			-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	49 1	1238 2	Y	-0-			-0-
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30 1	707 2	Y	-0-			-0-

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
09		3450 X	3122	-0-	-328	-0-	179 1	2943 2	Y	-0-				-0-
10		3565 X	3262	-0-	-303	-0-	169 1	3092 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		3450 X	2824	-0-	-626	-0-	126 1	2698 2	Y	-0-				-0-
12		3565 X	3153	-0-	-412	-0-	125 1	3028 2	Y	-0-				-0-
01		3565 X	2529	-0-	-1036	-0-	97 1	2431 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
02		2940 X	1894	-0-	-1046	-0-	77 1	1817 2	Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														
09		1020 N	894	-0-	-126	-0-	49 1	801 2	Y	40	40 0			2
							44 9							
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	66 1	1216 2	Y	59	59 0			2
							65 9							
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	82 1	1759 2	Y	5	7 0			-0-
							6 9							
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	62 1	1509 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	55 1	1390 2	Y	4	4 0			-0-
							4 9							
02		1736 N	1161	-0-	-575	-0-	47 1	1111 2	Y	3	3 0			-0-
							3 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022														
09		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	351 1	5773 2	Y	67	66 0			3
							74 9							
10		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	317 1	5806 2	Y	75	75 0			3
							1 4							
11		5760 X	5312	-0-	-448	-0-	235 1	5018 2	Y	54	55 0			2
							59 9							
12		6417 X	4638	-0-	-1779	-0-	182 1	4401 2	Y	50	50 0			2
							55 9							
01		6417 X	6138	-0-	-279	-0-	233 1	5831 2	Y	65	65 0			2
							2 4							
02		5796 X	4879	-0-	-917	-0-	197 1	4629 2	Y	48	48 0			2
							53 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772														
09		15990 X	15985	-0-	-5	-0-	904 1	14873 2	Y	188	187 0			8
							1 4							
10		16616 X	16537	-0-	-79	-0-	844 1	15472 2	Y	198	198 0			8
							3 4							
11		16080 X	15065	-0-	-1015	-0-	666 1	14237 2	Y	147	149 0			6
							162 9							
12		16616 X	15770	-0-	-846	-0-	620 1	14971 2	Y	161	162 0			5
							2 4							
01		16554 X	15613	-0-	-941	-0-	592 1	14840 2	Y	160	159 0			6
							5 4							
02		14364 X	14337	-0-	-27	-0-	578 1	13609 2	Y	135	135 0			6
							1 4							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
-----														
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y		-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y		-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y		-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	Y		-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y		-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590														
09		2040 N	1223	-0-	-817	-0-	70 1	1153 2	Y		-0-			-0-
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113 1	2069 2	Y		-0-			-0-
11		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	116 1	2471 2	Y		36	35 0		1
							40 9							
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	113 1	2723 2	Y		52	51 0		2
							57 9							
01		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	102 1	2564 2	Y		48	48 0		2
							1 4	53 9						
*02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	86 1	2033 2	Y		36	36 0		2
							40 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984														
09		660 N	647	-0-	-13	-0-	37 1	610 2	Y		-0-			-0-
10		651 N	620	-0-	-31	-0-	32 1	588 2	Y		-0-			-0-
11		630 N	613	-0-	-17	-0-	27 1	586 2	Y		-0-			-0-
12		682 N	661	-0-	-21	-0-	26 1	635 2	Y		-0-			-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	25 1	625 2	Y		-0-			-0-
*02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	23 1	551 2	Y		-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
09		1140 X	1049	-0-	-91	-0-	60 1	989 2	Y		-0-			-0-
10		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	63 1	1162 2	Y		-0-			-0-
11		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	46 1	974 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
12		1085 X	895	-0-	-190	-0-	35 1	857 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
01		1240 X	1016	-0-	-224	-0-	39 1	974 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
02		952 N	891	-0-	-61	-0-	36 1	853 2	Y		2	2 0		-0-
							2 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668														
09		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	279 1	4588 2	Y		187	187 0		8
							206 9							
10		5704 X	3311	-0-	-2393	-0-	166 1	3052 2	Y		84	89 0		3
							1 4	92 9						
11		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	290 1	6194 2	Y		47	48 0		2
							52 9							
12		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	273 1	6592 2	Y		52	52 0		2
							1 4	57 9						
01		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	235 1	5893 2	Y		46	46 0		2
							2 4	51 9						
*02		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	255 1	5997 2	Y		43	43 0		2
							47 9							

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	444	-0-	-176	-0-	23	1	417	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	44	42	0	2
						48	9							
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	33	34	0	1
						36	9							
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	15	1	367	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	15	1	363	2	Y	21	21	0	1
						23	9							

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608  
 -----

09	10200 X	9827	-0-	-373	-0-	558	1	9183	2	Y	78	78	0	3
						86	9							
10	10044 X	9143	-0-	-901	-0-	466	1	8545	2	Y	118	116	0	5
						2	4	130	9					
11	8760 X	6893	-0-	-1867	-0-	300	1	6406	2	Y	170	168	0	7
						187	9							
12	10168 X	7744	-0-	-2424	-0-	299	1	7225	2	Y	199	200	0	6
						1	4	219	9					
01	10168 X	8452	-0-	-1716	-0-	315	1	7894	2	Y	218	216	0	8
						3	4	240	9					
*02	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	2	Y	190	189	0	9
						1	4	209	9					

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117  
 -----

09	8910 X	7708	-0-	-1202	-0-	423	1	6959	2	Y	296	295	0	12
						326	9							
10	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	504	1	9241	2	Y	182	187	0	7
						2	4	200	9					
11	8850 X	8603	-0-	-247	-0-	379	1	8108	2	Y	105	108	0	4
						116	9							
12	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	366	1	8840	2	Y	119	119	0	4
						1	4	131	9					
01	9951 X	9277	-0-	-674	-0-	351	1	8793	2	Y	118	118	0	4
						3	4	130	9					
02	8792 X	6627	-0-	-2165	-0-	267	1	6273	2	Y	79	79	0	4
						87	9							

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330  
 -----

09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	202	1	3320	2	Y	-0-			-0-
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1889	2	Y	-0-			-0-
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	97	93	0	4
						107	9							
12	961 X	484	-0-	-477	-0-	18	1	436	2	Y	27	30	0	1
						30	9							
01	961 X	234	-0-	-727	-0-	8	1	213	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
02	2800 X	125	-0-	-2675	-0-	5	1	112	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5354	-0-	-376	-0-	288	1	4735	2	Y	301	301	0	13
						331	9							
10	5921 X	5265	-0-	-656	-0-	254	1	4648	2	Y	329	329	0	13
						1	4							
11	5730 X	3928	-0-	-1802	-0-	166	1	3539	2	Y	203	208	0	8
						223	9							
12	5921 X	3427	-0-	-2494	-0-	128	1	3095	2	Y	185	187	0	6
						204	9							
01	5921 X	5533	-0-	-388	-0-	200	1	5003	2	Y	298	293	0	11
						2	4							
*02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	205	1	4818	2	Y	265	264	0	12
						292	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298														
09	3000 N	3354	-0-	354	554	187	1	3081	2	Y	78	78	0	3
						86	9							
10	3129 X	2575	-0-	-554	-0-	130	1	2377	2	Y	61	62	0	2
						1	4							
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	116	1	2482	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	112	1	2709	2	Y	58	58	0	2
						64	9							
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	111	1	2783	2	Y	59	59	0	2
						1	4							
02	2492 X	2094	-0-	-398	-0-	84	1	1967	2	Y	39	39	0	2
						43	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	15	16	0	-0-
						17	9							
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	-0-			-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	Y	-0-			-0-

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16740 X	16338	-0-	-402	-0-	927	1	15246	2	Y	149	149	0			6
							1	164	9							
10	16554 X	16384	-0-	-170	-0-	839	1	15380	2	Y	147	147	0			6
							3	162	9							
11	16740 X	15790	-0-	-950	-0-	701	1	14968	2	Y	110	112	0			4
							121									
12	17298 X	14615	-0-	-2683	-0-	576	1	13920	2	Y	107	108	0			3
							1	118	9							
01	17298 X	13746	-0-	-3552	-0-	523	1	13108	2	Y	101	100	0			4
							4	111	9							
*02	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	583	1	13733	2	Y	98	97	0			5
							1	108	9							

-----  
 STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462  
 -----

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

-----  
 DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230  
 -----

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

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613  
 -----

09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	173	1	2847	2	Y	-0-					-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	224	1	4114	2	Y	-0-					-0-
							1									
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	211	1	4506	2	Y	156	150	0			6
							172									
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	201	1	4858	2	Y	202	202	0			6
							222									
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	193	1	4839	2	Y	201	200	0			7
							2	221	9							
*02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	170	1	4008	2	Y	154	154	0			7
							169		9							

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602  
 -----

09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1386	-0-	-264	-0-	62	1	1316	2	Y	7	7	0			-0-
							8									
12	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	59	1	1433	2	Y	9	9	0			-0-
							10									
01	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	57	1	1428	2	Y	9	9	0			-0-
							10									
*02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	7	7	0			-0-
							8		9							



-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1230 N	949	-0-	-281	-0-	54	1	895	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	946	-0-	-263	-0-	49	1	897	2	Y	-0-			-0-
11		960 N	857	-0-	-103	-0-	38	1	819	2	Y	-0-			-0-
12		992 N	900	-0-	-92	-0-	36	1	864	2	Y	-0-			-0-
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	34	1	856	2	Y	-0-			-0-
*02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838															
09		1110 N	952	-0-	-158	-0-	55	1	897	2	Y	-0-			-0-
10		992 N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	2	Y	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-			-0-
12		992 N	942	-0-	-50	-0-	37	1	905	2	Y	-0-			-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	2	Y	-0-			-0-
02		924 N	709	-0-	-215	-0-	29	1	680	2	Y	-0-			-0-
-----															
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032															
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	Y	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-			-0-
*02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326															
09		6690 X	5240	-0-	-1450	-0-	291	1	4794	2	Y	141	141	0	6
							155	9							
10		6913 X	5175	-0-	-1738	-0-	260	1	4762	2	Y	138	139	0	5
							1	4	152	9					
11		6690 X	4948	-0-	-1742	-0-	217	1	4646	2	Y	77	79	0	3
							85	9							
12		6386 X	5015	-0-	-1371	-0-	196	1	4730	2	Y	81	82	0	2
							89	9							
01		5704 X	4700	-0-	-1004	-0-	177	1	4437	2	Y	77	76	0	3
							1	4	85	9					
02		4900 X	4013	-0-	-887	-0-	161	1	3786	2	Y	60	60	0	3
							66	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816															
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	171	1	2821	2	Y	375	372	0	16
							413	9							
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	169	1	3095	2	Y	230	237	0	9
							1	4	253	9					
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	143	1	3052	2	Y	130	134	0	5
							143	9							
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	143	1	3445	2	Y	153	153	0	5
							168	9							
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	3489	2	Y	154	154	0	5
							1	4	169	9					
*02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	128	1	3014	2	Y	124	123	0	6
							136	9							

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		7170 X	6619	-0-	-551	-0-	371 1	6110 2	Y	125	125 0			5
							138 9							
10		7285 X	7076	-0-	-209	-0-	358 1	6568 2	Y	135	135 0			5
							1 4	149 9						
11		6810 X	6725	-0-	-85	-0-	296 1	6316 2	Y	103	104 0			4
							113 9							
12		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	281 1	6797 2	Y	115	115 0			4
							1 4	127 9						
01		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	274 1	6860 2	Y	115	115 0			4
							2 4	127 9						
*02		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	266 1	6250 2	Y	98	97 0			5
							108 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974														
-----														
09		2280 X	2099	-0-	-181	-0-	120 1	1979 2	Y	-0-				-0-
10		2356 X	2109	-0-	-247	-0-	109 1	2000 2	Y	-0-				-0-
11		2250 X	1359	-0-	-891	-0-	61 1	1298 2	Y	-0-				-0-
12		2325 X	1776	-0-	-549	-0-	71 1	1705 2	Y	-0-				-0-
01		2325 X	1646	-0-	-679	-0-	63 1	1582 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
*02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	62 1	1465 2	Y	-0-				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
-----														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418														
-----														
09		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	374 1	6153 2	Y	28	28 0			1
							31 9							
10		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	330 1	6050 2	Y	142	137 0			6
							1 4	156 9						
11		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	238 1	5090 2	Y	203	201 0			8
							223 9							
12		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	265 1	6398 2	Y	266	266 0			8
							1 4	293 9						
01		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	230 1	5757 2	Y	239	239 0			8
							2 4	263 9						
02		6076 X	5308	-0-	-768	-0-	208 1	4892 2	Y	189	188 0			9
							208 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870														
-----														
09		690 X	583	-0-	-107	-0-	33 1	550 2	Y	-0-				-0-
10		713 X	567	-0-	-146	-0-	29 1	538 2	Y	-0-				-0-
11		600 X	122	-0-	-478	-0-	5 1	117 2	Y	-0-				-0-
12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	63 1	1512 2	Y	-0-				-0-
01		618 X	618	-0-	-0-	-0-	24 1	594 2	Y	-0-				-0-
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	24 1	567 2	Y	-0-				-0-

-----												
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	2400 X	2085	-0-	-315	-0-	31 1	2001 2	Y	48	39 1		23
						53 9						
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	72 1	3463 2	Y	101	93 1		31
						111 9						
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	74 1	3115 2	Y	266	138 1		159
						293 9						
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	83 1	2777 2	Y	214	217 1		156
						235 9						
01	2480 X	612	-0-	-1868	-0-	3 1	489 2	Y	109	192 1		73
						120 9						
02	784 X	112	-0-	-672	-0-	14 2	98 9	Y	89	117 1		45
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
09	13950 X	10680	-0-	-3270	-0-	600 1	9867 2	Y	194	194 0		8
						213 9						
10	14105 X	10695	-0-	-3410	-0-	537 1	9853 2	Y	275	272 0		11
						2 4	303 9					
11	12960 X	9513	-0-	-3447	-0-	415 1	8857 2	Y	219	221 0		9
						241 9						
12	12617 X	9641	-0-	-2976	-0-	373 1	9013 2	Y	231	233 0		7
						1 4	254 9					
01	11656 X	9878	-0-	-1778	-0-	369 1	9245 2	Y	237	236 0		8
						3 4	261 9					
02	9968 X	8679	-0-	-1289	-0-	345 1	8121 2	Y	193	192 0		9
						1 4	212 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130												
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	278 1	4575 2	Y	26	26 0		1
						29 9						
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	253 1	4638 2	Y	27	27 0		1
						1 4	30 9					
11	4740 X	3942	-0-	-798	-0-	176 1	3766 2	Y	-0-	1 0		-0-
12	4898 X	4148	-0-	-750	-0-	165 1	3983 2	Y	-0-			-0-
01	4898 X	3773	-0-	-1125	-0-	145 1	3627 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	4564 X	3535	-0-	-1029	-0-	144 1	3391 2	Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692												
09	9750 X	8633	-0-	-1117	-0-	484 1	7966 2	Y	166	166 0		7
						183 9						
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	483 1	8860 2	Y	409	400 0		16
						2 4	450 9					
11	9480 X	8790	-0-	-690	-0-	378 1	8076 2	Y	305	309 0		12
						336 9						
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	386 1	9337 2	Y	366	367 0		11
						1 4	403 9					
01	9796 X	9023	-0-	-773	-0-	332 1	8329 2	Y	326	326 0		11
						3 4	359 9					
02	8848 X	7315	-0-	-1533	-0-	287 1	6758 2	Y	245	245 0		11
						270 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166												
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	347 2	Y	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13 1	324 2	Y	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13 1	314 2	Y	-0-			-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12 1	286 2	Y	-0-			-0-

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 212		RRCID -> 248457		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 8506 - 8514					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	198	1	3265	2	Y	138	137	0		6
							152	9								
10		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3385	2	Y	87	90	0		3
							1	4		96	9					
11		3780 X	3602	-0-	-178	-0-	159	1	3397	2	Y	42	43	0		2
							46	9								
12		3906 X	3843	-0-	-63	-0-	151	1	3642	2	Y	45	46	0		1
							50	9								
01		3906 X	3759	-0-	-147	-0-	142	1	3565	2	Y	46	45	0		2
							1	4		51	9					
02		3332 X	3268	-0-	-64	-0-	132	1	3096	2	Y	36	36	0		2
							40	9								
-----																
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 217		RRCID -> 248517		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10894		PERF. 8828 - 9254					
09		3990 X	3192	-0-	-798	-0-	180	1	2955	2	Y	52	52	0		2
							57	9								
10		4061 X	3827	-0-	-234	-0-	193	1	3539	2	Y	85	84	0		3
							1	4		94	9					
11		3840 X	3296	-0-	-544	-0-	144	1	3084	2	Y	62	63	0		2
							68	9								
12		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	152	1	3663	2	Y	77	77	0		2
							85	9								
01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	162	1	4054	2	Y	85	84	0		3
							1	4		94	9					
02		3444 X	3344	-0-	-100	-0-	134	1	3143	2	Y	61	61	0		3
							67	9								
-----																
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 219		RRCID -> 252039		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 8646 - 9926					
09		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	337	1	5541	2	Y	-0-				-0-
							306	1	5618	2	Y	172	165	0		7
10		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	1	4		189	9					
11		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	232	1	4950	2	Y	173	173	0		7
							190	9								
12		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	212	1	5132	2	Y	187	188	0		6
							1	4		206	9					
01		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	233	1	5832	2	Y	212	210	0		8
							2	4		233	9					
02		5516 X	4277	-0-	-1239	-0-	168	1	3963	2	Y	133	135	0		6
							146	9								
-----																
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 223		RRCID -> 254154		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF. 8664 - 10088					
09		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	502	1	8266	2	Y	70	69	0		3
							77	9								
10		7750 X	7529	-0-	-221	-0-	386	1	7076	2	Y	59	60	0		2
							2	4		65	9					
11		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	409	1	8746	2	Y	42	42	0		2
							46	9								
12		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	343	1	8277	2	Y	34	35	0		1
							1	4		37	9					
01		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	342	1	8574	2	Y	36	36	0		1
							3	4		40	9					
02		8596 X	8034	-0-	-562	-0-	326	1	7674	2	Y	30	30	0		1
							1	4		33	9					

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		4800 X	4296	-0-	-504	-0-	235	1	3874	2	Y	170	170 0	7
							187	9						
10		4960 X	4499	-0-	-461	-0-	231	1	4235	2	Y	29	35 0	1
							1	4						
11		4740 X	4258	-0-	-482	-0-	190	1	4068	2	Y	-0-	1 0	-0-
12		4805 X	4220	-0-	-585	-0-	168	1	4052	2	Y	-0-		-0-
01		4619 X	3478	-0-	-1141	-0-	133	1	3344	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
02		4060 X	3785	-0-	-275	-0-	154	1	3631	2	Y	-0-		-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456														
09		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	163	1	2674	2	Y	-0-		-0-
10		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	183	1	3349	2	Y	27	26 0	1
							1	4						
11		4860 X	3910	-0-	-950	-0-	173	1	3701	2	Y	33	33 0	1
							36	9						
12		5022 X	1996	-0-	-3026	-0-	78	1	1897	2	Y	19	19 0	1
							21	9						
01		5022 X	3526	-0-	-1496	-0-	134	1	3357	2	Y	31	31 0	1
							1	4						
*02		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	107	1	2509	2	Y	22	22 0	1
							24	9						
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314														
09		990 N	629	-0-	-361	-0-	34	1	567	2	Y	25	26 0	1
							28	9						
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	7	8 0	-0-
							8	9						
11		1140 N	494	-0-	-646	-0-	22	1	472	2	Y	-0-		-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-		-0-
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	66	1	1646	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-		-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
09		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	600	1	9869	2	Y	386	382 0	16
							425	9						
10		11160 X	10611	-0-	-549	-0-	523	1	9584	2	Y	456	454 0	18
							2	4						
11		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	427	1	9121	2	Y	377	380 0	15
							415	9						
12		11160 X	10941	-0-	-219	-0-	416	1	10050	2	Y	431	433 0	13
							1	4						
01		11160 X	10307	-0-	-853	-0-	378	1	9479	2	Y	406	405 0	14
							3	4						
*02		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	384	1	9037	2	Y	360	357 0	17
							1	4						
-----														

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	209	1	3443	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	331	1	6065	2	Y	60	59	0	2
						1	4	66	9					
11	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	279	1	5952	2	Y	86	85	0	3
						95	9							
12	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	259	1	6268	2	Y	95	95	0	3
						1	4	105	9					
01	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	255	1	6384	2	Y	96	96	0	3
						2	4	106	9					
02	5908 X	4744	-0-	-1164	-0-	191	1	4484	2	Y	63	63	0	3
						69	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	77	78	0	3
						85	9							
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1512	2	Y	66	66	0	3
						73	9							
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-	3	0	-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	77	1	1863	2	Y	-0-			-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														
09	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	394	1	6484	2	Y	120	120	0	5
						132	9							
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	389	1	7132	2	Y	192	189	0	8
						2	4	211	9					
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	257	1	5484	2	Y	185	186	0	7
						204	9							
12	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	275	1	6642	2	Y	234	234	0	7
						1	4	257	9					
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	193	1	4836	2	Y	171	172	0	6
						2	4	188	9					
*02	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	245	1	5774	2	Y	189	186	0	9
						208	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-		27	1	447	2	Y	56	56	0	2
								62	9							
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-		28	1	512	2	Y	66	65	0	3
								73	9							
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-		23	1	499	2	Y	19	21	0	1
								21	9							
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-		23	1	567	2	Y	22	22	0	1
								24	9							
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-		16	1	404	2	Y	16	16	0	1
								18	9							
02		504 N	9	-0-	-495	-0-		9	2			Y	-0-	1	0	-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496																
09		5640 X	4867	-0-	-773	-0-		273	1	4489	2	Y	95	95	0	4
								105	9							
10		5828 X	5777	-0-	-51	-0-		292	1	5359	2	Y	114	113	0	5
								1	4	125	9					
11		5640 X	4388	-0-	-1252	-0-		189	1	4048	2	Y	137	137	0	5
								151	9							
12		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-		234	1	5646	2	Y	200	199	0	6
								1	4	220	9					
01		5766 X	5448	-0-	-318	-0-		201	1	5049	2	Y	178	178	0	6
								2	4	196	9					
02		5208 X	4799	-0-	-409	-0-		189	1	4449	2	Y	146	145	0	7
								161	9							
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152																
09		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-		67	1	1101	2	Y	-0-			-0-
10		775 X	677	-0-	-98	-0-		35	1	642	2	Y	-0-			-0-
11		750 X	58	-0-	-692	-0-		3	1	55	2	Y	-0-			-0-
12		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		71	1	1709	2	Y	-0-			-0-
01		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-		54	1	1350	2	Y	-0-			-0-
*02		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-		62	1	1470	2	Y	-0-			-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606																
09		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		231	1	3799	2	Y	61	59	0	3
								67	9							
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		241	1	4423	2	Y	124	122	0	5
								1	4	136	9					
11		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		229	1	4902	2	Y	125	125	0	5
								138	9							
12		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		202	1	4880	2	Y	130	131	0	4
								1	4	143	9					
01		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		198	1	4976	2	Y	132	131	0	5
								2	4	145	9					
02		4480 X	4264	-0-	-216	-0-		169	1	3987	2	Y	98	98	0	5
								108	9							

-----																
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		17130 X	15264	-0-	-1866	-0-	850	1	13993	2	Y	382	381	0		16
								1	420	9						
10		17360 X	15563	-0-	-1797	-0-	783	1	14353	2	Y	385	386	0		15
								3	424	9						
11		16350 X	14558	-0-	-1792	-0-	637	1	13606	2	Y	286	290	0		11
								315								
12		16585 X	15721	-0-	-864	-0-	611	1	14753	2	Y	323	324	0		10
								2	355	9						
01		15996 X	13757	-0-	-2239	-0-	516	1	12926	2	Y	283	283	0		10
								4	311	9						
02		13860 X	10570	-0-	-3290	-0-	422	1	9926	2	Y	201	202	0		9
								1	221	9						
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516																
-----																
09		3090 X	1199	-0-	-1891	-0-	67	1	1104	2	Y	25	26	0		1
								28								
10		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	72	70	0		3
								1	79	9						
11		3090 X	2438	-0-	-652	-0-	107	1	2285	2	Y	42	43	0		2
								46								
12		3193 X	2418	-0-	-775	-0-	94	1	2278	2	Y	42	43	0		1
								46								
01		3410 X	2263	-0-	-1147	-0-	85	1	2133	2	Y	40	40	0		1
								1	44	9						
02		2856 X	2584	-0-	-272	-0-	103	1	2434	2	Y	43	42	0		2
								47								
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084																
-----																
09		11760 X	11516	-0-	-244	-0-	645	1	10617	2	Y	231	230	0		10
								254								
10		12152 X	12084	-0-	-68	-0-	609	1	11162	2	Y	282	281	0		11
								3	310	9						
11		11760 X	11558	-0-	-202	-0-	506	1	10812	2	Y	218	220	0		9
								240								
12		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	490	1	11850	2	Y	247	248	0		8
								1	272	9						
01		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	487	1	12216	2	Y	255	254	0		9
								4	281	9						
*02		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	500	1	11762	2	Y	228	226	0		11
								1	251	9						
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325																
-----																
09		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	582	1	9582	2	Y	222	222	0		9
								244								
10		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	525	1	9634	2	Y	154	157	0		6
								2	169	9						
11		9750 X	9229	-0-	-521	-0-	408	1	8711	2	Y	100	102	0		4
								110								
12		10075 X	9962	-0-	-113	-0-	391	1	9447	2	Y	112	113	0		3
								1	123	9						
01		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	384	1	9619	2	Y	115	114	0		4
								3	127	9						
*02		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	351	1	8258	2	Y	91	91	0		4
								1	100	9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6180 X	4385	-0-	-1795	-0-	251	1	4134	2	Y	-0-				-0-
10	6293 X	6029	-0-	-264	-0-	306	1	5604	2	Y	107	103	0		4
11	5730 X	4081	-0-	-1649	-0-	178	1	3809	2	Y	85	86	0		3
12	5921 X	3823	-0-	-2098	-0-	148	1	3583	2	Y	84	84	0		3
01	6014 X	3729	-0-	-2285	-0-	140	1	3499	2	Y	81	81	0		3
02	5432 X	4569	-0-	-863	-0-	182	1	4286	2	Y	92	91	0		4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

09	6030 X	4865	-0-	-1165	-0-	272	1	4474	2	Y	108	108	0		5
10	6231 X	5443	-0-	-788	-0-	275	1	5034	2	Y	121	121	0		5
11	6030 X	5152	-0-	-878	-0-	227	1	4849	2	Y	69	71	0		3
12	6231 X	6069	-0-	-162	-0-	237	1	5737	2	Y	85	85	0		3
01	6045 X	5702	-0-	-343	-0-	215	1	5397	2	Y	80	80	0		3
*02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	206	1	4858	2	Y	66	66	0		3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

09	7170 X	7064	-0-	-106	-0-	380	1	6257	2	Y	388	388	0		16
10	7409 X	6532	-0-	-877	-0-	328	1	6007	2	Y	178	187	0		7
11	7170 X	6060	-0-	-1110	-0-	266	1	5684	2	Y	100	103	0		4
12	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	267	1	6453	2	Y	118	118	0		4
01	7409 X	6523	-0-	-886	-0-	245	1	6153	2	Y	112	112	0		4
02	5936 X	5702	-0-	-234	-0-	228	1	5374	2	Y	91	91	0		4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	385	1	6342	2	Y	27	27	0		1
10	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	355	1	6512	2	Y	74	72	0		3
11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	269	1	5744	2	Y	59	60	0		2
12	6479 X	6201	-0-	-278	-0-	244	1	5886	2	Y	64	64	0		2
01	6479 X	5317	-0-	-1162	-0-	202	1	5054	2	Y	54	54	0		2
*02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	228	1	5355	2	Y	53	53	0		2

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 237		RRCID -> 265999		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 8730 - 9930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		8550 X	8399	-0-	-151	-0-	467 1	7689 2	Y	221	221 0		9
							243 9						
10		8835 X	8605	-0-	-230	-0-	416 1	7627 2	Y	509	498 0		20
							2 4	560 9					
11		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	375 1	8019 2	Y	696	688 0		28
							766 9						
12		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	361 1	8716 2	Y	785	789 0		24
							1 4	864 9					
01		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	344 1	8622 2	Y	776	773 0		27
							3 4	854 9					
*02		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	311 1	7322 2	Y	611	610 0		28
							1 4	672 9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 232		RRCID -> 266005		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 11157		PERF. 8825 - 10145		
09		10890 X	9705	-0-	-1185	-0-	547 1	8994 2	Y	149	149 0		6
							164 9						
10		11191 X	9813	-0-	-1378	-0-	498 1	9127 2	Y	169	168 0		7
							2 4	186 9					
11		10500 X	9215	-0-	-1285	-0-	406 1	8669 2	Y	127	129 0		5
							140 9						
12		10633 X	9689	-0-	-944	-0-	379 1	9156 2	Y	139	140 0		4
							1 4	153 9					
01		10137 X	9427	-0-	-710	-0-	356 1	8918 2	Y	136	135 0		5
							3 4	150 9					
02		8680 X	8404	-0-	-276	-0-	337 1	7943 2	Y	112	112 0		5
							1 4	123 9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 236		RRCID -> 266970		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9124 - 10270		
09		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	253 1	4159 2	Y	98	97 0		4
							108 9						
10		3069 X	1675	-0-	-1394	-0-	86 1	1568 2	Y	19	22 0		1
							21 9						
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	173 1	3701 2	Y	-0-	1 0		-0-
12		4681 X	3976	-0-	-705	-0-	158 1	3818 2	Y	-0-			-0-
01		4681 X	3600	-0-	-1081	-0-	138 1	3461 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		4228 X	3560	-0-	-668	-0-	145 1	3415 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 240		RRCID -> 266993		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8724 - 10450		
09		17430 X	13556	-0-	-3874	-0-	776 1	12767 2	Y	11	11 0		-0-
							1 4	12 9					
10		17329 X	13233	-0-	-4096	-0-	677 1	12414 2	Y	126	121 0		5
							3 4	139 9					
11		16080 X	12691	-0-	-3389	-0-	557 1	11902 2	Y	211	208 0		8
							232 9						
12		15748 X	13522	-0-	-2226	-0-	527 1	12735 2	Y	235	236 0		7
							1 4	259 9					
01		14694 X	11900	-0-	-2794	-0-	448 1	11220 2	Y	207	207 0		7
							4 4	228 9					
*02		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	495 1	11662 2	Y	199	197 0		9
							1 4	219 9					











-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	732	1	12037	2	Y	141	140	0		6
						1	4	155	9						
10	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	607	1	11129	2	Y	131	132	0		5
						2	4	144	9						
11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	469	1	10013	2	Y	119	119	0		5
						131	9								
12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	419	1	10123	2	Y	127	128	0		4
						1	4	140	9						
01	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	378	1	9484	2	Y	119	119	0		4
						3	4	131	9						
*02	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	384	1	9039	2	Y	106	105	0		5
						1	4	117	9						
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338															
09	4050 X	3323	-0-	-727	-0-	190	1	3118	2	Y	14	14	0		1
						15	9								
10	4185 X	3804	-0-	-381	-0-	194	1	3563	2	Y	42	41	0		2
						1	4	46	9						
11	4020 X	2507	-0-	-1513	-0-	110	1	2349	2	Y	44	44	0		2
						48	9								
12	4154 X	2703	-0-	-1451	-0-	105	1	2543	2	Y	50	50	0		2
						55	9								
01	4030 X	3498	-0-	-532	-0-	131	1	3296	2	Y	64	64	0		2
						1	4	70	9						
02	3444 X	2943	-0-	-501	-0-	118	1	2770	2	Y	50	50	0		2
						55	9								
-----															
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467															
09	101940 X	64612	-0-	-37328	-0-	969	1	63148	2	Y	450	519	1		113
						495	9								
10	105338 X	60009	-0-	-45329	-0-	1201	1	57863	2	Y	859	657	1		315
						945	9								
11	96540 X	54812	-0-	-41728	-0-	1250	1	52747	2	Y	741	780	1		276
						815	9								
12	88660 X	51092	-0-	-37568	-0-	1461	1	48991	2	Y	582	645	1		213
						640	9								
01	74648 X	61172	-0-	-13476	-0-	423	1	60123	2	Y	569	495	1		287
						626	9								
02	55132 X	53664	-0-	-1468	-0-	275	1	52710	2	Y	617	741	1		163
						679	9								
-----															
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152															
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852															
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1323	2	20	9	Y	18	180	1		68
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1332	2	219	9	Y	199	190	1		77
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1316	2	30	9	Y	27				104
12	1550 N	1344	-0-	-206	-0-	1322	2	22	9	Y	20				124
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1277	2	26	9	Y	24				148
02	1232 N	1133	-0-	-99	-0-	1114	2	19	9	Y	17	13	1		152



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//	789662							
SLICK ESTATE -C-		WELL #:	16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9374 - 9860
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
-----										
SLICK ESTATE -C-		WELL #:	18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 7346 - 7352
09	900 N	699	-0-	-201	-0-	699	2	Y	-0-	23
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2	Y	-0-	23
11	840 N	688	-0-	-152	-0-	684	2	4 9 Y	4	27
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	729 2 Y	-0-	27
01	806 N	607	-0-	-199	-0-	593	2	14 9 Y	13	40
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	597	2	Y	-0-	40
-----										
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	010914	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENTSEN BROS. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 9330 - 9416
09	1950 X	1720	-0-	-230	-0-	1679	2	41 9 N	37	57
10	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1753	2	39 9 N	35	92
11	1950 X	1505	-0-	-445	-0-	1480	2	25 9 N	23	115
12	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	1054	2	47 9 N	43	18
01	1829 X	1797	-0-	-32	-0-	1771	2	26 9 N	24	42
02	DLQ G-10	1488	-0-	1488	1488	1466	2	22 9 N	20	62
-----										
BENTSEN BROS. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8744 - 9352
09	1920 X	1900	-0-	-20	-0-	1845	2	55 9 N	50	102
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1802	2	47 9 N	43	145
11	1740 X	1717	-0-	-23	-0-	1658	2	59 9 N	54	199
12	2294 X	1605	-0-	-689	-0-	1548	2	57 9 N	52	17
01	1953 X	1705	-0-	-248	-0-	1661	2	44 9 N	40	57
02	DLQ G-10	1919	-0-	1919	1919	1861	2	58 9 N	53	110
-----										
VANTAGE OPERATING, LLC		882608								
ECHOLS		WELL #:	1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9170 - 9192
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43 3 Y	-0-	6
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28 3 Y	-0-	6
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20 3 Y	-0-	6
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5 3 Y	-0-	6
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7 3 Y	-0-	6
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	6	1	28 3 Y	-0-	6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	344	1	2166	3	Y	19	112
						21	9					
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	360	1	2205	3	Y	41	153
						45	9					
11	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	345	1	1740	3	Y	26	179
						29	9					
12	2325 N	1705	-0-	-620	-0-	311	1	1381	3	Y	12	191
						13	9					
01	2325 N	1155	-0-	-1170	-0-	267	1	887	3	Y	1	192
						1	9					
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	1509	261	1	1233	3	Y	14	206
						15	9					

HINDE (VKSGBG. NO. 1)				41537 416	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
OXY USA INC.				630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	174624	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	4728 - 4975
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4854 - 4879
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP)				41937 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY				607391								
WEIL ESTATE		WELL #:		3113	RRCID ->	060417	COMPL. DATE	04/18/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2281 - 2287
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2017 - P/A 02/16/17												

HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
HOFFMAN 116		WELL #:		2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643 - 14004
09	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	3552	2		N	-0-		-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-		-0-
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-		-0-
12	3875 X	2703	-0-	-1172	-0-	2703	2		N	-0-		-0-
01	4185 X	2963	-0-	-1222	-0-	2963	2		N	-0-		-0-
02	3780 X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2		N	-0-		-0-

HOFFMAN (WILCOX)		//CONT.//		41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13437 - 13935				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFFMAN (2000)				41937 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
HOFFMAN		WELL #:			RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2112 - 2118				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014															

HOFFMAN, EAST				41938 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	276009	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1953 - 1959				
09	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					N	-0-			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-			23
12	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2				N	-0-			23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10	10					N	-0-			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10	10					N	NO RPT			23

HOLLY BEACH (LM- 4)				42282 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON						
DEGUELLO OPERATING LLC				210225											
STATE TRACT 726		WELL #:		1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8224 - 8234				
09	13590 #	-0-	-0-	-13590	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	3170	-0-	3170	3170	268	1	2902	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	1696	-0-	1696	4866	268	1	1428	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	352	-0-	352	5218	287	1	65	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5218	5218					N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)				42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.				630591											
PALMER STATE 348		WELL #:		2	RRCID ->	175711	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11284 - 12396				
09	5550 X	3607	-0-	-1943	-0-	70	1	3537	2		Y	-0-			-0-
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	74	1	3673	2		Y	-0-			-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	68	1	3277	2		Y	-0-			-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	98	1	3599	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2941	-0-	-717	-0-	43	1	2898	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	2307	-0-	-997	-0-	100	1	2123	2		Y	76	56	1	20
84 9															

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	179852	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	12405	PERF.11428 - 12127				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2016 - W/O TO 04-281359															

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10942 - 12140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
-----															
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	10962 - 12298			
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	4643	-0-	1543	1543	4643	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3562	-0-	562	2105	3562	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3555	-0-	455	2560	3555	2			N	-0-			-0-
01	5918	X	3358	-0-	-2560	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
*02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2721	2	708	9	N	644	421	0	223
-----															
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	10390 - 12343			
09	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1305	2	13	9	N	12	7	0	5
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1544	2	129	9	N	117	94	0	28
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1177	2	147	9	N	134	104	0	41
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1206	2	140	9	N	127	139	0	29
01	1674	N	473	-0-	-1201	-0-	418	2	55	9	N	50	64	0	15
02	1232	N	882	-0-	-350	-0-	830	2	52	9	N	47	46	0	16
-----															
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10360 - 12327			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	10355 - 11662			
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	25	1	1286	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
10	1736	X	1583	-0-	-153	-0-	31	1	1537	2	Y	14	13	0	2
							15	9							
11	1680	X	1411	-0-	-269	-0-	29	1	1368	2	Y	13	13	0	2
							14	9							
12	1736	X	996	-0-	-740	-0-	26	1	958	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
01	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	21	1	1402	2	Y	17	14	0	5
							19	9							
02	1428	X	1401	-0-	-27	-0-	62	1	1324	2	Y	14	15	0	4
							15	9							
-----															
PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10386 - 11973			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	195542	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11356 - 11361				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		51561				Y	-0-				53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		51561				Y	-0-				53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		51561				Y	-0-				53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		51561				Y	-0-				53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		51561				Y	-0-				53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		51561				Y	-0-				53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542																

PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	10425 - 11681				
09	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	60	1	3065	2	Y	-0-				1
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	60	1	2990	2	Y	-0-				1
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	57	1	2743	2	Y	-0-				1
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3282	2	Y	-0-				1
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	45	1	3060	2	Y	-0-				1
*02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	107	1	2265	2	Y	624	457	1		168
							686	9								

PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10128 - 11700				
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	Y	170	180	0		73
							187	9								
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	Y	359	365	0		67
							395	9								
11	2760	X	1738	-0-	-1022	-0-	31	1	1465	2	Y	220	185	0		102
							242	9								
12	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	27	1	1006	2	Y	298	350	0		50
							328	9								
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	25	1	1686	2	Y	377	349	0		78
							415	9								
02	1792	X	1278	-0-	-514	-0-	46	1	978	2	Y	231	181	0		128
							254	9								

PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076 - 12360				
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	29	1	1452	2	Y	-0-	26	1		-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	32	1	1589	2	Y	-0-				-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	39	1	1854	2	Y	-0-				-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	2	Y	-0-				-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	17	1	1148	2	Y	-0-				-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	23	1	483	2	Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	11654 - 12295				
09	1050	X	962	-0-	-88	-0-	956	2	6	9	N	5	3	0		149
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1083	2	37	9	N	34	28	0		155
11	1050	X	994	-0-	-56	-0-	944	2	50	9	N	45	34	0	5	1
12	992	X	781	-0-	-211	-0-	746	2	35	9	N	32	39	0		154
01	1116	X	626	-0-	-490	-0-	593	2	33	9	N	30	28	0		156
02	1008	X	531	-0-	-477	-0-	518	2	13	9	N	12	17	0		151



HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	10200 - 12688	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	223 1	11336 2	Y		783	835 0		230
						861 9							
10	15469 X	12322	-0-	-3147	-0-	227 1	11271 2	Y		749	699 0		280
						824 9							
11	14970 X	11188	-0-	-3782	-0-	213 1	10202 2	Y		703	690 0		293
						773 9							
12	15469 X	9442	-0-	-6027	-0-	229 1	8448 2	Y		695	655 0		333
						765 9							
01	15469 X	9404	-0-	-6065	-0-	125 1	8513 2	Y		696	637 0		392
						766 9							
02	11592 X	10233	-0-	-1359	-0-	427 1	9059 2	Y		679	709 0		362
						747 9							
-----													
PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11158 - 12311	
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	39 1	2005 2	Y		1272	1362 1		108
						1399 9							
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	41 1	2048 2	Y		1177	1011 1		274
						1295 9							
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	34 1	1630 2	Y		1057	1140 1		191
						1163 9							
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	55 1	2017 2	Y		775	658 1		308
						853 9							
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	24 1	1608 2	Y		1128	1133 1		303
						1241 9							
02	1988 X	1879	-0-	-109	-0-	69 1	1469 2	Y		310	516 1		97
						341 9							
-----													
SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	11262 - 12879	
09	10200 X	8938	-0-	-1262	-0-	8590 2	348 9	N		316	196 0		126
						12392 2	217 9	N		197	276 0		47
10	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	9872 2	259 9	N		235	181 0	29 1	72
						10344 2	251 9	N		228	248 0		52
11	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	8757 2	244 9	N		222	207 0		67
						7613 2	222 9	N		202	199 0		70
12	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-								
01	12617 X	9001	-0-	-3616	-0-								
02	11396 X	7835	-0-	-3561	-0-								
-----													
HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		630591											
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		9	RRCID ->	196122	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	13334 - 13390	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2016 - W/O TO 04-281361													
-----													
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11875 - 13180	
09	2880 X	705	-0-	-2175	-0-	705 2		N		-0-			-0-
10	2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 2		N		-0-			-0-
11	2880 X	2753	-0-	-127	-0-	2753 2		N		-0-			-0-
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N		-0-			-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N		-0-			-0-
02	2576 X	2396	-0-	-180	-0-	2396 2		N		-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.// 42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13307 - 13791					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 38		RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12679 - 13650					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							118	
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 16		RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13062 - 13588					
09	4080	X	783	-0-	-3297	-0-	648	2	135	9	N	123	19	0	259
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	6544	2	1494	9	N	1358	1319	0	298
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3921	2	231	9	N	210	338	0	170
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4124	2	485	9	N	441	343	0	268
01	6076	X	4357	-0-	-1719	-0-	4013	2	344	9	N	313	171	0	410
02	5488	X	3709	-0-	-1779	-0-	3521	2	188	9	N	171	171	0	410
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13118 - 13447					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #: 41		RRCID -> 274470		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 10720		PERF. N/A					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		630591													
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 204629		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13544 - 13994					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001							203	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001							203	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001							203	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001							203	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001							203	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001							203	





-----												
HOWELL, N.E. (4100)			43030 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
TBC PETROLEUM			840290									
BROWN, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4105 - 4109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUBBERD (LOBO)			43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8662 - 8734	
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-		17
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-		17
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3	N	-0-		17
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-		17
01	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3	N	-0-		17
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2560	3	N	-0-		17
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8392 - 8578	
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4 9	N	4	45
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	3	7 9	N	6	51
11	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1467	3	2 9	N	2	53
12	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3		N	-0-	53
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3 9	N	3	56
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	876	3		N	-0-	56
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8420 - 8618	
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-	22
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	22
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-	22
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-	22
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	22
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	3		N	-0-	22
-----												
HUBBERD, WILLIAM "C1"			WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8489 - 8833	
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2455	3	17 9	N	15	71
10	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	2471	3		N	-0-	71
11	2160	X	1546	-0-	-614	-0-	1545	3	1 9	N	1	72
12	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2478	3	10 9	N	9	81
01	2542	X	1754	-0-	-788	-0-	1736	3	18 9	N	16	97
02	2296	X	687	-0-	-1609	-0-	687	3		N	-0-	97
-----												
HUBBERD, WILLIAM C 3			WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8248 - 8504	
09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2653	3	23 9	Y	21	52
10	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2704	3	2 9	Y	2	54
11	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	3		Y	-0-	54
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2592	3	1 9	Y	1	16
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		Y	-0-	16
02	2408	N	2252	-0-	-156	-0-	2252	3		Y	-0-	16

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962								
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3		N	-0-					26
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-					26
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	3		N	-0-					26
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					26
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-					26
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	1166	3		N	-0-					26
-----																
HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033								
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3040	3	63	9	N	57				127
10	3503	X	2818	-0-	-685	-0-	2818	3			N	-0-				127
11	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	2649	3	25	9	N	23	76	1		74
12	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	2606	3	17	9	N	15				89
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	2517	3	3	9	N	3				92
02	2884	X	2238	-0-	-646	-0-	2237	3	1	9	N	1				93
-----																
HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810								
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3385	3	15	9	N	14				52
10	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	3417	3	11	9	N	10				62
11	3840	X	3216	-0-	-624	-0-	3213	3	3	9	N	3				65
12	3968	X	2869	-0-	-1099	-0-	2856	3	13	9	N	12				77
01	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	3			N	-0-				77
02	3164	X	2451	-0-	-713	-0-	2451	3			N	-0-				77

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021								
09	300 N	49	-0-	-251	-0-	1 1	23 3	Y	23	32 1						66
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	25 9	3 1	Y	6							72
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 9	11 1	Y	6							78
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	7 9	1 3	Y	1	53 1						26
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	Y	-0-							26
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	4 1	56 3	Y	-0-							26
-----																
CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464								
09	1350 N	1198	-0-	-152	-0-	70 1	1126 3	Y	2	3 1						7
10	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	2 9	72 1	Y	2							9
11	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	2 9	74 1	Y	2							11
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	2 9	83 1	Y	-0-	7 1						4
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	82 1	1289 3	Y	-0-							4
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	74 1	1159 3	Y	-0-							4
-----																
MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222								
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-							-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-							-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 3		N	-0-							-0-
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 3		N	-0-							-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-							-0-
02	728 N	593	-0-	-135	-0-	593 3		N	-0-							-0-
-----																
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688								
09	510 N	256	-0-	-254	-0-	256 3		N	-0-							7
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-							7
11	390 N	123	-0-	-267	-0-	123 3		N	-0-							7
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-							7
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-							7
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-							7

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286 3	N	-0-			13
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-			13
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221 3	N	-0-			13
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158 3	N	-0-			13
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			13
02	1148	N	629	-0-	-519	-0-	629 3	N	-0-			13
-----												
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883				
09	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2999 3	N	-0-			32
10	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	2244 3	N	-0-			32
11	3090	X	1824	-0-	-1266	-0-	1824 3	N	-0-			32
12	3193	X	1726	-0-	-1467	-0-	1726 3	N	-0-			32
01	3193	X	1686	-0-	-1507	-0-	1686 3	N	-0-			32
02	2800	X	1505	-0-	-1295	-0-	1505 3	N	-0-			32
-----												
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843				
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-			30
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			30
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422 3	N	14			44
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			44
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			44
02	420	N	188	-0-	-232	-0-	188 3	N	-0-			44
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			32
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018				
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499 3	Y	-0-			77
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	Y	-0-			77
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-			77
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488 3	Y	-0-			77
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-			77
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433 3	Y	-0-			77
-----												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959				
09	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	1202 3	N	-0-			56
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1470 3	N	7			63
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-			63
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	4			67
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-			67
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344 3	N	-0-			67
-----												
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866				
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328 3	N	-0-			22
10	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309 3	N	-0-			22
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171 3	N	-0-			22
12	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196 3	N	-0-			22
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3	N	-0-			22
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1961 3	N	-0-			22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	1110	3		N	-0-		67
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	N	1	68
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		68
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	3	24	9	N	22	90
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-		90
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	N	4	94

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
09	5400 X	4861	-0-	-539	-0-	4838	3	23	9	N	21	86
10	5363 X	5106	-0-	-257	-0-	5094	3	12	9	N	11	97
11	5190 X	4386	-0-	-804	-0-	4380	3	6	9	N	5	102
12	5177 X	4945	-0-	-232	-0-	4921	3	24	9	N	22	124
01	5177 X	4873	-0-	-304	-0-	4867	3	6	9	N	5	129
02	4620 X	3725	-0-	-895	-0-	3721	3	4	9	N	4	133

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950				
09	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	2484	3	10	9	N	9	65
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-	65
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2340	3	7	9	N	6	71
12	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-	71
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-	71
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	3	8	9	N	7	78

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569				
09	3990 X	3727	-0-	-263	-0-	3714	3	13	9	Y	12	74
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4154	3	12	9	Y	11	85
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	3418	3	3	9	Y	3	88
12	3844 X	3163	-0-	-681	-0-	3150	3	13	9	Y	12	100
01	3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3528	3	15	9	Y	14	114
02	3752 X	3098	-0-	-654	-0-	3096	3	2	9	Y	2	116

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	2	3	1	7
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	2			9
11	780 N	685	-0-	-95	-0-	45	1	638	3	Y	2			11
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	56	1	786	3	Y	-0-	7	1	4
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	3	Y	-0-			4
02	644 N	399	-0-	-245	-0-	24	1	375	3	Y	-0-			4
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894					
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	Y	2	3	1	7
10	434 N	277	-0-	-157	-0-	17	1	258	3	Y	2			9
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	23	1	334	3	Y	2			11
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	8	1	3
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-			3
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	20	1	315	3	Y	-0-			3
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543					
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	24	1	380	3	Y	2	3	1	7
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	24	1	371	3	Y	2			9
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	25	1	361	3	Y	2			11
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	26	1	364	3	Y	-0-	7	1	4
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-			4
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-			4
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390					
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	40	1	643	3	Y	2	3	1	7
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	41	1	646	3	Y	2			9
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	42	1	601	3	Y	2			11
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	3	Y	-0-	7	1	4
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	-0-			4
02	616 N	115	-0-	-501	-0-	7	1	108	3	Y	-0-			4
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	528	-0-	-282	-0-	29	1	497	3	Y	2	3 1	7
						2	9						
10	682 N	527	-0-	-155	-0-	30	1	495	3	Y	2		9
						2	9						
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	28	1	420	3	Y	2		11
						2	9						
12	558 N	486	-0-	-72	-0-	30	1	456	3	Y	-0-	7 1	4
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-		4
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-		4

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703  
 -----

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

-----  
 HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384  
 -----

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806  
 -----

09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	192	1	3071	3	Y	2	3 1	7
						2	9						
10	3720 X	3122	-0-	-598	-0-	188	1	2932	3	Y	2		9
						2	9						
11	3570 X	2992	-0-	-578	-0-	196	1	2794	3	Y	2		11
						2	9						
12	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	206	1	2909	3	Y	5	7 1	9
						6	9						
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	207	1	3260	3	Y	5		14
						6	9						
02	3052 X	3036	-0-	-16	-0-	182	1	2848	3	Y	5		19
						6	9						

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862  
 -----

09	3000 N	3739	-0-	739	1009	220	1	3516	3	Y	3	3 1	7
						3	9						
10	3100 N	3784	-0-	684	1693	228	1	3554	3	Y	2		9
						2	9						
11	4429 X	2736	-0-	-1693	-0-	180	1	2555	3	Y	1		10
						1	9						
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	234	1	3299	3	Y	-0-	7 1	3
01	3007 X	1493	-0-	-1514	-0-	89	1	1404	3	Y	-0-		3
02	2716 X	1674	-0-	-1042	-0-	101	1	1573	3	Y	-0-		3



HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	226	3	N	-0-		61
10	62	N	34	-0-	-28	34	3	N	-0-		61
11	154	N	154	-0-	-0-	154	3	N	-0-		61
12	93	N	13	-0-	-80	13	3	N	-0-		61
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	84	N	-0-	-0-	-84			N	-0-		61
-----											
HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208			
09	1215	N	1215	-0-	-0-	1215	3	N	-0-		74
10	1055	N	1055	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		74
11	810	N	558	-0-	-252	558	3	N	-0-		74
12	1271	N	-0-	-0-	-1271			N	-0-		74
01	1770	N	1770	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		74
02	532	N	-0-	-0-	-532			N	-0-		74
-----											
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762			
09	5535	X	5535	-0-	-0-	5515	3	20 9	N	18	153
10	5797	X	5432	-0-	-365	5424	3	8 9	N	7	160
11	5610	X	4990	-0-	-620	4973	3	17 9	N	15	175
12	5797	X	4844	-0-	-953	4834	3	10 9	N	9	119
01	5735	X	2549	-0-	-3186	2540	3	9 9	N	8	127
02	5180	X	2500	-0-	-2680	2500	3		N	-0-	127
-----											
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654			
09	2104	N	2104	-0-	-0-	124	1	1978 3	Y	2	7
						2	9			3 1	
10	2075	N	2075	-0-	-0-	125	1	1948 3	Y	2	9
						2	9				
11	2220	N	1875	-0-	-345	123	1	1750 3	Y	2	11
						2	9				
12	2170	N	1959	-0-	-211	130	1	1829 3	Y	-0-	4
01	2089	N	2089	-0-	-0-	125	1	1964 3	Y	-0-	4
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	110	1	1713 3	Y	-0-	4
-----											
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497			
09	1500	N	1458	-0-	-42	1458	3		N	-0-	87
10	1654	N	1654	-0-	-0-	1651	3	3 9	N	3	90
11	1710	N	949	-0-	-761	949	3		N	-0-	90
12	1645	N	1645	-0-	-0-	1645	3		N	-0-	90
01	1329	N	1329	-0-	-0-	1329	3		N	-0-	90
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	1327	3		N	-0-	90

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3		N	-0-				28
10	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3		N	-0-				28
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				28
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				28
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				28
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	30	3	3	9	N	3			31
-----															
HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990						
09	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	2323	3		N	-0-				35
10	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	2147	3		N	-0-				35
11	2340	N	1880	-0-	-460	-0-	1880	3		N	-0-				35
12	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	3		N	-0-				35
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-				35
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	3	9	9	N	8			43
-----															
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134						
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-				18
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
-----															
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880						
09	3750	X	3380	-0-	-370	-0-	3363	3	17	9	N	15			103
10	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3378	3	1	9	N	1			104
11	3690	X	3114	-0-	-576	-0-	3114	3			N	-0-			104
12	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2707	3	3	9	N	3			107
01	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3017	3	9	9	N	8			115
02	3164	X	2975	-0-	-189	-0-	2972	3	3	9	N	3			118
-----															
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910						
09	570	N	323	-0-	-247	-0-	323	3		Y	-0-				46
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		Y	-0-				46
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-				46
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-				46
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-				46
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	220	3		Y	-0-				46
-----															
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393						
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1723	3	22	9	Y	20			42
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-			42
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1615	3	10	9	Y	9			51
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	3			Y	-0-			51
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-			51
02	1512	N	1476	-0-	-36	-0-	1476	3			Y	-0-			51

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3		N	-0-		21
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		21
11	1350 N	897	-0-	-453	-0-	897	3		N	-0-		21
12	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3		N	-0-		21
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-		21
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3 9	N	3		24

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704				
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1253	2	216 3	N	5	9 1	11
10	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	769	2	243 3	N	6		17
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	281	1	783 2	N	1	11 1	7
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	178	3	717 2	N	-0-		7
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	264	1	682 2	N	-0-		7
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	232	3	252 1				7
						211	3	636 2	N	8		15
						264	1	9 9				
						197	3					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780				
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	176	1	3749 3	Y	14	14 1	21
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	15	9	3734 3	Y	20	27 1	14
11	3690 X	3616	-0-	-74	-0-	193	1	3434 3	Y	7	14 1	7
12	3813 X	1801	-0-	-2012	-0-	22	9	1683 3	Y	18	13 1	12
01	4061 X	2593	-0-	-1468	-0-	174	1	2428 3	Y	12	12 1	12
02	3668 X	2105	-0-	-1563	-0-	8	9	1971 3	Y	4	11 1	5
						98	1					
						20	9					
						152	1					
						13	9					
						130	1					
						4	9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 197665		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177				
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1523 3	Y	6	6 1	7
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	7	9	1245 3	Y	8	11 1	4
11	1800 X	1219	-0-	-581	-0-	65	1	1157 3	Y	3	5 1	2
12	1860 X	1351	-0-	-509	-0-	9	9	1269 3	Y	7	5 1	4
01	1860 X	827	-0-	-1033	-0-	59	1	772 3	Y	5	5 1	4
02	1484 X	843	-0-	-641	-0-	3	9	790 3	Y	1	4 1	1
						74	1					
						8	9					
						49	1					
						6	9					
						52	1					
						1	9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854		
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	176	1	3743	3	Y	13	13	1	21
						14	9							
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	205	1	3951	3	Y	19	26	1	14
						21	9							
11	4650 X	4622	-0-	-28	-0-	223	1	4391	3	Y	7	13	1	8
						8	9							
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	266	1	4569	3	Y	17	13	1	12
						19	9							
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	261	1	4161	3	Y	17	16	1	13
						19	9							
02	4312 X	3954	-0-	-358	-0-	244	1	3702	3	Y	7	15	1	5
						8	9							

HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306		
09	1080 N	955	-0-	-125	-0-	815	2	140	3	N	-0-			13
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	571	2	181	3	N	4			17
						4	9							
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	213	1	592	2	N	-0-	9	1	8
						135	3							
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	575	2	N	-0-			8
						186	3							
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	1			9
						173	3				1			
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	213	1	513	2	N	6			15
						160	3				7			

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8940 - 9008		
09	3660 X	3443	-0-	-217	-0-	2938	2	505	3	N	-0-	11	1	30
10	DLQ G-10	2598	-0-	2598	2598	1958	2	618	3	N	20			50
						22	9							
11	DLQ G-10	3270	-0-	3270	5868	740	1	2058	2	N	4	28	1	26
						468	3				4			
12	DLQ G-10	3250	-0-	3250	9118	705	1	1910	2	N	18			44
						615	3				20			
01	12411 X	3293	-0-	-9118	-0-	724	1	1961	2	N	3			47
						605	3				3			
*02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	725	1	1747	2	N	17			64
						541	3				19			

-----  
 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	73	2	13	3	N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	47	2	15	3	N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	15	1	43	2	N	-0-			-0-
						10	3							
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-
						7	3							
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
						1	3							
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-			-0-
						13	3							

-----  
 HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

09	1020 N	912	-0-	-108	-0-	770	2	132	3	N	9	14	1	15
						10	9							
10	1054 N	687	-0-	-367	-0-	512	2	162	3	N	12			27
						13	9							
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	197	1	549	2	N	-0-	19	1	8
						124	3							
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	284	1	772	2	N	-0-			8
						249	3							
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	295	1	797	2	N	2			10
						246	3							
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	242	1	583	2	N	13			23
						181	3							

-----  
 HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

09	1590 N	1363	-0-	-227	-0-	1159	2	200	3	N	4	9	1	20
						4	9							
10	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	775	2	245	3	N	4			24
						4	9							
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	373	1	1038	2	N	-0-	11	1	13
						236	3							
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	340	1	922	2	N	-0-			13
						298	3							
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	335	1	908	2	N	1			14
						280	3							
02	1540 N	1365	-0-	-175	-0-	326	1	787	2	N	7			21
						244	3							

-----  
 HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

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

-----  
 HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

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



HUNDIDO (LOBO)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
BENAVIDES, BELIA R. "C"												
WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	108	1	1033	2	N	-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	2	N	-0-
11		1050 N	921	-0-	-129	-0-	103	1	818	2	N	-0-
12		1178 N	908	-0-	-270	-0-	97	1	811	2	N	-0-
01		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	90	1	910	2	N	-0-
*02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. -B												
WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014												
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	Y	-0-
11		270 N	218	-0-	-52	-0-	24	1	194	2	Y	-0-
12		279 N	195	-0-	-84	-0-	21	1	174	2	Y	-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308												
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	N	-0-
10		1147 N	983	-0-	-164	-0-	100	1	883	2	N	-0-
11		1200 N	940	-0-	-260	-0-	105	1	835	2	N	-0-
12		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	114	1	950	2	N	-0-
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	96	1	971	2	N	-0-
*02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	95	1	948	2	N	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346												
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-
01		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008												
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	2	N	-0-
10		868 N	804	-0-	-64	-0-	82	1	722	2	N	-0-
11		900 N	769	-0-	-131	-0-	86	1	683	2	N	-0-
12		868 N	782	-0-	-86	-0-	84	1	698	2	N	-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	N	-0-
*02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	N	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B"												
WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 076861												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744												
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	110	1	1053	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	122	1	1070	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	118	1	942	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	126	1	1052	2	N	-0-	-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	N	-0-	-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630												
09	3000 N	1828	-0-	-1172	226	173	1	1655	2	Y	-0-	-0-
10	2165 N	1939	-0-	-226	-0-	198	1	1741	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	175	1	1396	2	Y	-0-	-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	206	1	1718	2	Y	-0-	-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	193	1	1956	2	Y	-0-	-0-
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	168	1	1685	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198												
09	1980 N	99	-0-	-1881	-0-	36	1	63	2	Y	-0-	1
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	197	1	586	2	Y	-0-	1
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	Y	-0-	1
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	177	1	754	2	Y	-0-	1
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	132	1	528	2	Y	-0-	1
02	896 N	415	-0-	-481	-0-	93	1	322	2	Y	-0-	1
-----												
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333												
09	1470 N	1177	-0-	-293	-0-	430	1	747	2	Y	-0-	1
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	355	1	1055	2	Y	-0-	1
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	257	1	1041	2	Y	-0-	1
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	242	1	1034	2	Y	-0-	1
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	265	1	1057	2	Y	-0-	1
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	316	1	1096	2	Y	-0-	1



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BNR OPERATING, LLC				077577										
BENAVIDES, B. R.				WELL #:	1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9804 - 9863		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	1881	-0-	1881	4160	1881	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1087	-0-	1087	5247	1087	2			N	-0-			-0-
11	6450 X	1203	-0-	-5247	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
12	1953 X	736	-0-	-1217	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	1953 X	532	-0-	-1421	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BENAVIDES				WELL #:	2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9600 - 10230		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	578	-0-	578	578	578	2			N	-0-			-0-
11	1059 X	481	-0-	-578	-0-	481	2			N	-0-			-0-
12	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OXY USA INC.				630591										
RATHMELL, J.G.				WELL #:	1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9344 - 10016		
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
12	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
-----														
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10075 - 10534		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
-----														
SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10432 - 10539		
09	780 N	637	-0-	-143	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
-----														
DECARREON, G. G.				WELL #:	2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	323	-0-	323	652	323	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	291	-0-	291	943	291	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	313	-0-	313	1256	313	2			Y	-0-			-0-
*02	1577 X	321	-0-	-1256	-0-	321	2			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	10142 - 10185
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	2		Y	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		-0-
11	840 N	598	-0-	-242	-0-	598	2		Y	-0-		-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-		-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 10280
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		Y	-0-		-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-		-0-
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		Y	-0-		-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		Y	-0-		-0-
01	4185 X	3827	-0-	-358	-0-	3827	2		Y	-0-		-0-
02	4284 X	3619	-0-	-665	-0-	3619	2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #:		7	RRCID ->	101115	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	10408 - 11395
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-		-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-		-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	7569	-0-	4469	-0-	7569	2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	1821	-0-	-1279	-0-	3190	2		Y	-0-		-0-
*02	2800 N	1585	-0-	-1215	-0-	1975	2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF.	9956 - 10678
09	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	2		Y	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-		-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	544	2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9686 - 9945
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		5	RRCID ->	131197	COMPL. DATE	06/07/1989	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9912 - 10518
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-		-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	449	2	Y	-0-			-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	456	2	Y	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	478	2	Y	-0-			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	557	2	Y	-0-			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	547	2	Y	-0-			-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	508	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9804 - 10100		
09	739	N	739	-0-	-0-	739	2	Y	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	743	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	600	-0-	-90	600	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	639	-0-	-136	639	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	666	-0-	-78	666	2	Y	-0-			-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	650	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9537 - 10527		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 9894 - 10186		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9690 - 10428		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 10016		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9642 - 9688		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10604 - 11382
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	151524	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9307 - 10434
09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	4096	2	Y	-0-	-0-
10	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	-0-	3705	2	Y	-0-	-0-
11	3900 X	3264	-0-	-636	-0-	-0-	3264	2	Y	-0-	-0-
12	4030 X	3247	-0-	-783	-0-	-0-	3247	2	Y	-0-	-0-
01	4030 X	3292	-0-	-738	-0-	-0-	3292	2	Y	-0-	-0-
02	3640 X	3079	-0-	-561	-0-	-0-	3079	2	Y	-0-	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		13	RRCID ->	152449	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9806 - 10534
09	1230 N	1039	-0-	-191	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-	-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	971	-0-	-114	-0-	-0-	971	2	Y	-0-	-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2	Y	-0-	-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		14 T	RRCID ->	153258	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9363 - 10418
09	3630 X	3134	-0-	-496	-0-	-0-	3134	2	Y	-0-	-0-
10	3937 X	2643	-0-	-1294	-0-	-0-	2643	2	Y	-0-	-0-
11	3810 X	1266	-0-	-2544	-0-	-0-	1266	2	Y	-0-	-0-
12	3224 X	2280	-0-	-944	-0-	-0-	2280	2	Y	-0-	-0-
01	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	-0-	3096	2	Y	-0-	-0-
*02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	Y	-0-	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		16	RRCID ->	161693	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10430 - 10490
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-	-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	162715	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF. 9365 - 10444
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	163041	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9850 - 11412
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	-0-	593	2	Y	-0-	-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-	-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-	-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	-0-	639	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	-0-	725	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3152	-0-	-268	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3460	-0-	-74	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
*02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

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

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

09	2160 N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
12	2139 X	1624	-0-	-515	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	2418 X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	1900	-0-	-284	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			Y	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			Y	-0-			-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			Y	-0-			-0-
12	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1159 2			Y	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			Y	-0-			-0-
*02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

09	3780 X	3431	-0-	-349	-0-	3431 2			Y	-0-			-0-
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2			Y	-0-			-0-
11	3870 X	3525	-0-	-345	-0-	3525 2			Y	-0-			-0-
12	3999 X	3245	-0-	-754	-0-	3245 2			Y	-0-			-0-
01	3999 X	2937	-0-	-1062	-0-	2937 2			Y	-0-			-0-
02	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983 2			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			Y	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			Y	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			Y	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			Y	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			Y	-0-			-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	2907 2			Y	-0-			-0-
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2			Y	-0-			-0-
11	3210 X	2848	-0-	-362	-0-	2848 2			Y	-0-			-0-
12	3317 X	2356	-0-	-961	-0-	2356 2			Y	-0-			-0-
01	3317 X	2276	-0-	-1041	-0-	2276 2			Y	-0-			-0-
02	2772 X	2359	-0-	-413	-0-	2359 2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

09	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	2806 2			Y	-0-			-0-
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	2203	-0-	-737	-0-	2203 2			Y	-0-			-0-
12	3038 X	2582	-0-	-456	-0-	2582 2			Y	-0-			-0-
01	3410 X	1879	-0-	-1531	-0-	1879 2			Y	-0-			-0-
02	3080 X	2046	-0-	-1034	-0-	2046 2			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649				
09	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	1469 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	2108	X	1947	-0-	-161	-0-	1947 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1960	X	1348	-0-	-612	-0-	1348 2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551				
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	1230 2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456				
09	3000	N	3779	-0-	779	-0-	3779 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3429	-0-	329	-0-	3429 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	2988	N	1880	-0-	-1108	-0-	1880 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-	-0-	-0-
*02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628				
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362 2		Y	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 24		RRCID -> 183785		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2016 - P/A 09/20/16															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400							
09	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			Y	-0-				-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-				-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-				-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-				-0-
01	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			Y	-0-				-0-
*02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-				-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620							
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-				-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-				-0-
11	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			Y	-0-				-0-
12	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			Y	-0-				-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-				-0-
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-				-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340							
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510							
09	1830 N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			Y	-0-				-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-				-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-				-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-				-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-				-0-
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-				-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9952 - 10251	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	Y	-0-			19
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	Y	-0-			19
11	1110 N	908	-0-	-202	-0-	908 2	Y	-0-			19
12	1085 N	616	-0-	-469	-0-	616 2	Y	-0-			19
01	961 N	798	-0-	-163	-0-	798 2	Y	-0-			19
02	840 N	696	-0-	-144	-0-	696 2	Y	-0-			19
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9984 - 10380	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	129 1	1549 2	N	-0-		1
10	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	111 1	1394 2	N	-0-		1
11	1950 N	1607	-0-	-343	-0-	127 1	1480 2	N	-0-		1
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	139 1	1632 2	N	-0-		1
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	125 1	1491 2	N	-0-		1
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	131 1	1596 2	N	-0-	1 0	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF. 11174 - 11252	
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	Y	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	879	-0-	-531	-0-	879 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427 2	Y	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	Y	-0-			-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	Y	-0-			-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10286 - 11110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384		PERF. 10205 - 11064	
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	468 1	5636 2	N	-0-	1 0	2
10	6975 X	6115	-0-	-860	-0-	450 1	5665 2	N	-0-		2
11	6810 X	5997	-0-	-813	-0-	476 1	5521 2	N	-0-		2
12	7037 X	6274	-0-	-763	-0-	491 1	5783 2	N	-0-		2
01	7037 X	6681	-0-	-356	-0-	515 1	6166 2	N	-0-		2
*02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	459 1	5586 2	N	-0-	1 0	1
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 7540 - 11039	
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	85 1	1021 2	N	-0-		6
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	96 1	1207 2	N	-0-		6
11	1200 N	877	-0-	-323	-0-	70 1	807 2	N	-0-		6
12	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	81 1	951 2	N	-0-		6
01	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	90 1	1076 2	N	-0-		6
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	79 1	961 2	N	-0-	1 0	5
-----											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9730 - 10940	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-	-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-	-0-
11	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363 2		Y	-0-	-0-
12	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199 2		Y	-0-	-0-
01	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025 2		Y	-0-	-0-
02	1260 N	986	-0-	-274	-0-	986 2		Y	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375		
09	3420 X	2124	-0-	-1296	-0-	2124 2		Y	-0-	-0-
10	3534 X	2504	-0-	-1030	-0-	2504 2		Y	-0-	-0-
11	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171 2		Y	-0-	-0-
12	3782 X	1980	-0-	-1802	-0-	1980 2		Y	-0-	-0-
01	3782 X	3049	-0-	-733	-0-	3049 2		Y	-0-	-0-
02	2968 X	2080	-0-	-888	-0-	2080 2		Y	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570		
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		Y	-0-	-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0-	-0-
11	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	1683 2		Y	-0-	-0-
12	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460 2		Y	-0-	-0-
01	1581 N	1228	-0-	-353	-0-	1228 2		Y	-0-	-0-
02	1568 N	1280	-0-	-288	-0-	1280 2		Y	-0-	-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452		
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-	-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-	-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-	-0-
12	1829 N	1434	-0-	-395	-0-	1434 2		N	-0-	-0-
01	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	196 1	2363 2	N	-0-	2
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	158 1	1989 2	N	-0-	2
11	2670 N	1726	-0-	-944	-0-	135 1	1570 2	N	19	21
12	2635 N	1834	-0-	-801	-0-	144 1	1690 2	N	-0-	21
01	2139 N	1678	-0-	-461	-0-	129 1	1549 2	N	-0-	21
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-	116 1	1413 2	N	-0-	20
									1 0	
-----										
DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510		
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		N	-0-	-0-
10	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	5006 2		N	-0-	-0-
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2		N	-0-	-0-
12	4991 X	4528	-0-	-463	-0-	4528 2		N	-0-	-0-
01	4991 X	4935	-0-	-56	-0-	4935 2		N	-0-	-0-
02	5012 X	4404	-0-	-608	-0-	4404 2		N	-0-	-0-
-----										
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938		
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585 2		N	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602		
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-	-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924		
09	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	222 1	2679 2	N	-0-	1 0
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	237 1	2982 2	N	-0-	1
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	332 1	3854 2	N	-0-	1
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	294 1	3458 2	N	-0-	1
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	306 1	3666 2	N	-0-	1
*02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	229 1	2788 2	N	-0-	1 0

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491							
TALBERT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 221448	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10826	- 11014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 2	N	-0-			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
GUTIERREZ				WELL #: 1	RRCID -> 225000	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 9540	- 9736		
09	3000 N	2323	-0-	-677	1181	2323 2	N	-0-			-0-
10	3051 N	1870	-0-	-1181	-0-	1870 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	775	-0-	-965	-0-	775 2	N	-0-			-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-			-0-
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-			-0-
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ				WELL #: 3	RRCID -> 235507	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 10469	PERF. 9297	- 9888		
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2	N	-0-			-0-
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1272	-0-	-1338	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
12	2697 X	1439	-0-	-1258	-0-	1439 2	N	-0-			-0-
01	2697 X	1834	-0-	-863	-0-	1834 2	N	-0-			-0-
*02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)				43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
MARTINEZ, S.				WELL #: 2	RRCID -> 110746	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 9391	- 9400		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 1	RRCID -> 143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9395	- 9424	
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 5	RRCID -> 143731	COMPL. DATE 01/03/1993	TOTAL DEPTH 10881	PERF. 9370	- 10045		
09	2310 X	2302	-0-	-8 B	-0-	218 1	2084 2	Y	-0-		-0-
10	2387 X	2164	-0-	-223 B	-0-	221 1	1943 2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	2100	-0-	-210 B	-0-	235 1	1865 2	Y	-0-		-0-
12	2387 N	2038	-0-	-349 B	-0-	218 1	1820 2	Y	-0-		-0-
01	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	256 1	2587 2	Y	-0-		-0-
*02	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	237 1	2378 2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	177 1	1688 2	Y	-0-			-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	187 1	1643 2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1558	-0-	-122	B	-0-	174 1	1384 2	Y	-0-			-0-
12		1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	189 1	1582 2	Y	-0-			-0-
01		1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-	173 1	1748 2	Y	-0-			-0-
*02		1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	141 1	1416 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

09		630 N	620	-0-	-10	B	-0-	59 1	561 2	Y	-0-			-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	70 1	613 2	Y	-0-			-0-
11		630 N	577	-0-	-53	B	-0-	64 1	513 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	578	-0-	-73	B	-0-	62 1	516 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	538	-0-	-113	B	-0-	48 1	490 2	Y	-0-			-0-
*02		580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	53 1	527 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125				Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591  
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

09	5820	X	5042	-0-	-778 B	-0-	5042	2		Y	-0-			-0-
10	6014	X	5938	-0-	-76 B	-0-	5938	2		Y	-0-			-0-
11	5880	X	5130	-0-	-750 B	-0-	5130	2		Y	-0-			-0-
12	6076	X	4309	-0-	-1767 B	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
02	5376	X	5004	-0-	-372 B	-0-	5004	2		Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

09	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
12	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
01	558	N	397	-0-	-161 B	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
02	504	N	457	-0-	-47 B	-0-	457	2		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

09	4710	X	3419	-0-	-1291 B	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
10	3689	X	3278	-0-	-411 B	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
11	3570	X	3457	-0-	-113 B	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-
12	3596	X	3115	-0-	-481 B	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
01	3596	X	3375	-0-	-221 B	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
*02	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J.G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		Y	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2		Y	-0-			-0-
11	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
12	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2		Y	-0-			-0-
01	992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
02	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804 2		Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J.G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9405 - 9509
09	330 N	331	-0-	1 B	-287	331 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	305	-0-	57 B	-230	305 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-230	267 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	239	-0-	-102 B	-230	239 2		Y	-0-			-0-
01	310 N	250	-0-	-60 B	-230	250 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	214	-0-	-38 B	-230	214 2		Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9366 - 9924
09	5636 X	5636	-0-	-0- B	-0-	5636 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	5803	-0-	5803 B	5803	5803 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	4803	-0-	4803 B	10606	4803 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	4241	-0-	4241 B	14847	4241 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	3529	-0-	3529 B	18376	3529 2		Y	-0-			-0-
*02	23559 X	5183	-0-	-18376 B	-0-	5183 2		Y	-0-			-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516
09	2550 N	2409	-0-	-141 B	-9600	2409 2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	2636	-0-	590 B	-9010	2636 2		Y	-0-			-0-
11	2400 N	2647	-0-	247 B	-8763	2647 2		Y	-0-			-0-
12	2480 N	2443	-0-	-37 B	-8763	2443 2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2743	-0-	263 B	-8500	2743 2		Y	-0-			-0-
02	2240 N	2313	-0-	73 B	-8427	2313 2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
RATHMELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----									
DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-



HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DECARREON, G. G.		WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485								
09	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	5283	-0-	-266 B	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
11	5693 X	5693	-0-	-0- B	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
12	5766 X	4692	-0-	-1074 B	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
01	5766 X	4664	-0-	-1102 B	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	4434	-0-	-830 B	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9348 - 9455
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9813 - 9825
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9408 - 9614
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5101			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5101			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5101			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5101			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5101			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5101			Y	-0-	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9296 - 9574
09	906 N	1061	-0-	155 B	-0-	1061 2			Y	-0-	-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2			Y	-0-	-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2			Y	-0-	-0-
12	1085 N	968	-0-	-117 B	-0-	968 2			Y	-0-	-0-
01	1178 N	583	-0-	-595 B	-0-	583 2			Y	-0-	-0-
02	980 N	792	-0-	-188 B	-0-	792 2			Y	-0-	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9327 - 9356
09	2730 X	2289	-0-	-441 B	-0-	2289 2			Y	-0-	-0-
10	2635 X	2327	-0-	-308 B	-0-	2327 2			Y	-0-	-0-
11	2640 X	2395	-0-	-245 B	-0-	2395 2			Y	-0-	-0-
12	2728 X	2256	-0-	-472 B	-0-	2256 2			Y	-0-	-0-
01	2728 X	2715	-0-	-13 B	-0-	2715 2			Y	-0-	-0-
*02	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 2			Y	-0-	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9430 - 9570
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9380 - 9502
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9420 - 9435
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-		-0-

I. Y. GARCIA (FRIO)		44126 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
XTO ENERGY INC.		945936												
VAUGHAN		WELL #: 3		RRCID -> 223029		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	480 X	257	-0-	-223	-0-	45	1	178	3	N	31			89
10	496 X	413	-0-	-83	-0-	34	9	293	3	N	36			125
11	450 X	386	-0-	-64	-0-	80	1	275	3	N	20			145
12	403 X	276	-0-	-127	-0-	40	9	166	3	N	19			164
01	403 X	254	-0-	-149	-0-	89	1	170	3	N	27	161	1	30
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-	22	9			N	-0-			30

I. Y. GARCIA (M-30)		44126 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
XTO ENERGY INC.		945936												
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 217343		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
STATE TRACT 749		WELL #: 1		RRCID -> 256685		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172					
09	2940 X	2087	-0-	-853	-0-	282	1	1552	3	N	230	168	1	299
10	2914 X	1978	-0-	-936	-0-	253	9	1392	3	N	289	340	1	247
11	2580 X	1816	-0-	-764	-0-	268	1	1283	3	N	237	181	1	301
12	2666 X	1628	-0-	-1038	-0-	318	9	1151	3	N	198	178	1	320
01	2480 X	1925	-0-	-555	-0-	272	1	1301	3	N	300	187	1	433
*02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	261	9	1455	3	N	157	365	1	225

STATE TRACT 788 SHALLOW GU		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
		253162												
		WELL #: 1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412					
09	4080 X	3773	-0-	-307	-0-	578	1	3185	3	N	9	3	1	10
10	4216 X	3685	-0-	-531	-0-	10	9	3072	3	N	19	13	1	16
11	4050 X	3332	-0-	-718	-0-	592	1	2748	3	N	2	12	1	6
12	4030 X	3098	-0-	-932	-0-	21	9	2525	3	N	4	3	1	7
01	3999 X	2826	-0-	-1173	-0-	582	1	2298	3	N	7	4	1	10
02	3528 X	2122	-0-	-1406	-0-	2	9	1723	3	N	2	8	1	4

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	203	1	1117	3	N	4	20	1			12
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	219	1	1138	3	N	-0-	12	1			-0-
11		1260 N	1231	-0-	-29	-0-	215	1	1016	3	N	-0-					-0-
12		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	218	1	968	3	N	-0-					-0-
01		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	228	1	1007	3	N	-0-					-0-
*02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	238	1	1031	3	N	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082  
 STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4337	2	111	9	Y	101	185	1			143
10	4867	X	4508	-0-	-359	-0-	4369	2	139	9	Y	126	176	1			93
11	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4180	2	110	9	Y	100					193
12	4867	X	4410	-0-	-457	-0-	4294	2	116	9	Y	105					298
01	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4174	2	117	9	Y	106	181	1			223
02	4144	X	3812	-0-	-332	-0-	3704	2	108	9	Y	98	183	1			138

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

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

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

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

OIL AND GAS DIVISION

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)												
EOG RESOURCES, INC.												
STATE TRACT 788 SHALLOW GU												
WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIGO (FRIO)												
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.												
STATE TRACT 926-S												
WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	75300 #	70517	-0-	-4783	-0-	2628	1	65691	2	N	1998	287
						2198	9					
10	77004 #	72512	-0-	-4492	-0-	2466	1	67757	2	N	2081	163
						2289	9					
11	74520 #	67227	-0-	-7293	-0-	2391	1	62839	2	N	1815	46
						1997	9					
12	77004 #	66212	-0-	-10792	-0-	2079	1	62296	2	N	1670	198
						1837	9					
01	76105 #	65470	-0-	-10635	-0-	2131	1	61460	2	N	1708	217
						1879	9					
02	65828 #	57838	-0-	-7990	-0-	2177	1	53955	2	N	1551	115
						1706	9					

J. C. MARTIN (LOBO)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
MECOM, J. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	53	1	4496	2	N	-0-	-0-
10	5115 X	4743	-0-	-372	-0-	64	1	4679	2	N	-0-	-0-
11	4950 X	4397	-0-	-553	-0-	57	1	4340	2	N	-0-	-0-
12	5022 X	4812	-0-	-210	-0-	42	1	4770	2	N	-0-	-0-
01	5022 X	4833	-0-	-189	-0-	65	1	4768	2	N	-0-	-0-
*02	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.												
WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	57	1	4840	2	N	-0-	-0-
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	69	1	5080	2	N	-0-	-0-
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	65	1	4926	2	N	-0-	-0-
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	35	1	3978	2	N	-0-	-0-
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	65	1	4761	2	N	-0-	-0-
*02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	157	1	2489	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-	-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.												
WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	N	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6300 X	5432	-0-	-868	-0-	63 1	5369 2	N	-0-			-0-
10	6510 X	5877	-0-	-633	-0-	79 1	5798 2	N	-0-			-0-
11	6300 X	5836	-0-	-464	-0-	76 1	5760 2	N	-0-			-0-
12	5828 X	5315	-0-	-513	-0-	47 1	5268 2	N	-0-			-0-
01	5890 X	3810	-0-	-2080	-0-	51 1	3759 2	N	-0-			-0-
02	5460 X	3549	-0-	-1911	-0-	211 1	3338 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A												
09	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	13 1	1107 2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	16 1	1200 2	N	-0-			-0-
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	16 1	1211 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	8 1	941 2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	15 1	1116 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1114	-0-	-34	-0-	66 1	1048 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A												
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	15 1	1279 2	N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	18 1	1301 2	N	-0-			-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	18 1	1340 2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	12 1	1321 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	14 1	1029 2	N	-0-			-0-
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63 1	993 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A												
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12 1	1064 2	N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	13 1	983 2	N	-0-			-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14 1	1059 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	10 1	1089 2	N	-0-			-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	16 1	1171 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	959	-0-	-49	-0-	57 1	902 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	17 1	1454 2	N	-0-			-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	47 1	3451 2	N	-0-			-0-
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	57 1	4310 2	N	-0-			-0-
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	35 1	3984 2	N	-0-			-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	47 1	3452 2	N	-0-			-0-
*02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	222 1	3507 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644												
09	780 N	382	-0-	-398	-0-	4 1	378 2	N	-0-			-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	6 1	457 2	N	-0-			-0-
11	690 N	367	-0-	-323	-0-	5 1	362 2	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4 1	413 2	N	-0-			-0-
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	5 1	369 2	N	-0-			-0-
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	17 1	271 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636												
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	2	1	167	2	N	-0-
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	2	1	164	2	N	-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	2	1	156	2	N	-0-
12		186 N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	2	N	-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	2	1	136	2	N	-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	7	1	115	2	N	-0-
-----												
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349												
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	171	1	1633	2	N	-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	179	1	1648	2	N	-0-
11		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	167	1	1537	2	N	-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	173	1	1706	2	N	-0-
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	178	1	1656	2	N	-0-
*02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	169	1	1578	2	N	-0-
-----												
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966												
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	225	1	2142	2	N	-0-
10		2387 N	2341	-0-	-46	-0-	229	1	2112	2	N	-0-
11		2310 N	2171	-0-	-139	-0-	213	1	1958	2	N	-0-
12		2449 N	2294	-0-	-155	-0-	211	1	2083	2	N	-0-
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	236	1	2190	2	N	-0-
*02		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	221	1	2069	2	N	-0-
-----												
MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120												
09		2850 X	2508	-0-	-342	-0-	238	1	2270	2	N	-0-
10		2945 X	2385	-0-	-560	-0-	233	1	2152	2	N	-0-
11		2850 X	2241	-0-	-609	-0-	220	1	2021	2	N	-0-
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	280	1	2761	2	N	-0-
01		2945 X	2900	-0-	-45	-0-	282	1	2618	2	N	-0-
*02		2352 X	1989	-0-	-363	-0-	192	1	1797	2	N	-0-
-----												
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A												
09		1230 N	1147	-0-	-83	-0-	109	1	1038	2	Y	-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1181	2	Y	-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	Y	-0-
12		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	108	1	1062	2	Y	-0-
01		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	124	1	1154	2	Y	-0-
*02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074				
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-				-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	4	1	328	2	N	-0-				-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	-0-	4	1	319	2	N	-0-				-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	3	1	320	2	N	-0-				-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	310	2	N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496				
09	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2837	2	N	-0-				-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2045	2	N	-0-				-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2132	2	N	-0-				-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2513	2	N	-0-				-0-
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2648	2	N	-0-				-0-
*02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2077	2	N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754				
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2604	2	N	-0-				-0-
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2657	2	N	-0-				-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2608	2	N	-0-				-0-
12	2418 N	1635	-0-	-783	-0-	-0-	14	1	1621	2	N	-0-				-0-
01	2418 N	1433	-0-	-985	-0-	-0-	19	1	1414	2	N	-0-				-0-
02	2184 N	1222	-0-	-962	-0-	-0-	73	1	1149	2	N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398				
09	8370 X	8310	-0-	-60	-0-	-0-	96	1	8214	2	N	-0-				-0-
10	8649 X	7703	-0-	-946	-0-	-0-	104	1	7599	2	N	-0-				-0-
11	8370 X	7322	-0-	-1048	-0-	-0-	95	1	7227	2	N	-0-				-0-
12	8587 X	7714	-0-	-873	-0-	-0-	68	1	7646	2	N	-0-				-0-
01	8587 X	7710	-0-	-877	-0-	-0-	104	1	7606	2	N	-0-				-0-
*02	7756 X	6989	-0-	-767	-0-	-0-	415	1	6574	2	N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042				
09	930 N	741	-0-	-189	-0-	-0-	9	1	732	2	N	-0-				-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-				-0-
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	-0-	9	1	676	2	N	-0-				-0-
12	775 N	605	-0-	-170	-0-	-0-	5	1	600	2	N	-0-				-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	9	1	646	2	N	-0-				-0-
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	-0-				-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 7966 -	9172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	7 1	588 2	N	-0-				-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	10 1	717 2	N	-0-				-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	6 1	458 2	N	-0-				-0-
12	620 N	369	-0-	-251	-0-	3 1	366 2	N	-0-				-0-
01	713 N	468	-0-	-245	-0-	6 1	462 2	N	-0-				-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	399 2	N	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8628 -	8783	
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	4 1	377 2	N	-0-				-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	5 1	392 2	N	-0-				-0-
11	1260 N	383	-0-	-877	-0-	5 1	378 2	N	-0-				-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	3 1	376 2	N	-0-				-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	5 1	377 2	N	-0-				-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	20 1	313 2	N	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8844 -	9909	
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	7 1	565 2	N	-0-				-0-
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	8 1	604 2	N	-0-				-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	8 1	583 2	N	-0-				-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	5 1	605 2	N	-0-				-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	8 1	564 2	N	-0-				-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35 1	553 2	N	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8648 -	9197	
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	4 1	300 2	N	-0-				-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4 1	278 2	N	-0-				-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	4 1	283 2	N	-0-				-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	2 1	259 2	N	-0-				-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	4 1	272 2	N	-0-				-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	15 1	238 2	N	-0-				-0-
-----													
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 -	9894	
09	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	486 1	4635 2	Y	-0-				-0-
10	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	453 1	4182 2	Y	-0-				-0-
11	4500 X	3950	-0-	-550	-0-	388 1	3562 2	Y	-0-				-0-
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	484 1	4774 2	Y	-0-				-0-
01	4650 X	1769	-0-	-2881	-0-	172 1	1597 2	Y	-0-				-0-
*02	4200 X	1459	-0-	-2741	-0-	141 1	1318 2	Y	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8311 -	8834	
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	39 1	3339 2	N	-0-				-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	44 1	3255 2	N	-0-				-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	39 1	2977 2	N	-0-				-0-
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	28 1	3130 2	N	-0-				-0-
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	40 1	2932 2	N	-0-				-0-
02	1680 X	1448	-0-	-232	-0-	86 1	1362 2	N	-0-				-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7202 -	7375	
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	41 1	3486 2	N	-0-				-0-
10	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	41 1	3030 2	N	-0-				-0-
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	43 1	3259 2	N	-0-				-0-
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	32 1	3560 2	N	-0-				-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	53 1	3897 2	N	-0-				-0-
*02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	232 1	3668 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040	
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	63	1	5413	2	N	-0-		-0-
10	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	93	1	6836	2	N	-0-		-0-
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	77	1	5886	2	N	-0-		-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	52	1	5854	2	N	-0-		-0-
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	83	1	6061	2	N	-0-		-0-
*02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	360	1	5692	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	17	1	1494	2	N	-0-		-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	23	1	1717	2	N	-0-		-0-
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	29	1	2244	2	N	-0-		-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	19	1	2128	2	N	-0-		-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	28	1	2052	2	N	-0-		-0-
*02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	2004	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193	
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	2	1	185	2	N	-0-		-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	2	N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	N	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-		-0-
02	224 N	108	-0-	-116	-0-	6	1	102	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804	
09	1860 N	1016	-0-	-844	-0-	12	1	1004	2	N	-0-		-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	20	1	1448	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	18	1	1338	2	N	-0-		-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	17	1	1222	2	N	-0-		-0-
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496	
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	12	1	1031	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	14	1	1021	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	13	1	1011	2	N	-0-		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	10	1	1114	2	N	-0-		-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	18	1	1312	2	N	-0-		-0-
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	56	1	4830	2	N	-0-	-0-
10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	68	1	4976	2	N	-0-	-0-
11	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	64	1	4868	2	N	-0-	-0-
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	44	1	4944	2	N	-0-	-0-
01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	67	1	4883	2	N	-0-	-0-
*02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	281	1	4452	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	5	1	425	2	N	-0-	-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	6	1	455	2	N	-0-	-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	6	1	440	2	N	-0-	-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	4	1	409	2	N	-0-	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	6	1	437	2	N	-0-	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	4	1	347	2	N	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	373	2	N	-0-	-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	3	1	357	2	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	-0-	-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	19	1	305	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		62K	RRCID ->	117482	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7383 - 7415
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582
09	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	40	1	3394	2	N	-0-	-0-
10	3720 X	3100	-0-	-620	-0-	42	1	3058	2	N	-0-	-0-
11	3660 X	3424	-0-	-236	-0-	44	1	3380	2	N	-0-	-0-
12	3782 X	3188	-0-	-594	-0-	28	1	3160	2	N	-0-	-0-
01	3782 X	3414	-0-	-368	-0-	46	1	3368	2	N	-0-	-0-
02	3192 X	2807	-0-	-385	-0-	167	1	2640	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	3	1	226	2	N	-0-	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	3	1	222	2	N	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	3	1	219	2	N	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	2	1	219	2	N	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	2	N	-0-	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754
09	1590 N	1235	-0-	-355	-0-	14	1	1221	2	N	-0-	-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	13	1	967	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	877	-0-	-773	-0-	11	1	866	2	N	-0-	-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	12	1	1331	2	N	-0-	-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	19	1	1387	2	N	-0-	-0-
02	812 N	641	-0-	-171	-0-	38	1	603	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8561 - 8712				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF. 8694 - 8824				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8742 - 9388				
09	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	14	1	1184	2	N	-0-				-0-
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	17	1	1269	2	N	-0-				-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	17	1	1280	2	N	-0-				-0-
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	11	1	1206	2	N	-0-				-0-
01	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	16	1	1134	2	N	-0-				-0-
02	1204 N	1048	-0-	-156	-0-	62	1	986	2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8673 - 9298				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7900 - 7920				
09	DLQ G-10	5747	-0-	5747	15609	66	1	5681	2	N	-0-				-0-
10	20984 X	5375	-0-	-15609	-0-	72	1	5303	2	N	-0-				-0-
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	66	1	5003	2	N	-0-				-0-
12	7316 X	5063	-0-	-2253	-0-	44	1	5019	2	N	-0-				-0-
01	7316 X	4823	-0-	-2493	-0-	65	1	4758	2	N	-0-				-0-
02	5376 X	4736	-0-	-640	-0-	281	1	4455	2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 8936 - 8988				
09	6960 X	6432	-0-	-528	-0-	74	1	6358	2	N	-0-				-0-
10	7192 X	5839	-0-	-1353	-0-	79	1	5760	2	N	-0-				-0-
11	6960 X	5139	-0-	-1821	-0-	67	1	5072	2	N	-0-				-0-
12	6634 X	5619	-0-	-1015	-0-	49	1	5570	2	N	-0-				-0-
01	6634 X	6224	-0-	-410	-0-	84	1	6140	2	N	-0-				-0-
*02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	360	1	5704	2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8551 - 8792				
09	2910 X	2675	-0-	-235	-0-	31	1	2644	2	N	-0-				-0-
10	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	37	1	2679	2	N	-0-				-0-
11	2910 X	2729	-0-	-181	-0-	35	1	2694	2	N	-0-				-0-
12	3007 X	2477	-0-	-530	-0-	22	1	2455	2	N	-0-				-0-
01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	35	1	2534	2	N	-0-				-0-
02	2548 X	2461	-0-	-87	-0-	146	1	2315	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 -	9057	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	6 1	503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	7 1	512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	7 1	524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	4 1	489 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	7 1	516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30 1	475 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 -	9775	
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4 1	340 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4 1	315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	4 1	325 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	3 1	293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4 1	323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 -	8778	
09	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	19 1	1602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	21 1	1517 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	19 1	1476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	14 1	1556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	21 1	1516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	80 1	1265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 -	8893	
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	670 1	6395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	708 1	6536 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	603 1	5538 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	715 1	7057 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	746 1	6934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	722 1	6753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 -	9178	
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	87 1	827 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	87 1	807 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	75 1	685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	83 1	824 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91 1	848 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71 1	665 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 -	8987	
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	4 1	333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	5 1	337 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	4 1	324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	3 1	327 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	4 1	324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	18 1	289 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1620 N	1556	-0-	-64	-0-			18 1	1538 2	N	-0-				-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-			21 1	1556 2	N	-0-				-0-
11	1590 N	1333	-0-	-257	-0-			17 1	1316 2	N	-0-				-0-
12	1612 N	1389	-0-	-223	-0-			12 1	1377 2	N	-0-				-0-
01	1581 N	1403	-0-	-178	-0-			19 1	1384 2	N	-0-				-0-
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			79 1	1245 2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662			
09	2670 X	2348	-0-	-322	-0-			27 1	2321 2	N	-0-				-0-
10	2666 X	2436	-0-	-230	-0-			33 1	2403 2	N	-0-				-0-
11	2250 N	2135	-0-	-115	-0-			28 1	2107 2	N	-0-				-0-
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-			22 1	2520 2	N	-0-				-0-
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-			35 1	2537 2	N	-0-				-0-
*02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-			144 1	2279 2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-			4 1	304 2	N	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-			4 1	308 2	N	-0-				-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-			4 1	314 2	N	-0-				-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-			3 1	285 2	N	-0-				-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-			4 1	303 2	N	-0-				-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-			19 1	295 2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708			
09	9420 X	7671	-0-	-1749	-0-			89 1	7582 2	N	-0-				-0-
10	9734 X	9271	-0-	-463	-0-			125 1	9146 2	N	-0-				-0-
11	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-			137 1	10433 2	N	-0-				-0-
12	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-			80 1	9082 2	N	-0-				-0-
01	9269 X	9020	-0-	-249	-0-			122 1	8898 2	N	-0-				-0-
*02	9856 X	9301	-0-	-555	-0-			553 1	8748 2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916			
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-			22 1	1912 2	N	-0-				-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-			24 1	1787 2	N	-0-				-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			21 1	1591 2	N	-0-				-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			14 1	1617 2	N	-0-				-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-			19 1	1372 2	N	-0-				-0-
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-			105 1	1665 2	N	-0-				-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643			
09	3480 X	3305	-0-	-175	-0-			38 1	3267 2	N	-0-				-0-
10	3627 X	3420	-0-	-207	-0-			46 1	3374 2	N	-0-				-0-
11	3540 X	3281	-0-	-259	-0-			42 1	3239 2	N	-0-				-0-
12	3658 X	3410	-0-	-248	-0-			30 1	3380 2	N	-0-				-0-
01	3658 X	3406	-0-	-252	-0-			46 1	3360 2	N	-0-				-0-
*02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-			191 1	3027 2	N	-0-				-0-
-----															
ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230			
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-			188 1	2060 2	N	-0-				-0-
10	2325 N	2307	-0-	-18	-0-			196 1	2111 2	N	-0-				-0-
11	2250 N	1923	-0-	-327	-0-			170 1	1753 2	N	-0-				-0-
12	2325 N	1818	-0-	-507	-0-			176 1	1642 2	N	-0-				-0-
01	2294 N	1779	-0-	-515	-0-			160 1	1619 2	N	-0-				-0-
02	1792 N	1592	-0-	-200	-0-			146 1	1446 2	N	-0-				-0-



-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1689 N	1508	-0-	-181	-0-	126 1	1382 2	Y	-0-		-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	135 1	1460 2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1445	-0-	-175	-0-	128 1	1317 2	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1346	-0-	-204	-0-	130 1	1216 2	Y	-0-		-0-
01		1581 N	1388	-0-	-193	-0-	125 1	1263 2	Y	-0-		-0-
02		1344 N	1269	-0-	-75	-0-	116 1	1153 2	Y	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359												
09		1560 N	1368	-0-	-192	-0-	16 1	1352 2	N	-0-		-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	18 1	1350 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1333	-0-	-167	-0-	17 1	1316 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	12 1	1319 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	18 1	1285 2	N	-0-		-0-
02		1232 N	1221	-0-	-11	-0-	73 1	1148 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718												
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	18 1	1504 2	N	-0-		-0-
10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	25 1	1834 2	N	-0-		-0-
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	22 1	1700 2	N	-0-		-0-
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	19 1	2117 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1411	-0-	-449	-0-	19 1	1392 2	N	-0-		-0-
*02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	97 1	1539 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748												
09		930 N	884	-0-	-46	-0-	10 1	874 2	N	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	13 1	944 2	N	-0-		-0-
11		990 N	968	-0-	-22	-0-	13 1	955 2	N	-0-		-0-
12		899 N	887	-0-	-12	-0-	8 1	879 2	N	-0-		-0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	13 1	957 2	N	-0-		-0-
02		896 N	832	-0-	-64	-0-	49 1	783 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296												
09		1800 N	468	-0-	-1332	-0-	5 1	463 2	N	-0-		-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	19 1	1406 2	N	-0-		-0-
11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	26 1	1967 2	N	-0-		-0-
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	10 1	1122 2	N	-0-		-0-
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	27 1	1962 2	N	-0-		-0-
02		1848 N	1004	-0-	-844	-0-	60 1	944 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064												
09		5550 X	4573	-0-	-977	-0-	53 1	4520 2	N	-0-		-0-
10		5735 X	4897	-0-	-838	-0-	66 1	4831 2	N	-0-		-0-
11		5070 X	4809	-0-	-261	-0-	62 1	4747 2	N	-0-		-0-
12		5146 X	4314	-0-	-832	-0-	38 1	4276 2	N	-0-		-0-
01		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	70 1	5109 2	N	-0-		-0-
*02		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	284 1	4500 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	13	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	962	-0-	-216	-0-	8	1	954	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	60	1	947	2	N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884				
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	47	1	4032	2	N	-0-					-0-
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	56	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	48	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	34	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	58	1	4249	2	N	-0-					-0-
*02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	238	1	3767	2	N	-0-					-0-
-----																
MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328				
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	102	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	112	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	103	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	1008	-0-	-112	-0-	92	1	916	2	Y	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003				
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	24	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	30	1	2162	2	N	-0-					-0-
11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	36	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	25	1	2866	2	N	-0-					-0-
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	36	1	2609	2	N	-0-					-0-
*02	2800 N	3319	-0-	519	519	197	1	3122	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	495	-0-	-165	-0-	6 1	489 2	N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	8 1	589 2	N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	8 1	636 2	N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5 1	546 2	N	-0-			-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	8 1	566 2	N	-0-			-0-
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	32 1	506 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	11 1	978 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	984	-0-	-70	-0-	13 1	971 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	12 1	952 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	9 1	982 2	N	-0-			-0-
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	13 1	975 2	N	-0-			-0-
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58 1	916 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	24 1	2042 2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	28 1	2052 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1965	-0-	-195	-0-	25 1	1940 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	18 1	1979 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	26 1	1924 2	N	-0-			-0-
*02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	115 1	1825 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250
09	330 N	47	-0-	-283	-0-	1 1	46 2	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	114 2	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 1	86 2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 2	N	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	3 1	41 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	36 1	3040 2	N	-0-			-0-
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	38 1	2817 2	N	-0-			-0-
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	35 1	2700 2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1849	-0-	-972	-0-	16 1	1833 2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2364	-0-	-457	-0-	32 1	2332 2	N	-0-			-0-
02	2548 X	2021	-0-	-527	-0-	120 1	1901 2	N	-0-			-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	19 1	1630 2	N	-0-			-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	23 1	1685 2	N	-0-			-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	25 1	1913 2	N	-0-			-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	18 1	2018 2	N	-0-			-0-
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	26 1	1926 2	N	-0-			-0-
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	117 1	1851 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	27 1	2346 2	N	-0-		-0-
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	36 1	2649 2	N	-0-		-0-
11		2520 N	2448	-0-	-72	-0-	32 1	2416 2	N	-0-		-0-
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	23 1	2637 2	N	-0-		-0-
01		2697 N	2672	-0-	-25	-0-	36 1	2636 2	N	-0-		-0-
02		2296 N	2286	-0-	-10	-0-	136 1	2150 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894
09		2160 N	2147	-0-	-13	-0-	25 1	2122 2	N	-0-		-0-
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	29 1	2157 2	N	-0-		-0-
11		2160 N	2070	-0-	-90	-0-	27 1	2043 2	N	-0-		-0-
12		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	18 1	1981 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	1984	-0-	-217	-0-	27 1	1957 2	N	-0-		-0-
*02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	125 1	1978 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	17 1	1448 2	N	-0-		-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	20 1	1434 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1166	-0-	-394	-0-	15 1	1151 2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1018	-0-	-501	-0-	9 1	1009 2	N	-0-		-0-
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	22 1	1613 2	N	-0-		-0-
*02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	83 1	1319 2	N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
09		660 N	595	-0-	-65	-0-	7 1	588 2	N	-0-		-0-
10		651 N	595	-0-	-56	-0-	8 1	587 2	N	-0-		-0-
11		630 N	564	-0-	-66	-0-	7 1	557 2	N	-0-		-0-
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	5 1	584 2	N	-0-		-0-
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	8 1	550 2	N	-0-		-0-
*02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	33 1	518 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861									
MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2976	X	2976	-0-	-0-	34	1	2942	2	N	-0-
10	2958	X	2958	-0-	-0-	40	1	2918	2	N	-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	36	1	2746	2	N	-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	25	1	2816	2	N	-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	38	1	2780	2	N	-0-
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	161	1	2554	2	N	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276			
09	750	N	387	-0-	-363	4	1	383	2	N	-0-
10	558	N	350	-0-	-208	5	1	345	2	N	-0-
11	510	N	145	-0-	-365	2	1	143	2	N	-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	7	1	537	2	N	-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148			
09	810	N	788	-0-	-22	9	1	779	2	N	-0-
10	806	N	792	-0-	-14	11	1	781	2	N	-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	10	1	794	2	N	-0-
12	806	N	793	-0-	-13	7	1	786	2	N	-0-
01	806	N	782	-0-	-24	11	1	771	2	N	-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130			
09	5997	X	5997	-0-	-0-	69	1	5928	2	N	-0-
10	5907	X	5907	-0-	-0-	80	1	5827	2	N	-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	78	1	5921	2	N	-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	50	1	5646	2	N	-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	71	1	5182	2	N	-0-
*02	5742	X	5742	-0-	-0-	341	1	5401	2	N	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 120		RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056			
09	5010	X	4559	-0-	-451	53	1	4506	2	N	-0-
10	5115	X	4797	-0-	-318	65	1	4732	2	N	-0-
11	4950	X	4629	-0-	-321	60	1	4569	2	N	-0-
12	4836	X	4612	-0-	-224	41	1	4571	2	N	-0-
01	4836	X	4582	-0-	-254	62	1	4520	2	N	-0-
*02	4409	X	4409	-0-	-0-	262	1	4147	2	N	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157			
09	1962	N	1962	-0-	-0-	23	1	1939	2	N	-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	30	1	2183	2	N	-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	16	1	1852	2	N	-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	35	1	2564	2	N	-0-
*02	2405	N	2405	-0-	-0-	143	1	2262	2	N	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162			
09	2031	N	2031	-0-	-0-	23	1	2008	2	N	-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	26	1	1935	2	N	-0-
11	2310	N	2019	-0-	-291	26	1	1993	2	N	-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	17	1	1922	2	N	-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	26	1	1917	2	N	-0-
02	1876	N	1863	-0-	-13	111	1	1752	2	N	-0-

-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		1920 N	1022	-0-	-898	-0-		12	1	1010	2	-0-
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		15	1	1078	2	-0-
11		1320 N	1097	-0-	-223	-0-		14	1	1083	2	-0-
12		1054 N	528	-0-	-526	-0-		5	1	523	2	-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						-0-
*02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		145	1	2296	2	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548												
09		210 N	167	-0-	-43	-0-		2	1	165	2	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-		3	1	206	2	-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		3	1	251	2	-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-		2	1	210	2	-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-		3	1	201	2	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-		13	1	211	2	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192												
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-		2	1	144	2	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-		2	1	132	2	-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-		2	1	117	2	-0-
12		155 N	116	-0-	-39	-0-		1	1	115	2	-0-
01		124 N	101	-0-	-23	-0-		1	1	100	2	-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	120	2	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574												
09		3210 X	3067	-0-	-143	-0-		35	1	3032	2	-0-
10		3317 X	3034	-0-	-283	-0-		41	1	2993	2	-0-
11		3210 X	2983	-0-	-227	-0-		39	1	2944	2	-0-
12		3317 X	2789	-0-	-528	-0-		24	1	2765	2	-0-
01		3317 X	2590	-0-	-727	-0-		35	1	2555	2	-0-
02		2856 X	2411	-0-	-445	-0-		143	1	2268	2	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925												
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		13	1	1115	2	-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		16	1	1199	2	-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		15	1	1111	2	-0-
12		1085 N	1030	-0-	-55	-0-		9	1	1021	2	-0-
01		1085 N	1041	-0-	-44	-0-		14	1	1027	2	-0-
*02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		63	1	995	2	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972												
09		510 N	462	-0-	-48	-0-		5	1	457	2	-0-
10		465 N	461	-0-	-4	-0-		6	1	455	2	-0-
11		480 N	452	-0-	-28	-0-		6	1	446	2	-0-
12		465 N	455	-0-	-10	-0-		4	1	451	2	-0-
01		465 N	442	-0-	-23	-0-		6	1	436	2	-0-
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-		25	1	396	2	-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603												
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						1
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	12	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	15	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	937	-0-	-203	-0-	12	1	925	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	9	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	915	-0-	-170	-0-	12	1	903	2	N	-0-			-0-
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

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

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	221	1	3806	2	N	-0-			-0-
						654	3							
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	229	1	3505	2	N	-0-			-0-
						1108	3							
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-			-0-
						813	3							
12	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	214	1	3132	2	N	-0-			-0-
						1009	3							
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	212	1	3401	2	N	-0-			-0-
						1049	3							
*02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	195	1	3018	2	N	-0-			-0-
						933	3							

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	400	1	6901	2	N	-0-			-0-
						1185	3							
10	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	425	1	6488	2	N	-0-			-0-
						2044	3							
11	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	402	1	6748	2	N	-0-			-0-
						1530	3							
12	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	426	1	6216	2	N	-0-			-0-
						2002	3							
01	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	401	1	6415	2	N	-0-			-0-
						1976	3							
*02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	341	1	5301	2	N	-0-			-0-
						1636	3							

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	N	-0-			-0-
						257	3							
10	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	90	1	1370	2	N	-0-			-0-
						433	3							
11	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	83	1	1388	2	N	-0-			-0-
						315	3							
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	2	N	-0-			-0-
						396	3							
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	N	-0-			-0-
						432	3							
02	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	76	1	1204	2	N	-0-			-0-
						375	3							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-		-0-
						172	3						
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	N	-0-		-0-
						297	3						
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-		-0-
						206	3						
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	N	-0-		-0-
						242	3						
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-		-0-
						153	3						
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-		-0-
						162	3						

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

09	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	341	1	5157	2	N	-0-		-0-
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	366	1	5106	2	N	-0-		-0-
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	388	1	4872	2	N	-0-		-0-
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	349	1	5176	2	N	-0-		-0-
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	345	1	4978	2	N	-0-		-0-
*02	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	378	1	4662	2	N	-0-		-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

09	750 N	400	-0-	-350	-0-	19	1	324	2	N	-0-		-0-
						57	3						
10	713 N	350	-0-	-363	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-
						80	3						
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	13	1	255	2	N	-0-		-0-
						60	3						
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-		-0-
						71	3						
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	15	1	238	2	N	-0-		-0-
						74	3						
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-		-0-
						100	3						

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	324	1	5601	2	N	-0-		-0-
						960	3						
10	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	341	1	5217	2	N	-0-		-0-
						1645	3						
11	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	325	1	5490	2	N	-0-		-0-
						1243	3						
12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	344	1	5006	2	N	-0-		-0-
						1611	3						
01	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	320	1	5115	2	N	-0-		-0-
						1576	3						
*02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	296	1	4592	2	N	-0-		-0-
						1419	3						



J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	178	1	3075	2	N	-0-	-0-
						527	3					
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	193	1	2973	2	N	-0-	-0-
						937	3					
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-	-0-
						712	3					
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	198	1	2897	2	N	-0-	-0-
						933	3					
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	188	1	2972	2	N	-0-	-0-
						914	3					
*02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	167	1	2607	2	N	-0-	-0-
						809	3					

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A			
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	102	1	1544	2	N	-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	110	1	1541	2	N	-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	124	1	1555	2	N	-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	N	-0-
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-
02	1484 N	1478	-0-	-6	-0-	111	1	1367	2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	2	N	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4587	-0-	-123	-0-	216 1 640 3	3731 2	N	-0-		-0-
10	5766 X	24	-0-	-5742	-0-	2 1 7 3	15 2	N	-0-		-0-
11	5910 X	545	-0-	-5365	-0-	26 1 95 3	424 2	N	-0-		-0-
12	6107 X	3152	-0-	-2955	-0-	155 1 731 3	2266 2	N	-0-		-0-
01	6107 X	4270	-0-	-1837	-0-	195 1 960 3	3115 2	N	-0-		-0-
*02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	209 1 1005 3	3244 2	N	-0-		-0-
-----											
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977			TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A		
09	5160 X	5011	-0-	-149	-0-	311 1	4700 2	N	-0-		-0-
10	5208 X	5103	-0-	-105	-0-	341 1	4762 2	N	-0-		-0-
11	5040 X	4499	-0-	-541	-0-	332 1	4167 2	N	-0-		-0-
12	5208 X	5080	-0-	-128	-0-	321 1	4759 2	N	-0-		-0-
01	5208 X	4806	-0-	-402	-0-	312 1	4494 2	N	-0-		-0-
02	4676 X	4349	-0-	-327	-0-	326 1	4023 2	N	-0-		-0-
-----											
URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A		
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41 1	618 2	N	-0-		-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	45 1	633 2	N	-0-		-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	48 1	610 2	N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29 1	431 2	N	-0-		-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	27 1	392 2	N	-0-		-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36 1	447 2	N	-0-		-0-
-----											
VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978			TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A		
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	111 1	1670 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	122 1	1707 2	N	-0-		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	143 1	1795 2	N	-0-		-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	107 1	1583 2	N	-0-		-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	122 1	1766 2	N	-0-		-0-
02	1820 N	1651	-0-	-169	-0-	124 1	1527 2	N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707		
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	182 1 541 3	3151 2	N	-0-		-0-
10	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	186 1 902 3	2855 2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3313	-0-	-617	-0-	153 1 585 3	2575 2	N	-0-		-0-
12	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	159 1 739 3	2298 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3361	-0-	-700	-0-	153 1 756 3	2452 2	N	-0-		-0-
02	3612 X	3061	-0-	-551	-0-	144 1 690 3	2227 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1584 X	1196	-0-	-388	-0-	-0-	74	1	1122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980 X	1336	-0-	-644	-0-	-0-	98	1	1238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2046 X	1359	-0-	-687	-0-	-0-	86	1	1273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922 X	1876	-0-	-46	-0-	-0-	122	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1736 X	1408	-0-	-328	-0-	-0-	106	1	1302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626						
09	2322 N	1525	-0-	-797	-0-	-0-	95	1	1430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860 X	1517	-0-	-343	-0-	-0-	112	1	1405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1922 X	1402	-0-	-520	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767 X	1307	-0-	-460	-0-	-0-	85	1	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428 X	1228	-0-	-200	-0-	-0-	92	1	1136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483						
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1042	-0-	-278	-0-	-0-	77	1	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	-0-	72	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624						
09	3000 N	3011	-0-	11	-0-	11	182	1	2829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3069 N	3058	-0-	-11	-0-	-0-	224	1	2834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3136	-0-	136	-0-	-0-	176	1	2960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3014	-0-	-86	-0-	-0-	50	1	2854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3396	-0-	296	-0-	-0-	346	1	3202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3100 X	2754	-0-	-346	-0-	-0-	160	1	2594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613						
09	810 N	629	-0-	-181	-0-	-0-	30	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							88	3							
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							151	3							
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							109	3							
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							138	3							
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	-0-	28	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							136	3							
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							122	3							
-----															
M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125						
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	1257	-0-	-423	-0-	-0-	70	1	1187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	-0-	84	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-			-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-			-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584							
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-			-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200							
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	195	1	2468	2	N	-0-			-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	N	-0-			-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	92	1	1515	2	N	-0-			-0-
*02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	153	1	2485	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, E.B		WELL #: 8		RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444							
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	123	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1877	2	N	-0-			-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	150	1	1887	2	N	-0-			-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1	1941	2	N	-0-			-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1886	2	N	-0-			-0-
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35		RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53 1	828 2	N	-0-			-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	72 1	913 2	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26 1	430 2	N	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27 1	490 2	N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	37 1	602 2	N	-0-			-0-
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42 1	687 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2	N	-0-			-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	11 1	864 2	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 1	257 2	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2	N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

09	3660 X	3180	-0-	-480	-0-	37 1	3143 2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3080	-0-	-702	-0-	42 1	3038 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2684	-0-	-706	-0-	35 1	2649 2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2688	-0-	-815	-0-	24 1	2664 2	N	-0-			-0-
01	3503 X	2288	-0-	-1215	-0-	31 1	2257 2	N	-0-			-0-
02	2968 X	1954	-0-	-1014	-0-	116 1	1838 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914  
 WHITE, J. H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

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

J. C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

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

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9152 - 9286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-				-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-				-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-				-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	2	N	-0-				-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	3	1	242	2	N	-0-				-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-				-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTIN, J.C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9191 - 9375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, J. C.		44957 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
		076861													
		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9620 - 9826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1059	2	N	-0-				-0-
						182	3								
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	55	1	873	2	N	-0-				-0-
						278	3								
11	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	49	1	814	2	N	-0-				-0-
						185	3								
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	-0-				-0-
						283	3								
01	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	50	1	800	2	N	-0-				-0-
						245	3								
02	980 N	879	-0-	-101	-0-	42	1	640	2	N	-0-				-0-
						197	3								

MARTIN, J. C.		44957 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
		076861													
		WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9002 - 9110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8814 - 12240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1470 X	934	-0-	-536	-0-	67	1	865	2	Y	2				58
						2	9								
10	1519 X	1208	-0-	-311	-0-	90	1	1116	2	Y	2				60
						2	9								
11	1290 X	1029	-0-	-261	-0-	75	1	952	2	Y	2	8	1		54
						2	9								
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1592	2	Y	4				58
						4	9								
01	1209 N	164	-0-	-1045	-0-	12	1	152	2	Y	-0-				58
02	980 N	154	-0-	-826	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	1	1		57

-----												
J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MARTINEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 N	3678	-0-	678	7913	265	1	3405 2	Y	7		20
10	11639 X	3726	-0-	-7913	-0-	276	8 9	3442 2	Y	7		27
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	295	8 9	3749 2	Y	9	22 1	14
12	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	145	10 9	1931 2	Y	4		18
01	2201 X	2140	-0-	-61	-0-	154	4 9	1979 2	Y	6		24
02	1988 X	1905	-0-	-83	-0-	143	7 9	1756 2	Y	5	15 1	14
						6	9					
-----												
LAUREL, SERGIO				WELL #:	6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 8754 - 12132
09	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	250	1	3213 2	Y	7		26
10	4123 X	3345	-0-	-778	-0-	248	8 9	3090 2	Y	6		32
11	3990 X	3677	-0-	-313	-0-	268	7 9	3400 2	Y	8	20 1	20
12	4123 X	3478	-0-	-645	-0-	242	9 9	3228 2	Y	7		27
01	3875 X	3827	-0-	-48	-0-	275	8 9	3540 2	Y	11		38
*02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	267	12 9	3279 2	Y	10	28 1	20
						11	9					
-----												
URIBE, I. C.				WELL #:	1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 8896 - 11800
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	660 2	Y	1		21
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	1 9	592 2	Y	2		23
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	2 9	591 2	Y	1	5 1	19
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52	1 9	693 2	Y	2		21
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	2 9	553 2	Y	1		22
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	41	1 9	501 2	Y	1	4 1	19
						1	9					
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613								
URIBE, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9020 - 12384
09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2		N	-0-		-0-
10	13299 X	9961	-0-	-3338	-0-	9961	2		N	-0-		-0-
11	12870 X	9913	-0-	-2957	-0-	9913	2		N	-0-		-0-
12	10850 X	9373	-0-	-1477	-0-	9373	2		N	-0-		-0-
01	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-				N	-0-		-0-
02	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				N	-0-		-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
I. C. URIBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	76 1	981 2	Y	2			23
						2 9						
10	1054 N	840	-0-	-214 B	-0-	62 1	777 2	Y	1			24
						1 9						
11	1110 N	935	-0-	-175 B	-0-	68 1	865 2	Y	2	7	1	19
						2 9						
12	1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	70 1	932 2	Y	2			21
						2 9						
01	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	61 1	788 2	Y	2			23
						2 9						
*02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	71 1	867 2	Y	2	7	1	18
						2 9						

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LAUREL, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977			TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A			
09	346 S	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			117
10	620 S	297	-0-	-323 B	-0-	297 3		N	-0-			117
11	440 S	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			117
12	372 S	296	-0-	-76 B	-0-	296 3		N	-0-			117
01	310 S	272	-0-	-38 B	-0-	272 3		N	-0-			117
02	420 S	321	-0-	-99 B	-0-	321 3		N	-0-			117

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043			
09	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	98 1	1264 2	Y	2			19
						2 9						
10	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	103 1	1279 2	Y	3			22
						3 9						
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	83 1	1057 2	Y	3	9	1	16
						3 9						
12	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	82 1	1101 2	Y	2			18
						2 9						
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	101 1	1308 2	Y	4			22
						4 9						
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	93 1	1144 2	Y	3	10	1	15
						3 9						

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LAUREL, SERGIO		WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836			
09	2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	1762 3		N	-0-			63
10	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2980 3		N	-0-			63
11	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2902 3		N	-0-			63
12	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	2962 3		N	-0-			63
01	2976 X	2179	-0-	-797	-0-	2179 3		N	-0-			63
*02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3		N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
REMORA OPERATING, LLC				701613												
URIBE, A. A.				WELL #: 1	RRCID -> 257932	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9020 - 9027								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.				253162												
URIBE, I. C.				WELL #: 1	RRCID -> 194731	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 12620	PERF.10899 - 11078								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ZAPATA							
URIBE, A. A.				WELL #: 1	RRCID -> 257933	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10877 - 11192								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
J.M. SALINAS (MIDWAY 6700)				45135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192												
LA ROCA SWD				WELL #: 1	RRCID -> 074918	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 1790 - 2360								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
J. R. (4070)				45170 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
FREDCO				284921												
TALLEY-KIBBE				WELL #: 2	RRCID -> 121715	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 4460	PERF. 4140 - 4160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

J. R. (4120)		45170 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
BARRERA "A"		WELL #: 1UC		RRCID -> 101350		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618)		45170 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
BARRERA "A"		WELL #: 1LT		RRCID -> 092366		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282			Y	-0-			-0-
*02	282 N	-0-	-0-	-282	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 104846		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA G. U. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106061		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, J. R.		348610		RRCID -> 087813		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624				
CUELLAR, V. B.		WELL #: 2A										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
VELA, LAZARO GAS UNIT 3

45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
907297  
WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

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

VELA

WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
VELA, LAZARO

45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
907297  
WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

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

VELA, LAZARD

WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

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

VELA

WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

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

JABONCILLOS (7200)  
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.  
VELA

45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
907297  
WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

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

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

09	3000 N	2085	-0-	-915	769	218 1	1232 2	N	577	889 1						63
						635 9										
10	2647 N	1878	-0-	-769	-0-	190 1	1086 2	N	547	355 1						255
						602 9										
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	235 1	1075 2	N	577	539 1						293
						635 9										
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	236 1	1038 2	N	561	651 1						203
						617 9										
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	215 1	981 2	N	434	359 1						278
						477 9										
*02	1512 N	1307	-0-	-205	-0-	150 1	684 2	N	430	540 1						168
						473 9										

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	181 1	1024 2	Y	8							10
						9 9										
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	195 1	1111 2	Y	5							15
						6 9										
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	146 1	665 2	Y	-0-	11 1						4
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	171 1	752 2	Y	-0-							4
01	1085 N	677	-0-	-408	-0-	122 1	555 2	Y	-0-							4
*02	756 N	619	-0-	-137	-0-	111 1	506 2	Y	2							6
						2 9										

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

09	3000 N	3470	-0-	470	470	521 1	2943 2	Y	5							245
						6 9										
10	4059 X	3589	-0-	-470	-0-	535 1	3052 2	Y	2							247
						2 9										
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	468 1	2135 2	Y	4							251
						4 9										
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	474 1	2084 2	Y	15							266
						17 9										
01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	409 1	1866 2	Y	2							268
						2 9										
*02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	366 1	1669 2	Y	7							275
						8 9										

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-							-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	152	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	184	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1110 X	1051	-0-	-59	-0-	189	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1147 X	970	-0-	-177	-0-	180	1	790	2	N	-0-					-0-
01	1240 X	820	-0-	-420	-0-	147	1	673	2	N	-0-					-0-
02	1120 X	782	-0-	-338	-0-	141	1	641	2	N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	340	1	1920	2	Y	2	120	1			-0-
10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	458	1	2615	2	Y	3					3
11	3000 N	3076	-0-	76	76	552	1	2521	2	Y	3					6
12	2704 N	2628	-0-	-76	-0-	486	1	2135	2	Y	6					12
01	2914 N	2358	-0-	-556	-0-	424	1	1934	2	Y	-0-					12
02	2632 X	1860	-0-	-772	-0-	333	1	1516	2	Y	10					22

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

09	450 N	261	-0-	-189	-0-	39	1	221	2	Y	1	58	1			49
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	51	1	293	2	Y	-0-					49
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	85	1	386	2	Y	-0-					49
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	44	1	195	2	Y	1					50
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	106	1	484	2	Y	-0-					50
02	448 N	300	-0-	-148	-0-	54	1	244	2	Y	2					52

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

09	119677 X	16334	-0-	-103343	-0-	2439	1	13777	2	Y	107					459
10	20181 X	16944	-0-	-3237	-0-	2515	1	14360	2	Y	63					522
11	19200 X	12501	-0-	-6699	-0-	2246	1	10255	2	Y	-0-	169	1			353
12	18662 X	12256	-0-	-6406	-0-	2272	1	9984	2	Y	-0-	180	1			173
01	16957 X	14297	-0-	-2660	-0-	2565	1	11702	2	Y	27					200
*02	15316 X	14930	-0-	-386	-0-	2678	1	12206	2	Y	42					242

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	581	1	3282	2	N	-0-					219
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	583	1	3328	2	N	-0-					219
11	3600 X	2822	-0-	-778	-0-	507	1	2313	2	N	2					221
12	3999 X	2967	-0-	-1032	-0-	550	1	2416	2	N	1					222
01	3999 X	2927	-0-	-1072	-0-	525	1	2395	2	N	6	181	1			47
02	3612 X	2558	-0-	-1054	-0-	459	1	2093	2	N	5					52

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LA PRESA		WELL #:		9	RRCID ->	233195	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9898 - 9960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	134	1	760	2	Y	1			68
						1	9							
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	147	1	838	2	Y	1			69
						1	9							
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	117	1	535	2	Y	1			70
						1	9							
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	89	1	392	2	Y	3			73
						3	9							
01	496 N	241	-0-	-255	-0-	43	1	198	2	Y	-0-			73
02	448 N	205	-0-	-243	-0-	37	1	167	2	Y	1			74
						1	9							

LA PRESA		WELL #:		7	RRCID ->	233527	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9357 - 9428		
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	2	N	-0-			44
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	145	1	829	2	N	9			53
						10	9							
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	126	1	573	2	N	11			64
						12	9							
12	992 N	759	-0-	-233	-0-	139	1	612	2	N	7			71
						8	9							
01	992 N	726	-0-	-266	-0-	130	1	592	2	N	4			75
						4	9							
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	119	1	541	2	N	12			87
						13	9							

LA PRESA		WELL #:		11	RRCID ->	237334	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8897 - 9141		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

LA PRESA		WELL #:		17	RRCID ->	242015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8473 - 8522		
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	51	1	288	2	N	-0-			243
10	217 X	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	2	N	-0-			243
11	210 X	144	-0-	-66	-0-	26	1	118	2	N	-0-			243
12	341 X	149	-0-	-192	-0-	28	1	121	2	N	-0-			243
01	341 X	52	-0-	-289	-0-	9	1	43	2	N	-0-			243
02	308 X	95	-0-	-213	-0-	17	1	78	2	N	-0-			243

JARON (QUEEN CITY)		45775 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
PALITOS BLANCOS		WELL #:		1	RRCID ->	190810	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9643 - 9663		
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	21	1	138	2	N	-0-			70
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	22	1	146	2	N	-0-			70
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	17	1	127	2	N	-0-	55	1	15
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	2	N	-0-			15
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	3			18
						3	9							
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	2			20
						2	9							

-----												
JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
-----												
09		2250 X	2068	-0-	-182	-0-	265	1	1760	2	N	112
							43	9				
10		2325 X	2062	-0-	-263	-0-	263	1	1743	2	N	163
							56	9				
11		2250 X	1391	-0-	-859	-0-	159	1	1180	2	N	210
							52	9				
12		2139 X	1969	-0-	-170	-0-	223	1	1687	2	N	82
							59	9	182	1		
01		2139 X	1945	-0-	-194	-0-	223	1	1675	2	N	125
							47	9				
02		1932 X	1817	-0-	-115	-0-	205	1	1560	2	N	172
							52	9				
-----												
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537												
09		2460 X	1394	-0-	-1066	-0-	180	1	1196	2	N	174
							18	9				
10		2542 X	1416	-0-	-1126	-0-	179	1	1184	2	N	42
							53	9	180	1		
11		2460 X	1548	-0-	-912	-0-	178	1	1319	2	N	88
							51	9				
12		2387 X	2379	-0-	-8	-0-	268	1	2023	2	N	168
							88	9				
01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	323	1	2422	2	N	47
							65	9	180	1		
*02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	266	1	2022	2	N	95
							53	9				
-----												
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540												
09		732 X	732	-0-	-0-	-0-	94	1	623	2	N	194
							15	9				
10		713 X	385	-0-	-328	-0-	50	1	329	2	N	199
							6	9				
11		690 X	612	-0-	-78	-0-	71	1	526	2	N	43
							15	9	170	1		
12		744 X	574	-0-	-170	-0-	66	1	499	2	N	51
							9	9				
01		744 X	231	-0-	-513	-0-	27	1	204	2	N	51
							50	1	-0-			
02		672 X	441	-0-	-231	-0-	50	1	376	2	N	65
							15	9	14			
-----												
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602												
09		330 N	244	-0-	-86	-0-	32	1	211	2	N	231
							1	9				
10		341 N	281	-0-	-60	-0-	37	1	243	2	N	232
							1	9				
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	27	1	200	2	N	233
							1	9				
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	238
							6	9				
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	32	1	239	2	N	70
							6	9	173	1		
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	72
							2	9				

OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
CONEJO		WELL #:		7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9544 - 9570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 X	791	-0-	-109	-0-	102	1	679	2	N	9		207
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	127	1	842	2	N	9	181 1	35
11	900 X	688	-0-	-212	-0-	80	1	595	2	N	12		47
12	930 X	918	-0-	-12	-0-	106	1	798	2	N	13		60
01	992 X	834	-0-	-158	-0-	97	1	724	2	N	12		72
02	896 X	882	-0-	-14	-0-	102	1	771	2	N	8		80

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: JIM HOGG				
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 10	RRCID ->	119438	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9460 - 9492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 X	655	-0-	-185	-0-	16	1	618	2	N	19		187
10	868 X	558	-0-	-310	-0-	13	1	525	2	N	18		205
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	16	1	858	2	N	34		239
12	837 X	692	-0-	-145	-0-	14	1	655	2	N	21		260
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	47		307
*02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	N	53	192 1 1 8	167

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 11	RRCID ->	122906	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9418 - 9435	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 13	RRCID ->	192733	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	1793	-0-	-367	-0-	46	1	1684	2	N	57	1 8	156
10	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	52	1	1992	2	N	68	181 1 1 8	42
11	2010 X	1907	-0-	-103	-0-	35	1	1821	2	N	46	4 8	84
12	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	51	1	2272	2	N	73		157
01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2383	2	N	50		207
02	1904 X	1892	-0-	-12	-0-	43	1	1847	2	N	2	173 1 1 8	35



OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MESTENA OIL & GAS CO		WELL #:		J 14	RRCID ->	225006	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9456 -	9526
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1140 X	1022	-0-	-118	-0-	28 1	977 2	N		15	193 1	2 8	119
						17 9							
10	1209 X	1081	-0-	-128	-0-	27 1	1034 2	N		18			137
						20 9							
11	1170 X	1085	-0-	-85	-0-	91 1	964 2	N		27	2 8		162
						30 9							
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	119 1	1086 2	N		22			184
						24 9							
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	114 1	811 2	N		54	199 1		39
						59 9							
*02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	104 1	1000 2	N		16			55
						18 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 -	14108
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	177	-0-	-423	-0-	170 2	7 9	N		6			41
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N		-0-			41
11	600 N	374	-0-	-226	-0-	363 2	11 9	N		10			51
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517 2	6 9	N		5			56
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	235 2	12 9	N		11			67
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	270 2	3 9	N		3			70

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100 -	10370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14160 X	11081	-0-	-3079	-0-	153 1	10764 2	Y		147	147 0		4
						2 4	162 9						
10	12245 X	10470	-0-	-1775	-0-	142 1	10159 2	Y		150	148 0		6
						4 4	165 9						
11	11850 X	10067	-0-	-1783	-0-	138 1	9764 2	Y		146	148 0		4
						4 4	161 9						
12	12245 X	9656	-0-	-2589	-0-	130 1	9362 2	Y		145	146 0		3
						4 4	160 9						
01	12245 X	9129	-0-	-3116	-0-	125 1	8848 2	Y		139	137 0		5
						3 4	153 9						
02	10332 X	8692	-0-	-1640	-0-	124 1	8437 2	Y		118	120 0		3
						1 4	130 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032 -	11948
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4440 X	4120	-0-	-320	-0-	57 1	4021 2	Y		37	37 0		1
						1 4	41 9						
10	4898 X	3897	-0-	-1001	-0-	53 1	3800 2	Y		38	37 0		2
						2 4	42 9						
11	4650 X	3691	-0-	-959	-0-	51 1	3599 2	Y		35	36 0		1
						2 4	39 9						
12	4588 X	1633	-0-	-2955	-0-	22 1	1592 2	Y		16	17 0		-0-
						1 4	18 9						
01	4495 X	3393	-0-	-1102	-0-	47 1	3306 2	Y		35	34 0		1
						1 4	39 9						
02	3836 X	3691	-0-	-145	-0-	53 1	3600 2	Y		34	34 0		1
						1 4	37 9						

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 049497		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 12988		PERF.11328 - 11456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	134 1	9400 2	437 9		Y	397	395 0		11
10	10571 X	9698	-0-	-873	-0-	127 1	9108 2	459 9		Y	417	410 0		18
11	10230 X	9584	-0-	-646	-0-	127 1	8999 2	454 9		Y	413	420 0		11
12	10571 X	9942	-0-	-629	-0-	130 1	9314 2	494 9		Y	449	449 0		11
01	10385 X	9889	-0-	-496	-0-	130 1	9260 2	496 9		Y	451	444 0		18
*02	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	130 1	8852 2	419 9		Y	381	389 0		10
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 13379		PERF.12900 - 13070			
-----														
09	5280 X	4618	-0-	-662	-0-	159 1	4425 2	33 9		Y	30	30 0		1
10	T. A.	5069	-0-	5069	5069	173 1	4859 2	35 9		Y	32	32 0		1
11	T. A.	4726	-0-	4726	9795	163 1	4525 2	36 9		Y	33	33 0		1
12	T. A.	4794	-0-	4794	14589	163 1	4590 2	39 9		Y	35	35 0		1
01	T. A.	5667	-0-	5667	20256	197 1	5422 2	46 9		Y	42	41 0		2
*02	25690 X	5434	-0-	-20256	-0-	196 1	5195 2	41 9		Y	37	38 0		1
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12421		PERF.11016 - 11198			
-----														
09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	112 1	7870 2			Y	-0-			-0-
10	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	83 1	5933 2			Y	-0-			-0-
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	118 1	8387 2			Y	-0-			-0-
12	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	96 1	6883 2			Y	-0-			-0-
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	88 1	6216 2			Y	-0-			-0-
*02	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	102 1	6901 2			Y	-0-			-0-
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 13902		PERF.10184 - 10764			
-----														
09	4230 X	2064	-0-	-2166	-0-	28 1	2001 2			Y	32	32 0		1
10	3844 X	2401	-0-	-1443	-0-	32 1	2323 2	45 9		Y	41	40 0		2
11	2490 X	2398	-0-	-92	-0-	33 1	2320 2	44 9		Y	40	41 0		1
12	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	33 1	2389 2	48 9		Y	44	44 0		1
01	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	33 1	2315 2	47 9		Y	43	42 0		2
*02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	33 1	2221 2			Y	36	37 0		1
-----														

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11968 - 12244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	166 1	4627 2	23 9	20 0	Y	21	20	0	1
10	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	213 1	5989 2	28 9	25 0	Y	25	25	0	1
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	184 1	5080 2	25 9	23 0	Y	23	23	0	1
12	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	177 1	4995 2	26 9	24 0	Y	24	24	0	1
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	178 1	4905 2	25 9	23 0	Y	23	23	0	1
*02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	164 1	4361 2	22 9	20 0	Y	20	20	0	1
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12150 - 12446				
09	4800 X	1022	-0-	-3778	-0-	14 1	1000 2	8 9	7 0	Y	7	7	0	-0-
10	4960 X	912	-0-	-4048	-0-	12 1	892 2	8 9	7 0	Y	7	7	0	-0-
11	4800 X	1033	-0-	-3767	-0-	14 1	1010 2	9 9	8 0	Y	8	8	0	-0-
12	2728 X	885	-0-	-1843	-0-	12 1	865 2	8 9	7 0	Y	7	7	0	-0-
01	1240 X	862	-0-	-378	-0-	12 1	842 2	8 9	7 0	Y	7	7	0	-0-
02	952 X	904	-0-	-48	-0-	13 1	884 2	7 9	6 0	Y	6	6	0	-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366				
09	2070 X	1292	-0-	-778	-0-	45 1	1244 2	3 9	3 0	Y	3	3	0	-0-
10	2046 X	1407	-0-	-639	-0-	48 1	1355 2	1 4	3 0	Y	3	3	0	-0-
11	1830 X	1289	-0-	-541	-0-	45 1	1240 2	1 4	3 0	Y	3	3	0	-0-
12	1643 X	1300	-0-	-343	-0-	44 1	1252 2	4 9	4 0	Y	4	4	0	-0-
01	1643 X	961	-0-	-682	-0-	34 1	924 2	3 9	3 0	Y	3	3	0	-0-
02	1260 X	1050	-0-	-210	-0-	38 1	1009 2	3 9	3 0	Y	3	3	0	-0-
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A				
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	9 1	630 2	2 9	2 0	Y	2	2	0	-0-
10	713 X	564	-0-	-149	-0-	8 1	555 2	1 9	1 0	Y	1	1	0	-0-
11	540 X	452	-0-	-88	-0-	6 1	445 2	1 9	1 0	Y	1	1	0	-0-
12	651 X	640	-0-	-11	-0-	9 1	629 2	2 9	2 0	Y	2	2	0	-0-
01	651 X	439	-0-	-212	-0-	6 1	432 2	1 9	1 0	Y	1	1	0	-0-
02	588 X	380	-0-	-208	-0-	5 1	374 2	1 9	1 0	Y	1	1	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7980 X	6413	-0-	-1567	-0-	221 1	6147 2	44 9	40	Y	40	0				1
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	236 1	6623 2	48 9	44	Y	43	0				2
11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	397 1	10986 2	84 9	76	Y	76	0				2
12	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	553 1	15594 2	125 9	114	Y	113	0				3
01	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	595 1	16380 2	134 9	122	Y	120	0				5
*02	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	445 1	11822 2	90 9	82	Y	85	0				2
-----																
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934 - 12122						
09	3870 X	2806	-0-	-1064	-0-	97 1	2701 2	8 9	7	Y	7	0				-0-
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	125 1	3510 2	9 9	8	Y	8	0				-0-
11	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	107 1	2948 2	9 9	8	Y	8	0				-0-
12	3441 X	2966	-0-	-475	-0-	101 1	2855 2	9 9	8	Y	8	0				-0-
01	3441 X	2935	-0-	-506	-0-	102 1	2823 2	9 9	8	Y	8	0				-0-
02	3108 X	2609	-0-	-499	-0-	94 1	2506 2	8 9	7	Y	7	0				-0-
-----																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785 - 10805						
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	49 1	3446 2	171 9	155	Y	153	0				4
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	45 1	3218 2	173 9	157	Y	154	0				7
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	44 1	3115 2	167 9	152	Y	155	0				4
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	43 1	3112 2	176 9	160	Y	160	0				4
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	39 1	2778 2	158 9	144	Y	142	0				6
*02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	44 1	2969 2	150 9	136	Y	138	0				4
-----																
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437		PERF.10194 - 11414						
09	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	276 1	19408 2	205 9	186	Y	181	0				5
10	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	239 1	17131 2	196 9	178	Y	175	0				8
11	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	234 1	16605 2	190 9	173	Y	176	0				5
12	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	231 1	16574 2	198 9	180	Y	181	0				4
01	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	224 1	15888 2	194 9	176	Y	173	0				7
*02	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	211 1	14315 2	154 9	140	Y	143	0				4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12083 - 12340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977		PERF.11334 - 11344	
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	4 1	276 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
10	403 X	213	-0-	-190	-0-	3 1	209 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
11	390 X	279	-0-	-111	-0-	4 1	274 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	403 X	283	-0-	-120	-0-	4 1	278 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	279 X	160	-0-	-119	-0-	2 1	157 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
02	252 X	172	-0-	-80	-0-	2 1	169 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 14140		PERF.12082 - 12120	
09	3570 X	2733	-0-	-837	-0-	38 1	2675 2	Y	18	18 0	-0-
						20 9					
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	37 1	2671 2	Y	20	19 0	1
						1 4	22 9				
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	42 1	2947 2	Y	22	22 0	1
						1 4	24 9				
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	40 1	2878 2	Y	22	22 0	1
						1 4	24 9				
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	34 1	2437 2	Y	18	18 0	1
						1 4	20 9				
*02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	32 1	2182 2	Y	14	15 0	-0-
						15 9					

DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10408 - 10420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12254 - 12264	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	365 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	9 1	266 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12 1	322 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	11 1	312 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	379 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	8 1	224 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	78 1	5464 2	108 9	Y	98	97 0			3
10	5208 X	4926	-0-	-282	-0-	66 1	4757 2	101 9	Y	92	91 0			4
11	5340 X	5289	-0-	-51	-0-	72 1	5105 2	110 9	Y	100	101 0			3
12	5828 X	2499	-0-	-3329	-0-	34 1	2410 2	54 9	Y	49	51 0			1
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	82 1	5790 2	132 9	Y	120	116 0			5
*02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	84 1	5704 2	114 9	Y	104	106 0			3

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	12600 - 13134
09	4950 X	4628	-0-	-322	-0-	161 1	4466 2	1 4	Y	-0-		-0-
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	163 1	4590 2	2 4	Y	-0-		-0-
11	4440 X	4438	-0-	-2	-0-	155 1	4281 2	2 4	Y	-0-		-0-
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	158 1	4468 2	2 4	Y	-0-		-0-
01	4588 X	4541	-0-	-47	-0-	159 1	4380 2	2 4	Y	-0-		-0-
02	4144 X	3955	-0-	-189	-0-	144 1	3810 2	1 4	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	10254 - 10264
09	7830 X	6556	-0-	-1274	-0-	92 1	6445 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
10	7843 X	6432	-0-	-1411	-0-	88 1	6322 2	19 9	Y	17	16 0	1
11	7590 X	6148	-0-	-1442	-0-	85 1	6043 2	17 9	Y	15	16 0	-0-
12	7440 X	5942	-0-	-1498	-0-	81 1	5841 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
01	7223 X	5756	-0-	-1467	-0-	80 1	5655 2	19 9	Y	17	16 0	1
02	6132 X	4973	-0-	-1159	-0-	72 1	4888 2	12 9	Y	11	12 0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10380 X	9184	-0-	-1196	-0-	129 1	9039 2	Y	14	14 0		-0-
						1 4	15 9					
10	10261 X	8704	-0-	-1557	-0-	119 1	8565 2	Y	15	14 0		1
						3 4	17 9					
11	9930 X	8419	-0-	-1511	-0-	117 1	8284 2	Y	13	14 0		-0-
						4 4	14 9					
12	10261 X	8448	-0-	-1813	-0-	116 1	8314 2	Y	14	14 0		-0-
						3 4	15 9					
01	9765 X	8172	-0-	-1593	-0-	113 1	8039 2	Y	15	14 0		1
						3 4	17 9					
02	8568 X	7673	-0-	-895	-0-	111 1	7549 2	Y	11	12 0		-0-
						1 4	12 9					
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12262 - 12596
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.	10974 - 12667
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.	10705 - 10848
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3075			Y	-0-			-0-
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	10490 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790		
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	130	1	3629	2	Y	37	37 0	1
							1	4	41	9				
10		6386 X	2568	-0-	-3818	-0-	87	1	2452	2	Y	25	25 0	1
							1	4	28	9				
11		6180 X	2390	-0-	-3790	-0-	82	1	2279	2	Y	25	25 0	1
							1	4	28	9				
12		4681 X	2327	-0-	-2354	-0-	79	1	2219	2	Y	25	25 0	1
							1	4	28	9				
01		3937 X	1908	-0-	-2029	-0-	66	1	1818	2	Y	21	21 0	1
							1	4	23	9				
02		3556 X	1863	-0-	-1693	-0-	67	1	1774	2	Y	19	19 0	1
							1	4	21	9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.	11013 - 11302		
09		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	108	1	7614	2	Y	74	74 0	2
							1	4	81	9				
10		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	102	1	7317	2	Y	77	76 0	3
							3	4	85	9				
11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	101	1	7138	2	Y	76	77 0	2
							3	4	84	9				
12		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	104	1	7430	2	Y	83	83 0	2
							3	4	91	9				
01		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	101	1	7192	2	Y	81	80 0	3
							3	4	89	9				
*02		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	101	1	6896	2	Y	69	70 0	2
							1	4	76	9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	10916 - 12560		
09		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	313	1	8701	2	Y	95	93 0	3
							1	4	105	9				
10		8897 X	8762	-0-	-135	-0-	297	1	8363	2	Y	90	89 0	4
							3	4	99	9				
11		8760 X	7458	-0-	-1302	-0-	257	1	7110	2	Y	80	82 0	2
							3	4	88	9				
12		9424 X	8041	-0-	-1383	-0-	272	1	7665	2	Y	92	92 0	2
							3	4	101	9				
01		9424 X	7635	-0-	-1789	-0-	264	1	7270	2	Y	89	88 0	3
							3	4	98	9				
02		8512 X	7138	-0-	-1374	-0-	256	1	6793	2	Y	79	80 0	2
							2	4	87	9				



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	10724 - 12436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	85	-0-	-256	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.	12252 - 13908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11900 - 12598		
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	Y	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	30	1	831	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	29	1	805	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	29	1	794	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	27	1	726	2	Y	-0-			-0-
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	10188 - 10198		
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	19	1	534	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	20	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	13	1	373	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	338	-0-	-220	-0-	12	1	326	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13394 - 13744		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205		
09	1500 X	1108	-0-	-392	-0-	16	1	1091	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	1550 X	1178	-0-	-372	-0-	16	1	1161	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	15	1	1052	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	18	1	1327	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4							
01	1178 X	808	-0-	-370	-0-	11	1	796	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1269	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5370 X	5064	-0-	-306	-0-	175	1	4871	2	Y	15	15	0		-0-
						1	4	17	9						
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	2	Y	16	15	0		1
						2	4	18	9						
11	5250 X	4842	-0-	-408	-0-	168	1	4657	2	Y	14	15	0		-0-
						2	4	15	9						
12	5425 X	4874	-0-	-551	-0-	166	1	4688	2	Y	16	16	0		-0-
						2	4	18	9						
01	5425 X	3695	-0-	-1730	-0-	129	1	3552	2	Y	12	12	0		-0-
						1	4	13	9						
02	4900 X	40	-0-	-4860	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240						
09	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	51	1	3609	2	Y	67	67	0		2
						1	4	74	9						
10	4836 X	3576	-0-	-1260	-0-	48	1	3451	2	Y	69	68	0		3
						1	4	76	9						
11	4620 X	3653	-0-	-967	-0-	50	1	3523	2	Y	71	72	0		2
						2	4	78	9						
12	4681 X	3678	-0-	-1003	-0-	49	1	3545	2	Y	75	75	0		2
						1	4	83	9						
01	4216 X	3881	-0-	-335	-0-	53	1	3739	2	Y	80	79	0		3
						1	4	88	9						
*02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	60	1	4099	2	Y	78	79	0		2
						1	4	86	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985						
09	5880 X	2370	-0-	-3510	-0-	30	1	2100	2	Y	218	215	0		6
						240	9								
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	27	1	1907	2	Y	214	211	0		9
						1	4	235	9						
11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	23	1	1626	2	Y	184	188	0		5
						1	4	202	9						
12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	25	1	1794	2	Y	212	212	0		5
						1	4	233	9						
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	23	1	1609	2	Y	193	190	0		8
						1	4	212	9						
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	210	212	0		6

-----												
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 168417			COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100	PERF.12112 - 12445	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	156 1	10955 2	Y	93	93 0		2
						2 4	102 9					
10	10974 X	9710	-0-	-1264	-0-	132 1	9476 2	Y	89	87 0		4
						4 4	98 9					
11	10620 X	9044	-0-	-1576	-0-	124 1	8826 2	Y	82	84 0		2
						4 4	90 9					
12	10974 X	8720	-0-	-2254	-0-	119 1	8507 2	Y	83	83 0		2
						3 4	91 9					
01	10974 X	7809	-0-	-3165	-0-	107 1	7616 2	Y	75	74 0		3
						3 4	83 9					
02	9912 X	-0-	-0-	-9912	-0-			Y	72	73 0		2
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846	PERF.10563 - 12386	
-----												
09	3690 X	3503	-0-	-187	-0-	48 1	3402 2	Y	47	47 0		1
						1 4	52 9					
10	3813 X	3390	-0-	-423	-0-	46 1	3288 2	Y	50	49 0		2
						1 4	55 9					
11	3570 X	3415	-0-	-155	-0-	47 1	3312 2	Y	50	51 0		1
						1 4	55 9					
12	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	47 1	3374 2	Y	53	53 0		1
						1 4	58 9					
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	56 1	3962 2	Y	63	62 0		2
						1 4	69 9					
*02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	56 1	3809 2	Y	54	55 0		1
						1 4	59 9					
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169479			COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350	PERF.12280 - 12986	
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 169503			COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 12700	PERF.12115 - 12350	
-----												
09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	34 1	2360 2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	23 1	1677 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	29 1	2075 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	30 1	2180 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	24 1	1702 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	29 1	1937 2	Y	-0-			-0-
-----												
CHEVRON BTLT		WELL #:		1	RRCID -> 171147			COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570	PERF.10196 - 10716	
-----												
09	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3586 2	35 9	N	32			122
10	3844 X	3782	-0-	-62	-0-	3725 2	57 9	N	52			174
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3721 2	53 9	N	48	194 0		28
12	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	3488 2	57 9	N	52			80
01	3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3653 2	113 9	N	103	160 0		23
02	3528 X	3302	-0-	-226	-0-	3237 2	65 9	N	59			82

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	37 1	1025 2	Y	25	25 0		1
						28 9						
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	38 1	1079 2	Y	26	26 0		1
						29 9						
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	38 1	1041 2	Y	27	27 0		1
						30 9						
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37 1	1036 2	Y	28	28 0		1
						31 9						
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37 1	1019 2	Y	28	28 0		1
						31 9						
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	34 1	910 2	Y	24	24 0		1
						26 9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226			
09	3570 X	1989	-0-	-1581	-0-	69 1	1906 2	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
10	3069 X	1792	-0-	-1277	-0-	61 1	1716 2	Y	13	12 0		1
						1 4	14 9					
11	2400 X	2077	-0-	-323	-0-	72 1	1990 2	Y	13	14 0		-0-
						1 4	14 9					
12	2480 X	962	-0-	-1518	-0-	33 1	921 2	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
01	2480 X	1075	-0-	-1405	-0-	37 1	1029 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
02	1932 X	1373	-0-	-559	-0-	49 1	1313 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999			TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006			TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175991		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 15508		PERF.13540 - 15188					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-		188	1	5238	2	Y	139	137	0	4
							1	4	153	9					
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-		208	1	5862	2	Y	153	150	0	7
							2	4	168	9					
11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		190	1	5257	2	Y	144	147	0	4
							2	4	158	9					
12	5766 X	5535	-0-	-231	-0-		184	1	5183	2	Y	151	151	0	4
							2	4	166	9					
01	6169 X	5109	-0-	-1060	-0-		173	1	4778	2	Y	142	140	0	6
							2	4	156	9					
02	5572 X	4286	-0-	-1286	-0-		151	1	4011	2	Y	112	115	0	3
							1	4	123	9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11937 - 12904					
09	14940 X	14263	-0-	-677	-0-		198	1	13938	2	Y	114	114	0	3
							2	4	125	9					
10	14973 X	14101	-0-	-872	-0-		192	1	13770	2	Y	122	120	0	5
							5	4	134	9					
11	14490 X	12918	-0-	-1572	-0-		178	1	12611	2	Y	112	114	0	3
							6	4	123	9					
12	14942 X	11460	-0-	-3482	-0-		156	1	11186	2	Y	104	105	0	2
							4	4	114	9					
01	14942 X	10896	-0-	-4046	-0-		150	1	10631	2	Y	101	99	0	4
							4	4	111	9					
*02	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-		192	1	13051	2	Y	109	110	0	3
							2	4	120	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9964 - 10082					
09	19470 X	15761	-0-	-3709	-0-		216	1	15179	2	Y	331	330	0	9
							2	4	364	9					
10	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-		208	1	14889	2	Y	352	346	0	15
							6	4	387	9					
11	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-		211	1	14996	2	Y	356	362	0	9
							7	4	392	9					
12	16059 X	16059	-0-	-0-	-0-		215	1	15416	2	Y	384	384	0	9
							6	4	422	9					
01	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-		200	1	14199	2	Y	357	352	0	14
							5	4	393	9					
*02	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-		195	1	13225	2	Y	295	301	0	8
							2	4	325	9					
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15507		PERF.14345 - 14990					
09	52966 X	52966	-0-	-0-	-0-		1811	1	50377	2	Y	700	696	0	19
							8	4	770	9					
10	54396 X	54396	-0-	-0-	-0-		1841	1	51753	2	Y	711	699	0	31
							20	4	782	9					
11	50928 X	50928	-0-	-0-	-0-		1748	1	48387	2	Y	701	713	0	19
							22	4	771	9					
12	53601 X	53601	-0-	-0-	-0-		1805	1	50918	2	Y	780	781	0	18
							20	4	858	9					
01	52309 X	52309	-0-	-0-	-0-		1802	1	49634	2	Y	776	764	0	30
							19	4	854	9					
*02	45777 X	45777	-0-	-0-	-0-		1636	1	43423	2	Y	640	653	0	17
							14	4	704	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2269	2	1	9	N	1				45
10	2821 N	2070	-0-	-751	-0-	2066	2	4	9	N	4				49
11	2640 N	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-				49
12	2356 N	1431	-0-	-925	-0-	1431	2			N	-0-				49
01	2077 N	1577	-0-	-500	-0-	1571	2	6	9	N	5				54
02	2100 N	947	-0-	-1153	-0-	940	2	7	9	N	6				60
-----															
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476						
09	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	1404	2	26	9	N	24				144
10	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1360	2	33	9	N	30				174
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1284	2	9	9	N	8	166	0		16
12	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1356	2	18	9	N	16				32
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	N	40				72
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1744	2	25	9	N	23				95
-----															
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997						
09	3930 X	999	-0-	-2931	-0-	34	1	946	2	Y	17	19	0		-0-
						19	9								
10	6355 X	3787	-0-	-2568	-0-	127	1	3584	2	Y	68	65	0		3
						1	4	75	9						
11	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	297	1	8226	2	Y	162	161	0		4
						4	4	178	9						
12	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	314	1	8853	2	Y	185	185	0		4
						3	4	204	9						
01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	213	1	5873	2	Y	126	125	0		5
						2	4	139	9						
*02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	305	1	8096	2	Y	162	163	0		4
						3	4	178	9						
-----															
BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767						
09	3330 X	2386	-0-	-944	-0-	81	1	2254	2	Y	46	46	0		1
						51	9								
10	3441 X	2205	-0-	-1236	-0-	74	1	2083	2	Y	43	42	0		2
						1	4	47	9						
11	2730 X	2398	-0-	-332	-0-	82	1	2262	2	Y	48	49	0		1
						1	4	53	9						
12	2821 X	1910	-0-	-911	-0-	64	1	1800	2	Y	41	41	0		1
						1	4	45	9						
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2416	2	Y	56	55	0		2
						1	4	62	9						
02	2240 X	1708	-0-	-532	-0-	61	1	1607	2	Y	35	36	0		1
						1	4	39	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	22	0	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654						
09	330 X	232	-0-	-98	-0-	3	1	229	2	Y	-0-		-0-	
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	3	1	212	2	Y	-0-		-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-		-0-	
12	248 N	75	-0-	-173	-0-	1	1	74	2	Y	-0-		-0-	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	Y	-0-		-0-	
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	-0-		-0-	
-----														
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608						
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	83	1	5818	2	Y	155	154	0	4
						1	4	171	9					
10	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	71	1	5086	2	Y	147	145	0	6
						2	4	162	9					
11	5280 X	4727	-0-	-553	-0-	64	1	4517	2	Y	131	134	0	3
						2	4	144	9					
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	73	1	5240	2	Y	160	159	0	4
						2	4	176	9					
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	74	1	5254	2	Y	161	159	0	6
						2	4	177	9					
*02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	80	1	5457	2	Y	149	151	0	4
						1	4	164	9					
-----														
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530						
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-		34	
10	2883 X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-		34	
11	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-		34	
12	2883 N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			N	-0-		34	
01	2666 N	2665	-0-	-1	-0-	2600	2	65	9	N	59		93	
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-		93	
-----														
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864						
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2713	2	58	9	N	53	5	0	87
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2449	2	121	9	N	110			197
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1758	2	68	9	N	62	193	1	66
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2659	2	105	9	N	95	29	0	132
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2419	2	91	9	N	83			215
*02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1917	2	97	9	N	88	195	0	108
-----														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10710 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	62 1	4355 2	Y	27	27 0	1
						1 4	30 9				
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	74 1	5320 2	Y	36	35 0	2
						2 4	40 9				
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	69 1	4898 2	Y	33	34 0	1
						2 4	36 9				
12	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	78 1	5598 2	Y	39	39 0	1
						2 4	43 9				
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	67 1	4781 2	Y	34	34 0	1
						2 4	37 9				
*02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	70 1	4782 2	Y	31	31 0	1
						1 4	34 9				
-----											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655		PERF.14310 - 14330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067		PERF.12585 - 13600	
09	5880 X	5787	-0-	-93	-0-	201 1	5585 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	210 1	5917 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	5640 X	5519	-0-	-121	-0-	192 1	5325 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	5828 X	5586	-0-	-242	-0-	191 1	5393 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	5828 X	5561	-0-	-267	-0-	195 1	5364 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	5264 X	4804	-0-	-460	-0-	174 1	4629 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
-----											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10050 - 12460	
09	4710 X	3906	-0-	-804	-0-	135 1	3767 2	Y	3	3 0	-0-
						1 4	3 9				
10	4867 X	3491	-0-	-1376	-0-	120 1	3367 2	Y	3	3 0	-0-
						1 4	3 9				
11	3240 X	2866	-0-	-374	-0-	100 1	2763 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
12	4030 X	3288	-0-	-742	-0-	112 1	3172 2	Y	3	3 0	-0-
						1 4	3 9				
01	4030 X	2722	-0-	-1308	-0-	95 1	2624 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
02	3640 X	3479	-0-	-161	-0-	126 1	3349 2	Y	3	3 0	-0-
						1 4	3 9				
-----											
DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683		PERF.12743 - 15447	
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965 2		N	-0-		-0-
02	980 N	908	-0-	-72	-0-	908 2		N	-0-		-0-





JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	187343	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	12677	PERF.11948 - 12470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1680 X	1216	-0-	-464	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-		-0-
10		1519 X	1270	-0-	-249	-0-	44	1	1226	2	Y	-0-		-0-
11		1290 X	847	-0-	-443	-0-	30	1	817	2	Y	-0-		-0-
12		1271 N	711	-0-	-560	-0-	24	1	687	2	Y	-0-		-0-
01		1271 N	889	-0-	-382	-0-	31	1	858	2	Y	-0-		-0-
02		784 N	762	-0-	-22	-0-	28	1	734	2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11024 - 11190			
09		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	16	1	1150	2	Y	218	216	0	6
							240	9							
10		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	Y	188	186	0	8
							207	9							
11		1410 X	643	-0-	-767	-0-	7	1	518	2	Y	107	112	0	3
							118	9							
12		1457 X	560	-0-	-897	-0-	6	1	448	2	Y	96	97	0	2
							106	9							
01		1457 X	382	-0-	-1075	-0-	4	1	304	2	Y	67	66	0	3
							74	9							
02		1316 X	387	-0-	-929	-0-	5	1	315	2	Y	61	62	0	2
							67	9							

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	14646	PERF.14340 - 14360			
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
11		1620 N	1160	-0-	-460	-0-	40	1	1116	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
12		1364 N	975	-0-	-389	-0-	33	1	939	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
01		1147 N	913	-0-	-234	-0-	32	1	878	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02		1092 N	791	-0-	-301	-0-	29	1	760	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823 - 12125		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10770 - 12372			
09		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	364	1	10114	2	Y	56	56	0	1
							2	4							
10		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	426	1	11973	2	Y	67	65	0	3
							5	4							
11		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	408	1	11290	2	Y	66	67	0	2
							5	4							
12		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	369	1	10401	2	Y	64	64	0	2
							4	4							
01		10757 X	10412	-0-	-345	-0-	362	1	9978	2	Y	62	62	0	2
							4	4							
*02		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	361	1	9586	2	Y	58	58	0	2
							3	4							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	10744	-	10800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190363	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	14679	PERF.	12788	-	12956			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12314	-	12618			
09		12840 X	11797	-0-	-1043	-0-	162	1	11391	2	Y	220	219	0			6
							2	4		242	9						
10		12245 X	11732	-0-	-513	-0-	158	1	11309	2	Y	237	233	0			10
							4	4		261	9						
11		11850 X	11482	-0-	-368	-0-	156	1	11065	2	Y	233	237	0			6
							5	4		256	9						
12		12245 X	11779	-0-	-466	-0-	158	1	11342	2	Y	250	250	0			6
							4	4		275	9						
01		12245 X	11885	-0-	-360	-0-	161	1	11439	2	Y	255	251	0			10
							4	4		281	9						
*02		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	169	1	11508	2	Y	227	231	0			6
							2	4		250	9						
-----																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11934	-	11950			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
-----																	
JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11779	-	14074			
09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4525	2	145	9	N	132	226	0			66
10		4650 X	4234	-0-	-416	-0-	4106	2	128	9	N	116					182
11		4290 X	2870	-0-	-1420	-0-	2747	2	123	9	N	112	196	0			98
12		4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4484	2	172	9	N	156	32	0			222
01		4836 X	4468	-0-	-368	-0-	4291	2	177	9	N	161	196	0			187
02		4368 X	3448	-0-	-920	-0-	3305	2	143	9	N	130	196	0			121

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9000 X	8548	-0-	-452	-0-	116	1	8148	2	Y	257	256	0			7
							1	283	9							
10	10447 X	9130	-0-	-1317	-0-	121	1	8679	2	Y	297	291	0			13
							3	327	9							
11	10110 X	9553	-0-	-557	-0-	128	1	9079	2	Y	311	316	0			8
							4	342	9							
12	10447 X	8933	-0-	-1514	-0-	118	1	8476	2	Y	305	306	0			7
							3	336	9							
01	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	134	1	9503	2	Y	346	339	0			14
							4	381	9							
*02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	130	1	8821	2	Y	284	290	0			8
							1	312	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 195359		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080							
09	1200 X	236	-0-	-964	-0-	3	1	220	2	Y	12	13	0			-0-
							13									
10	1240 X	305	-0-	-935	-0-	4	1	280	2	Y	19	18	0			1
							21									
11	1200 X	320	-0-	-880	-0-	4	1	294	2	Y	20	20	0			1
							22									
12	620 X	503	-0-	-117	-0-	6	1	462	2	Y	32	32	0			1
							35									
01	434 X	307	-0-	-127	-0-	4	1	281	2	Y	20	20	0			1
							22									
*02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	20	20	0			1
							22									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
DAVIS, W. J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392							
09	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	484	1	13469	2	Y	77	77	0			2
							2	85	9							
10	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	537	1	15112	2	Y	87	85	0			4
							6	96	9							
11	13980 X	13831	-0-	-149	-0-	479	1	13259	2	Y	79	81	0			2
							6	87	9							
12	14446 X	13865	-0-	-581	-0-	471	1	13295	2	Y	85	85	0			2
							5	94	9							
01	14446 X	13728	-0-	-718	-0-	477	1	13152	2	Y	85	84	0			3
							5	94	9							
02	13048 X	12421	-0-	-627	-0-	448	1	11889	2	Y	73	74	0			2
							4	80	9							



-----

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	7549	-0-	-641	-0-	104 1 1 4	7345 2 99 9	Y	90	90 0		2
10	8122 X	7731	-0-	-391	-0-	105 1 3 4	7513 2 110 9	Y	100	98 0		4
11	7860 X	7764	-0-	-96	-0-	106 1 3 4	7544 2 111 9	Y	101	102 0		3
12	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	111 1 3 4	7975 2 122 9	Y	111	111 0		3
01	8122 X	8059	-0-	-63	-0-	110 1 3 4	7825 2 121 9	Y	110	109 0		4
*02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	7240 2 100 9	Y	91	93 0		2

-----

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

09	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	23 1	1603 2	Y	-0-			-0-
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	2919 2	Y	-0-			-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	3908 2	Y	-0-			-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	3565 2	Y	-0-			-0-
01	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	5096 2	Y	-0-			-0-
*02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	4659 2	Y	-0-			-0-

-----

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

09	600 X	358	-0-	-242	-0-	5 1	353 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	4 1	321 2	Y	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	5 1	368 2	Y	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	7 1	484 2	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	6 1	434 2	Y	-0-			-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	5 1	357 2	Y	-0-			-0-

-----

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

09	3120 X	2761	-0-	-359	-0-	38 1 25 9	2698 2	Y	23	23 0		1
10	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	34 1 1 4	2447 2 25 9	Y	23	23 0		1
11	3120 X	2237	-0-	-883	-0-	31 1 1 4	2182 2 23 9	Y	21	21 0		1
12	2976 X	1878	-0-	-1098	-0-	26 1 1 4	1832 2 19 9	Y	17	18 0		-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	2926 2 32 9	Y	29	28 0		1
*02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	38 1 25 9	2551 2	Y	23	23 0		1

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	2	Y	-0-		-0-
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	228	1	6400	2	Y	-0-		-0-
11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	176	1	4875	2	Y	-0-		-0-
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4838	2	Y	-0-		-0-
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	154	1	4237	2	Y	-0-		-0-
*02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	112	1	2980	2	Y	-0-		-0-

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746  
 -----

09	1260 X	860	-0-	-400	-0-	12	1	848	2	Y	-0-		-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	2	Y	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	14	1	967	2	Y	-0-		-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	22	1	1549	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	16	1	1125	2	Y	-0-		-0-
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1653	2	Y	-0-		-0-

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370  
 -----

09	11520 X	11080	-0-	-440	-0-	153	1	10759	2	Y	151	150	0	4
10	11315 X	11104	-0-	-211	-0-	150	1	10770	2	Y	164	161	0	7
11	10950 X	10620	-0-	-330	-0-	145	1	10297	2	Y	157	160	0	4
12	11315 X	10930	-0-	-385	-0-	148	1	10591	2	Y	170	170	0	4
01	11315 X	10932	-0-	-383	-0-	149	1	10590	2	Y	172	169	0	7
*02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	147	1	9962	2	Y	143	146	0	4

-----  
 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766  
 -----

09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	72	71	0	2
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	182	1	5124	2	Y	78	77	0	3
11	4350 X	3390	-0-	-960	-0-	116	1	3216	2	Y	52	54	0	1
12	5084 X	3980	-0-	-1104	-0-	134	1	3773	2	Y	65	64	0	2
01	5394 X	3376	-0-	-2018	-0-	116	1	3198	2	Y	55	55	0	2
02	4872 X	4089	-0-	-783	-0-	146	1	3872	2	Y	64	64	0	2

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11534 - 12214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	136 1	9557 2	Y	520	517 0		14
							1 4	572 9					
10		10447 X	9903	-0-	-544	-0-	128 1	9176 2	Y	541	532 0		23
							4 4	595 9					
11		10740 X	8738	-0-	-2002	-0-	114 1	8092 2	Y	480	490 0		13
							4 4	528 9					
12		11098 X	8032	-0-	-3066	-0-	103 1	7420 2	Y	460	462 0		11
							3 4	506 9					
01		11098 X	10188	-0-	-910	-0-	132 1	9403 2	Y	590	578 0		23
							4 4	649 9					
02		9576 X	9365	-0-	-211	-0-	128 1	8704 2	Y	484	494 0		13
							1 4	532 9					
-----													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 13910		PERF.12236 - 12444		
09		1320 X	942	-0-	-378	-0-	13 1	929 2	Y	-0-			-0-
10		1364 X	687	-0-	-677	-0-	9 1	678 2	Y	-0-			-0-
11		1320 X	639	-0-	-681	-0-	9 1	630 2	Y	-0-			-0-
12		1054 X	657	-0-	-397	-0-	9 1	648 2	Y	-0-			-0-
01		1054 X	738	-0-	-316	-0-	10 1	728 2	Y	-0-			-0-
02		868 X	804	-0-	-64	-0-	12 1	792 2	Y	-0-			-0-
-----													
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 14568		PERF.13188 - 13278		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11503 - 11604		
09		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	109 1	7675 2	Y	195	194 0		5
							1 4	215 9					
10		8556 X	8121	-0-	-435	-0-	108 1	7775 2	Y	214	210 0		9
							3 4	235 9					
11		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	116 1	8237 2	Y	227	230 0		6
							4 4	250 9					
12		8556 X	7818	-0-	-738	-0-	104 1	7473 2	Y	216	217 0		5
							3 4	238 9					
01		8556 X	7289	-0-	-1267	-0-	98 1	6964 2	Y	204	201 0		8
							3 4	224 9					
02		7728 X	-0-	-0-	-7728	-0-			Y	179	182 0		5
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10483 - 10503		
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108 - 10179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	29310 X	17795	-0-	-11515	-0-	249 1	17500 2	3 4	43 9	Y	39	39 0			1
10	22041 X	16181	-0-	-5860	-0-	222 1	15910 2	6 4	43 9	Y	39	38 0			2
11	21330 X	7662	-0-	-13668	-0-	106 1	7533 2	3 4	20 9	Y	18	20 0			-0-
12	21359 X	12266	-0-	-9093	-0-	168 1	12058 2	5 4	35 9	Y	32	31 0			1
01	19964 X	15710	-0-	-4254	-0-	218 1	15442 2	6 4	44 9	Y	40	39 0			2
02	16604 X	14104	-0-	-2500	-0-	204 1	13863 2	2 4	35 9	Y	32	33 0			1
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712 - 10782			
09	3210 X	2938	-0-	-272	-0-	40 1	2821 2	77 9		Y	70	70 0			2
10	3317 X	2748	-0-	-569	-0-	37 1	2632 2	1 4	78 9	Y	71	70 0			3
11	3090 X	2731	-0-	-359	-0-	37 1	2615 2	1 4	78 9	Y	71	72 0			2
12	3193 X	3173	-0-	-20	-0-	42 1	3035 2	1 4	95 9	Y	86	86 0			2
01	3038 X	2753	-0-	-285	-0-	37 1	2631 2	1 4	84 9	Y	76	75 0			3
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	39 1	2662 2	75 9		Y	68	69 0			2
-----															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152			
09	2430 X	628	-0-	-1802	-0-	8 1	585 2	35 9		Y	32	32 0			1
10	1395 X	936	-0-	-459	-0-	12 1	868 2	56 9		Y	51	50 0			2
11	1260 X	712	-0-	-548	-0-	9 1	660 2	43 9		Y	39	40 0			1
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	32 1	2300 2	1 4	156 9	Y	142	140 0			3
01	1302 X	347	-0-	-955	-0-	5 1	319 2	23 9		Y	21	23 0			1
02	840 X	105	-0-	-735	-0-	1 1	98 2	6 9		Y	5	6 0			-0-
-----															
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780			
09	6660 X	6303	-0-	-357	-0-	209 1	5819 2	1 4	274 9	Y	249	247 0			7
10	6758 X	5502	-0-	-1256	-0-	181 1	5084 2	2 4	235 9	Y	214	212 0			9
11	6540 X	5507	-0-	-1033	-0-	183 1	5073 2	2 4	249 9	Y	226	229 0			6
12	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	238 1	6709 2	3 4	347 9	Y	315	314 0			7
01	6510 X	6367	-0-	-143	-0-	212 1	5844 2	2 4	309 9	Y	281	277 0			11
02	5880 X	5683	-0-	-197	-0-	197 1	5224 2	2 4	260 9	Y	236	241 0			6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5880 X	5109	-0-	-771	-0-	71 1	5005 2	Y	29	29 0		1
						1 4	32 9					
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	84 1	6010 2	Y	39	38 0		2
						2 4	43 9					
11	5580 X	5375	-0-	-205	-0-	74 1	5263 2	Y	33	34 0		1
						2 4	36 9					
12	5766 X	4938	-0-	-828	-0-	67 1	4833 2	Y	33	33 0		1
						2 4	36 9					
01	6138 X	4977	-0-	-1161	-0-	69 1	4870 2	Y	33	33 0		1
						2 4	36 9					
*02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	85 1	5775 2	Y	35	35 0		1
						1 4	39 9					
-----												
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154			
09	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11150 2	154 9	N	140	192 0		101
						10385 2	105 9	N	95			196
10	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10648 2	165 9	N	150	193 0		153
						11038 2	161 9	N	146	171 0		128
11	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	12537 2	179 9	N	163	194 0		97
						10385 2	129 9	N	117			214
12	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-							
01	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-							
*02	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-							
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375			
09	12180 X	11935	-0-	-245	-0-	165 1	11628 2	Y	127	127 0		3
						2 4	140 9					
10	12369 X	11025	-0-	-1344	-0-	150 1	10731 2	Y	127	125 0		5
						4 4	140 9					
11	12060 X	10925	-0-	-1135	-0-	150 1	10630 2	Y	127	129 0		3
						5 4	140 9					
12	12462 X	11766	-0-	-696	-0-	160 1	11445 2	Y	143	143 0		3
						4 4	157 9					
01	12462 X	11270	-0-	-1192	-0-	154 1	10960 2	Y	138	136 0		5
						4 4	152 9					
02	11144 X	10917	-0-	-227	-0-	156 1	10628 2	Y	119	121 0		3
						2 4	131 9					
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422			
09	10860 X	9419	-0-	-1441	-0-	325 1	9031 2	Y	56	56 0		1
						1 4	62 9					
10	10137 X	10114	-0-	-23	-0-	345 1	9699 2	Y	60	58 0		3
						4 4	66 9					
11	9810 X	8441	-0-	-1369	-0-	292 1	8089 2	Y	51	53 0		1
						4 4	56 9					
12	10137 X	8538	-0-	-1599	-0-	290 1	8183 2	Y	56	56 0		1
						3 4	62 9					
01	10106 X	8054	-0-	-2052	-0-	280 1	7712 2	Y	54	53 0		2
						3 4	59 9					
02	9128 X	7745	-0-	-1383	-0-	279 1	7411 2	Y	48	49 0		1
						2 4	53 9					
-----												
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960			
09	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7113 2	187 9	Y	170	131 0	43 1	70
						7515 2	208 9	Y	189	132 0	44 1	83
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7345 2	195 9	Y	177	159 0	41 1	60
						7540 X						
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	6382 2	156 9	Y	142	118 0		84
						995						
12	7533 X	6538	-0-	-995	-0-	6959 2	166 9	Y	151	152 0	7 1	76
						7719 X						
01	7719 X	7125	-0-	-594	-0-	6920 2	130 9	Y	118	75 0		119
						7050 X						
*02	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11516 - 11530				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4800 X	3859	-0-	-941	-0-	50 1	3510 2	Y	271	270 0	7	
							1 4	298 9					
10		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	47 1	3399 2	Y	285	280 0	12	
							1 4	314 9					
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	46 1	3283 2	Y	276	281 0	7	
							1 4	304 9					
12		3751 X	3679	-0-	-72	-0-	46 1	3311 2	Y	292	292 0	7	
							1 4	321 9					
01		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	45 1	3217 2	Y	286	282 0	11	
							1 4	315 9					
02		3388 X	3279	-0-	-109	-0-	44 1	2976 2	Y	235	240 0	6	
							259 9						
-----													
BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814				
09		7170 X	5855	-0-	-1315	-0-	5793 2	62 9	Y	56	44 0	14 1	23
							7424 2	70 9	Y	64	44 0	15 1	28
10		7688 X	7494	-0-	-194	-0-	8096 2	65 9	Y	59	53 0	14 1	20
							7901 2	52 9	Y	47	39 0		28
11		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8758 2	55 9	Y	50	51 0	2 1	25
							7616 2	44 9	Y	40	25 0		40
12		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7849 2						
01		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	6563 2						
02		7616 X	6607	-0-	-1009	-0-							
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266				
09		8220 X	7177	-0-	-1043	-0-	99 1	6937 2	Y	127	127 0		3
							1 4	140 9					
10		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	98 1	7041 2	Y	141	138 0		6
							3 4	155 9					
11		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	97 1	6896 2	Y	139	141 0		4
							3 4	153 9					
12		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	98 1	7064 2	Y	148	148 0		4
							3 4	163 9					
01		7223 X	7129	-0-	-94	-0-	97 1	6868 2	Y	146	144 0		6
							3 4	161 9					
02		6524 X	6184	-0-	-340	-0-	88 1	5972 2	Y	112	115 0		3
							1 4	123 9					
-----													
BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028				
09		3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3282 2		Y	-0-			1
							3540 2		Y	-0-			1
10		3720 X	3540	-0-	-180	-0-	3281 2		Y	-0-			1
							3510 2	6 9	Y	5	5 0		1
11		3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3281 2		Y	-0-			1
							3503 2		Y	-0-			1
12		3503 X	3368	-0-	-135	-0-	3368 2		Y	-0-			1
							3534 2		Y	-0-			1
01		3534 X	3310	-0-	-224	-0-	3310 2		Y	-0-			1
							3192 2		Y	-0-			1
02		3192 X	2847	-0-	-345	-0-	2847 2		Y	-0-			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12042 - 12369					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8430 X	7171	-0-	-1259	-0-	249	1	6921	2	Y	-0-				-0-
10	6014 X	5759	-0-	-255	-0-	198	1	5559	2	Y	-0-				-0-
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	232	1	6417	2	Y	-0-				-0-
12	6014 X	4810	-0-	-1204	-0-	165	1	4643	2	Y	-0-				-0-
01	6014 X	4408	-0-	-1606	-0-	154	1	4252	2	Y	-0-				-0-
*02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	199	1	5281	2	Y	-0-				-0-
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189		PERF.11030 - 11716					
09	3810 X	3208	-0-	-602	-0-	109	1	3024	2	Y	68	68	0		2
10	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	117	1	3292	2	Y	73	72	0		3
11	3810 X	2758	-0-	-1052	-0-	94	1	2595	2	Y	62	63	0		2
12	3720 X	2176	-0-	-1544	-0-	73	1	2047	2	Y	50	51	0		1
01	3534 X	2204	-0-	-1330	-0-	75	1	2070	2	Y	53	52	0		2
02	3164 X	1981	-0-	-1183	-0-	70	1	1862	2	Y	44	45	0		1
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10572 - 11320					
09	7140 X	6002	-0-	-1138	-0-	83	1	5804	2	Y	104	102	0		3
10	4247 X	3653	-0-	-594	-0-	49	1	3528	2	Y	68	68	0		3
11	4110 X	3091	-0-	-1019	-0-	42	1	2984	2	Y	58	59	0		2
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	67	1	4773	2	Y	96	96	0		2
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	59	1	4186	2	Y	86	85	0		3
02	3836 X	156	-0-	-3680	-0-	2	1	151	2	Y	3	6	0		-0-
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9874 - 10700					
09	4380 X	3789	-0-	-591	-0-	47	1	3289	2	Y	411	408	0		11
10	3813 X	3238	-0-	-575	-0-	39	1	2783	2	Y	377	372	0		16
11	3690 X	3394	-0-	-296	-0-	41	1	2916	2	Y	396	402	0		10
12	3813 X	3776	-0-	-37	-0-	45	1	3225	2	Y	459	458	0		11
01	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	46	1	3230	2	Y	465	458	0		18
*02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	46	1	3122	2	Y	399	406	0		11

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601								
09	8700 X	7723	-0-	-977	-0-	108	1	7569	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9						
10	7812 X	6578	-0-	-1234	-0-	90	1	6442	2	Y	39	38	0			2
							3	4	43	9						
11	7560 X	6164	-0-	-1396	-0-	85	1	6036	2	Y	36	37	0			1
							3	4	40	9						
12	7812 X	6509	-0-	-1303	-0-	89	1	6374	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9						
01	7812 X	6089	-0-	-1723	-0-	84	1	5962	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9						
02	7056 X	6094	-0-	-962	-0-	88	1	5968	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9						

BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365								
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1263	2	37	9	Y	34					66
10	1457 X	1131	-0-	-326	-0-	1074	2	57	9	Y	52	48	0			70
11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	981	2	39	9	Y	35	57	0			48
12	1333 X	1075	-0-	-258	-0-	1018	2	57	9	Y	52	61	0			39
01	1333 X	1005	-0-	-328	-0-	954	2	51	9	Y	46	62	0			23
02	1204 X	947	-0-	-257	-0-	903	2	44	9	Y	40					63

BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150								
09	1770 X	1470	-0-	-300	-0-	1350	2	120	9	Y	109	125	0			75
10	1829 X	1619	-0-	-210	-0-	1547	2	72	9	Y	65	106	0			34
11	1680 X	1287	-0-	-393	-0-	1160	2	127	9	Y	115	37	0			112
12	1736 X	1576	-0-	-160	-0-	1447	2	129	9	Y	117	62	0	64	1	103
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1773	2	106	9	Y	96	136	1			63
*02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1551	2	41	9	Y	37	62	1			38

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370								
09	27270 X	22888	-0-	-4382	-0-	319	1	22427	2	Y	126	126	0			3
							3	4	139	9						
10	25265 X	21738	-0-	-3527	-0-	297	1	21289	2	Y	131	128	0			6
							8	4	144	9						
11	24450 X	20962	-0-	-3488	-0-	289	1	20526	2	Y	125	128	0			3
							9	4	138	9						
12	25265 X	20942	-0-	-4323	-0-	286	1	20503	2	Y	132	132	0			3
							8	4	145	9						
01	24366 X	20309	-0-	-4057	-0-	280	1	19880	2	Y	129	127	0			5
							7	4	142	9						
02	21364 X	19071	-0-	-2293	-0-	275	1	18675	2	Y	107	109	0			3
							3	4	118	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465						
09	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	176 1	12381 2	2	Y	30	29 0					1
						2 4	33 9									
10	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	176 1	12628 2	2	Y	37	36 0					2
						5 4	41 9									
11	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	141 1	9974 2	2	Y	30	31 0					1
						4 4	33 9									
12	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	122 1	8754 2	2	Y	28	28 0					1
						3 4	31 9									
01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	110 1	7797 2	2	Y	25	25 0					1
						3 4	28 9									
*02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	102 1	6945 2	2	Y	20	20 0					1
						1 4	22 9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910						
09	8790 X	8375	-0-	-415	-0-	290 1	8062 2	2	Y	20	19 0					1
						1 4	22 9									
10	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	292 1	8222 2	2	Y	19	19 0					1
						3 4	21 9									
11	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	258 1	7147 2	2	Y	17	18 0					-0-
						3 4	19 9									
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	248 1	7010 2	2	Y	19	19 0					-0-
						3 4	21 9									
01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	230 1	6338 2	2	Y	18	17 0					1
						2 4	20 9									
02	5712 X	5195	-0-	-517	-0-	188 1	4992 2	2	Y	12	13 0					-0-
						2 4	13 9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778						
09	3570 X	2381	-0-	-1189	-0-	82 1	2270 2	2	Y	26	26 0					1
						29 9										
10	3503 X	3021	-0-	-482	-0-	102 1	2882 2	2	Y	33	33 0					1
						1 4	36 9									
11	3390 X	2596	-0-	-794	-0-	89 1	2472 2	2	Y	31	31 0					1
						1 4	34 9									
12	3503 X	2464	-0-	-1039	-0-	83 1	2347 2	2	Y	30	30 0					1
						1 4	33 9									
01	3007 X	2062	-0-	-945	-0-	71 1	1961 2	2	Y	26	26 0					1
						1 4	29 9									
02	2716 X	2181	-0-	-535	-0-	78 1	2073 2	2	Y	26	26 0					1
						1 4	29 9									

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922						
09	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8668 2	18 9	9	Y	16	18 0					11
10	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9256 2	20 9	9	Y	18	19 0					10
11	8460 X	7852	-0-	-608	-0-	7833 2	19 9	9	Y	17	10 0					17
12	8742 X	8065	-0-	-677	-0-	8047 2	18 9	9	Y	16	9 0			9 1		15
01	8742 X	8234	-0-	-508	-0-	8220 2	14 9	9	Y	13	19 1					9
02	7896 X	6874	-0-	-1022	-0-	6860 2	14 9	9	Y	13	9 1					13

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	435	2	40	9	Y	36		112
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	448	2	59	9	Y	54	82 0	84
11	540 N	456	-0-	-84	-0-	417	2	39	9	Y	35	68 0	51
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	427	2	59	9	Y	54	65 0	40
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	403	2	53	9	Y	48	64 0	24
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	369	2	45	9	Y	41		65

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	158	-0-	158	158	6	1	151	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8310 X	7179	-0-	-1131	-0-	243	1	6768	2	Y	152	152 0	4
						1	4	167	9				
10	8587 X	7408	-0-	-1179	-0-	248	1	6985	2	Y	156	153 0	7
						3	4	172	9				
11	8310 X	6802	-0-	-1508	-0-	231	1	6403	2	Y	150	153 0	4
						3	4	165	9				
12	8556 X	6788	-0-	-1768	-0-	226	1	6385	2	Y	159	159 0	4
						2	4	175	9				
01	7843 X	5863	-0-	-1980	-0-	200	1	5508	2	Y	139	138 0	5
						2	4	153	9				
02	6692 X	3726	-0-	-2966	-0-	132	1	3501	2	Y	84	87 0	2
						1	4	92	9				

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10230 X	8826	-0-	-1404	-0-	300	1	8334	2	Y	174	173 0	5
						1	4	191	9				
10	9548 X	9178	-0-	-370	-0-	308	1	8670	2	Y	179	176 0	8
						3	4	197	9				
11	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	488	1	13514	2	Y	293	293 0	8
						6	4	322	9				
12	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	693	1	19542	2	Y	449	446 0	11
						8	4	494	9				
01	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	574	1	15813	2	Y	371	367 0	15
						6	4	408	9				
*02	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	480	1	12731	2	Y	281	288 0	8
						4	4	309	9				

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	4400	-0-	-400	-0-	153	1	4243	2	Y	3	3 0	-0-
						1	4	3	9				
10	4619 X	3869	-0-	-750	-0-	133	1	3732	2	Y	3	3 0	-0-
						1	4	3	9				
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	171	1	4722	2	Y	4	4 0	-0-
						2	4	4	9				
12	4557 X	3693	-0-	-864	-0-	126	1	3563	2	Y	3	3 0	-0-
						1	4	3	9				
01	4557 X	3948	-0-	-609	-0-	138	1	3806	2	Y	3	3 0	-0-
						1	4	3	9				
02	4172 X	2097	-0-	-2075	-0-	76	1	2018	2	Y	2	2 0	-0-
						1	4	2	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557 2	7 9	Y	6			17
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	562 2	9 9	Y	8	12 0		13
11	690 N	497	-0-	-193	-0-	490 2	7 9	Y	6	11 0		8
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	507 2	11 9	Y	10	11 0		7
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	492 2	9 9	Y	8	11 0		4
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 2	8 9	Y	7			11
-----												
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828			
09	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7558 2	197 9	Y	179	227 0		123
10	25172 X	8923	-0-	-16249	-0-	8648 2	275 9	Y	250	240 0		133
11	24360 X	5648	-0-	-18712	-0-	5413 2	235 9	Y	214	138 0		209
12	25172 X	6020	-0-	-19152	-0-	5818 2	202 9	Y	184	116 0	115 1	162
01	13547 X	6376	-0-	-7171	-0-	6180 2	196 9	Y	178	223 1		117
02	8064 X	5360	-0-	-2704	-0-	5162 2	198 9	Y	180	117 1		180
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560			
09	7560 X	6577	-0-	-983	-0-	228 1	6348 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	197 1	5538 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	198 1	5491 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	173 1	4891 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	155 1	4279 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
*02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	238 1	6308 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994			
09	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	99 1	6981 2	Y	177	175 0		5
						1 4	195 9					
10	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	108 1	7718 2	Y	211	207 0		9
						3 4	232 9					
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	72 1	5083 2	Y	140	145 0		4
						2 4	154 9					
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	72 1	5173 2	Y	149	149 0		4
						2 4	164 9					
01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	81 1	5752 2	Y	168	165 0		7
						2 4	185 9					
*02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	85 1	5756 2	Y	148	151 0		4
						1 4	163 9					
-----												
BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710			
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
10	806 N	430	-0-	-376	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	283	-0-	-361	-0-	283 2		Y	-0-			-0-



-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 248690			COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12916 - 12924			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3570 X	2195	-0-	-1375	-0-	76	1	2119	2	Y	-0-			-0-
10		4929 X	2172	-0-	-2757	-0-	75	1	2096	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11		4770 X	793	-0-	-3977	-0-	28	1	765	2	Y	-0-			-0-
12		3565 X	2433	-0-	-1132	-0-	83	1	2349	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01		3565 X	1765	-0-	-1800	-0-	62	1	1702	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02		2044 X	900	-0-	-1144	-0-	33	1	867	2	Y	-0-			-0-
-----															
BTLT		WELL #:		D 3	RRCID -> 249271			COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720			
09		630 N	420	-0-	-210	-0-	409	2	11	9	Y	10	12	0	7
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	13	0	7
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	379	2	12	9	Y	11	7	0	11
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	417	2	12	9	Y	11	6	0	10
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	661	2	10	9	Y	9	13	1	6
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	Y	9	6	1	9
-----															
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 251319			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078	
09		6840 X	1844	-0-	-4996	-0-	64	1	1767	2	Y	12	13	0	-0-
							13	9							
10		7409 X	1800	-0-	-5609	-0-	61	1	1724	2	Y	13	12	0	1
							1	4	14	9					
11		7170 X	1150	-0-	-6020	-0-	40	1	1101	2	Y	8	9	0	-0-
							9	9							
12		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	175	1	4930	2	Y	40	39	0	1
							2	4	44	9					
01		3999 X	1932	-0-	-2067	-0-	67	1	1846	2	Y	16	16	0	1
							1	4	18	9					
02		1708 X	1573	-0-	-135	-0-	57	1	1504	2	Y	11	12	0	-0-
							12	9							
-----															
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 251971			COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12280 - 12600			
09		5580 X	5002	-0-	-578	-0-	173	1	4804	2	Y	22	21	0	1
							1	4	24	9					
10		5580 X	5272	-0-	-308	-0-	180	1	5067	2	Y	21	21	0	1
							2	4	23	9					
11		5400 X	4895	-0-	-505	-0-	170	1	4699	2	Y	22	22	0	1
							2	4	24	9					
12		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	285	1	8047	2	Y	38	38	0	1
							3	4	42	9					
01		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	268	1	7382	2	Y	36	36	0	1
							3	4	40	9					
*02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	217	1	5759	2	Y	27	27	0	1
							2	4	30	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5100 X	4433	-0-	-667	-0-	60	1	4187	2	Y	168	168	0	4
						1	4	185	9					
10	5270 X	4438	-0-	-832	-0-	58	1	4177	2	Y	183	179	0	8
						2	4	201	9					
11	5100 X	4817	-0-	-283	-0-	64	1	4533	2	Y	198	201	0	5
						2	4	218	9					
12	5022 X	4765	-0-	-257	-0-	62	1	4474	2	Y	206	206	0	5
						2	4	227	9					
01	4836 X	4796	-0-	-40	-0-	63	1	4501	2	Y	209	206	0	8
						2	4	230	9					
02	4508 X	4320	-0-	-188	-0-	60	1	4075	2	Y	167	171	0	4
						1	4	184	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878						
09	14070 X	13597	-0-	-473	-0-	469	1	13043	2	Y	75	75	0	2
						2	4	83	9					
10	14570 X	14339	-0-	-231	-0-	489	1	13759	2	Y	78	77	0	3
						5	4	86	9					
11	14100 X	12602	-0-	-1498	-0-	436	1	12081	2	Y	73	74	0	2
						5	4	80	9					
12	14570 X	12409	-0-	-2161	-0-	422	1	11898	2	Y	76	76	0	2
						5	4	84	9					
01	14353 X	11811	-0-	-2542	-0-	411	1	11316	2	Y	73	72	0	3
						4	4	80	9					
02	12964 X	10684	-0-	-2280	-0-	385	1	10227	2	Y	63	64	0	2
						3	4	69	9					
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330						
09	23130 X	21990	-0-	-1140	-0-	753	1	20936	2	Y	271	270	0	7
						3	4	298	9					
10	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	785	1	22070	2	Y	282	277	0	12
						9	4	310	9					
11	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	759	1	21000	2	Y	284	288	0	8
						9	4	312	9					
12	23552 X	23552	-0-	-0-	-0-	794	1	22397	2	Y	320	320	0	8
						9	4	352	9					
01	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	815	1	22455	2	Y	327	322	0	13
						8	4	360	9					
02	20608 X	20395	-0-	-213	-0-	730	1	19367	2	Y	265	271	0	7
						6	4	292	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12230	- 12695		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		315 X	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11920	- 12346			
09		14610 X	13684	-0-	-926	-0-	470	1	13084	2	Y	116	116	0	3
							2	4	128	9					
10		14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	490	1	13768	2	Y	121	119	0	5
							5	4	133	9					
11		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	496	1	13731	2	Y	127	129	0	3
							6	4	140	9					
12		15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	528	1	14908	2	Y	146	146	0	3
							6	4	161	9					
01		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	522	1	14383	2	Y	144	141	0	6
							5	4	158	9					
02		12992 X	11884	-0-	-1108	-0-	427	1	11336	2	Y	106	109	0	3
							4	4	117	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10760	- 12498			
09		11520 X	10941	-0-	-579	-0-	378	1	10526	2	Y	32	32	0	1
							2	4	35	9					
10		11842 X	11181	-0-	-661	-0-	383	1	10759	2	Y	32	32	0	1
							4	4	35	9					
11		11460 X	9308	-0-	-2152	-0-	323	1	8949	2	Y	29	29	0	1
							4	4	32	9					
12		11749 X	9955	-0-	-1794	-0-	339	1	9577	2	Y	32	32	0	1
							4	4	35	9					
01		11315 X	9906	-0-	-1409	-0-	346	1	9521	2	Y	32	32	0	1
							4	4	35	9					
02		10220 X	9763	-0-	-457	-0-	353	1	9373	2	Y	31	31	0	1
							3	4	34	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264311	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12902	PERF.11994	- 12668			
09		7080 X	5793	-0-	-1287	-0-	199	1	5524	2	Y	63	62	0	2
							1	4	69	9					
10		6231 X	5863	-0-	-368	-0-	199	1	5594	2	Y	62	61	0	3
							2	4	68	9					
11		6030 X	5506	-0-	-524	-0-	190	1	5247	2	Y	61	62	0	2
							2	4	67	9					
12		6169 X	5334	-0-	-835	-0-	180	1	5084	2	Y	62	63	0	1
							2	4	68	9					
01		6076 X	5602	-0-	-474	-0-	194	1	5331	2	Y	68	66	0	3
							2	4	75	9					
02		5404 X	5137	-0-	-267	-0-	184	1	4887	2	Y	58	59	0	2
							2	4	64	9					

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		64	RRCID -> 265948			COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10800 - 11998	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
09	6420 X	5615	-0-	-805	-0-	78 1	5484 2	Y	47	47 0		1		
						1 4	52 9							
10	6758 X	5617	-0-	-1141	-0-	76 1	5483 2	Y	51	50 0		2		
						2 4	56 9							
11	6540 X	5444	-0-	-1096	-0-	75 1	5312 2	Y	50	51 0		1		
						2 4	55 9							
12	6758 X	4815	-0-	-1943	-0-	65 1	4697 2	Y	46	46 0		1		
						2 4	51 9							
01	5983 X	5025	-0-	-958	-0-	69 1	4900 2	Y	49	48 0		2		
						2 4	54 9							
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-			Y	42	43 0		1		
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 265951			COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 15639		PERF.14590 - 15210	
-----														
09	12060 X	10706	-0-	-1354	-0-	358 1	9968 2	Y	344	343 0		9		
						2 4	378 9							
10	12276 X	11108	-0-	-1168	-0-	368 1	10348 2	Y	353	347 0		15		
						4 4	388 9							
11	11880 X	11164	-0-	-716	-0-	375 1	10374 2	Y	373	378 0		10		
						5 4	410 9							
12	12276 X	10250	-0-	-2026	-0-	337 1	9510 2	Y	363	364 0		9		
						4 4	399 9							
01	11532 X	10282	-0-	-1250	-0-	346 1	9526 2	Y	369	364 0		14		
						4 4	406 9							
02	10416 X	9438	-0-	-978	-0-	330 1	8752 2	Y	321	326 0		9		
						3 4	353 9							
-----														
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 265967			COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 15327		PERF.14610 - 14915	
-----														
09	3480 X	1835	-0-	-1645	-0-	63 1	1766 2	Y	5	5 0		-0-		
						6 9								
10	3596 X	2709	-0-	-887	-0-	93 1	2607 2	Y	7	7 0		-0-		
						1 4	8 9							
11	3480 X	2728	-0-	-752	-0-	95 1	2623 2	Y	8	8 0		-0-		
						1 4	9 9							
12	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	87 1	2455 2	Y	8	8 0		-0-		
						1 4	9 9							
01	2697 X	2249	-0-	-448	-0-	78 1	2162 2	Y	7	7 0		-0-		
						1 4	8 9							
02	2548 X	2059	-0-	-489	-0-	74 1	1977 2	Y	6	6 0		-0-		
						1 4	7 9							
-----														
HOPKINS, M. A.			WELL #:		27	RRCID -> 265997			COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12050 - 12890	
-----														
09	4110 X	3792	-0-	-318	-0-	129 1	3594 2	Y	62	61 0		2		
						1 4	68 9							
10	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	137 1	3846 2	Y	65	64 0		3		
						2 4	72 9							
11	3930 X	3834	-0-	-96	-0-	131 1	3629 2	Y	65	66 0		2		
						2 4	72 9							
12	4061 X	3885	-0-	-176	-0-	130 1	3678 2	Y	69	69 0		2		
						1 4	76 9							
01	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	130 1	3593 2	Y	69	68 0		3		
						1 4	76 9							
02	3668 X	3407	-0-	-261	-0-	121 1	3221 2	Y	58	59 0		2		
						1 4	64 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12960 X	11021	-0-	-1939	-0-	373 1	10381 2	Y	241	241 0		6	
						2 4	265 9						
10	11718 X	11577	-0-	-141	-0-	388 1	10908 2	Y	252	247 0		11	
						4 4	277 9						
11	11340 X	10864	-0-	-476	-0-	369 1	10217 2	Y	248	252 0		7	
						5 4	273 9						
12	11718 X	10859	-0-	-859	-0-	362 1	10206 2	Y	261	262 0		6	
						4 4	287 9						
01	11718 X	10558	-0-	-1160	-0-	360 1	9908 2	Y	260	256 0		10	
						4 4	286 9						
02	10444 X	9314	-0-	-1130	-0-	329 1	8744 2	Y	216	220 0		6	
						3 4	238 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480			
09	10890 X	7643	-0-	-3247	-0-	106 1	7439 2	Y	88	88 0		2	
						1 4	97 9						
10	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	265 1	19025 2	Y	246	237 0		11	
						8 4	271 9						
11	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	239 1	16996 2	Y	219	224 0		6	
						8 4	241 9						
12	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	221 1	15822 2	Y	214	215 0		5	
						6 4	235 9						
01	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	197 1	14005 2	Y	191	189 0		7	
						5 4	210 9						
*02	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	176 1	11956 2	Y	146	149 0		4	
						2 4	161 9						
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010			
09	32490 X	27484	-0-	-5006	-0-	943 1	26229 2	Y	280	279 0		7	
						4 4	308 9						
10	29822 X	28618	-0-	-1204	-0-	972 1	27317 2	Y	289	284 0		12	
						11 4	318 9						
11	28860 X	25574	-0-	-3286	-0-	881 1	24383 2	Y	272	277 0		7	
						11 4	299 9						
12	29822 X	26936	-0-	-2886	-0-	910 1	25683 2	Y	303	303 0		7	
						10 4	333 9						
01	29760 X	24909	-0-	-4851	-0-	861 1	23725 2	Y	285	281 0		11	
						9 4	314 9						
02	25844 X	23031	-0-	-2813	-0-	826 1	21924 2	Y	249	253 0		7	
						7 4	274 9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126			
09	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	60 1	4225 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	54 1	3882 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	58 1	4094 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	55 1	3978 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
01	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	45 1	3225 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12678 - 13140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645		
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	51 1	1423 2	Y	30	30	0	1
						33 9						
10	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	53 1	1480 2	Y	30	30	0	1
						1 4	33 9					
11	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	49 1	1362 2	Y	31	31	0	1
						1 4	34 9					
12	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	48 1	1352 2	Y	32	32	0	1
						1 4	35 9					
01	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	46 1	1275 2	Y	30	30	0	1
						33 9						
02	1344 N	1059	-0-	-285	-0-	38 1	996 2	Y	23	23	0	1
						25 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720		
09	3210 X	3140	-0-	-70	-0-	43 1	3021 2	Y	69	67	0	2
						76 9						
10	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	51 1	3639 2	Y	89	87	0	4
						1 4	98 9					
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	53 1	3740 2	Y	91	93	0	2
						2 4	100 9					
12	3968 X	3932	-0-	-36	-0-	53 1	3771 2	Y	97	97	0	2
						1 4	107 9					
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	51 1	3639 2	Y	95	93	0	4
						1 4	105 9					
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-			Y	82	84	0	2

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220		
09	6120 X	3814	-0-	-2306	-0-	128 1	3564 2	Y	110	110	0	3
						1 4	121 9					
10	4030 X	3899	-0-	-131	-0-	130 1	3645 2	Y	112	110	0	5
						1 4	123 9					
11	3900 X	3668	-0-	-232	-0-	124 1	3420 2	Y	111	113	0	3
						2 4	122 9					
12	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	117 1	3306 2	Y	114	114	0	3
						1 4	125 9					
01	4030 X	3235	-0-	-795	-0-	109 1	3009 2	Y	105	104	0	4
						1 4	116 9					
02	3556 X	2665	-0-	-891	-0-	93 1	2481 2	Y	82	84	0	2
						1 4	90 9					

-----  
 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2217	-0-	-753	-0-	75 1	2083 2	Y	54	54 0						1
						59 9										
10	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	69 1	1943 2	Y	50	49 0						2
						1 4	55 9									
11	2970 X	1436	-0-	-1534	-0-	49 1	1345 2	Y	37	38 0						1
						1 4	41 9									
12	2449 X	1875	-0-	-574	-0-	62 1	1757 2	Y	50	50 0						1
						1 4	55 9									
01	2449 X	2026	-0-	-423	-0-	69 1	1895 2	Y	55	54 0						2
						1 4	61 9									
*02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	249 1	6618 2	Y	182	179 0						5
						2 4	200 9									

-----  
 BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064  
 -----

09	7020 X	6534	-0-	-486	-0-	6462 2	72 9	N	65	51 0	17 1	26
10	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6820 2	78 9	N	71	50 0	17 1	30
11	7080 X	6417	-0-	-663	-0-	6341 2	76 9	N	69	61 0	15 1	23
12	7316 X	6401	-0-	-915	-0-	6347 2	54 9	N	49	43 0		29
01	7316 X	6184	-0-	-1132	-0-	6123 2	61 9	N	55	54 0	2 1	28
02	6244 X	5908	-0-	-336	-0-	5856 2	52 9	N	47	28 0		47

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590  
 -----

09	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	109 1	7642 2	Y	268	267 0		7
						1 4	295 9					
10	7874 X	7371	-0-	-503	-0-	97 1	6979 2	Y	265	261 0		11
						3 4	292 9					
11	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	135 1	9606 2	Y	367	368 0		10
						4 4	404 9					
12	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	182 1	13029 2	Y	519	517 0		12
						5 4	571 9					
01	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	151 1	10722 2	Y	433	428 0		17
						4 4	476 9					
*02	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	125 1	8528 2	Y	305	314 0		8
						1 4	336 9					

-----  
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288  
 -----

09	11490 X	11067	-0-	-423	-0-	384 1	10681 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	11470 X	11214	-0-	-256	-0-	385 1	10825 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	11100 X	10614	-0-	-486	-0-	370 1	10239 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	11470 X	10567	-0-	-903	-0-	362 1	10201 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	11470 X	10411	-0-	-1059	-0-	365 1	10042 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
02	10332 X	9286	-0-	-1046	-0-	337 1	8946 2	Y	-0-			-0-
						3 4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	269997	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	15699	PERF.	14910	-	15550
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	28800 X	22245	-0-	-6555	-0-	760	1	21139	2	Y	312	311	0	8
						3	4	343	9					
10	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	763	1	21449	2	Y	313	308	0	13
						8	4	344	9					
11	21660 X	19167	-0-	-2493	-0-	657	1	18194	2	Y	280	286	0	7
						8	4	308	9					
12	22382 X	20388	-0-	-1994	-0-	686	1	19348	2	Y	315	315	0	7
						7	4	347	9					
01	22382 X	19428	-0-	-2954	-0-	668	1	18416	2	Y	306	301	0	12
						7	4	337	9					
02	20216 X	16871	-0-	-3345	-0-	602	1	15989	2	Y	250	255	0	7
						5	4	275	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		68	RRCID ->	270159	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10030	-	11410
09	43530 X	32383	-0-	-11147	-0-	450	1	31599	2	Y	299	298	0	8
						5	4	329	9					
10	32643 X	29722	-0-	-2921	-0-	404	1	28980	2	Y	297	292	0	13
						11	4	327	9					
11	31590 X	27112	-0-	-4478	-0-	372	1	26430	2	Y	271	277	0	7
						12	4	298	9					
12	32643 X	27641	-0-	-5002	-0-	375	1	26936	2	Y	291	291	0	7
						10	4	320	9					
01	32643 X	23393	-0-	-9250	-0-	321	1	22789	2	Y	249	246	0	10
						9	4	274	9					
*02	39186 X	39186	-0-	-0-	-0-	562	1	38212	2	Y	369	369	0	10
						6	4	406	9					
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	270340	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14640	-	14828
09	32190 X	25352	-0-	-6838	-0-	861	1	23951	2	Y	487	486	0	13
						4	4	536	9					
10	28427 X	26115	-0-	-2312	-0-	878	1	24681	2	Y	496	488	0	21
						10	4	546	9					
11	27510 X	24441	-0-	-3069	-0-	833	1	23059	2	Y	490	498	0	13
						10	4	539	9					
12	28427 X	24117	-0-	-4310	-0-	806	1	22740	2	Y	511	512	0	12
						9	4	562	9					
01	28334 X	23255	-0-	-5079	-0-	795	1	21900	2	Y	502	494	0	20
						8	4	552	9					
02	23660 X	20375	-0-	-3285	-0-	723	1	19192	2	Y	413	422	0	11
						6	4	454	9					
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	270361	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	14844	-	15050
09	13980 X	13228	-0-	-752	-0-	454	1	12616	2	Y	142	141	0	4
						2	4	156	9					
10	13113 X	12974	-0-	-139	-0-	440	1	12377	2	Y	138	136	0	6
						5	4	152	9					
11	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	434	1	12013	2	Y	142	144	0	4
						5	4	156	9					
12	13113 X	12289	-0-	-824	-0-	415	1	11709	2	Y	145	146	0	3
						5	4	160	9					
01	13113 X	11680	-0-	-1433	-0-	404	1	11116	2	Y	142	139	0	6
						4	4	156	9					
02	11844 X	9845	-0-	-1999	-0-	353	1	9366	2	Y	112	115	0	3
						3	4	123	9					



JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	9390 X	8647	-0-	-743	-0-	300	1 4	8346	2 Y	-0-	-0-	
10	9207 X	9076	-0-	-131	-0-	312	1 4	8761	2 Y	-0-	-0-	
11	9000 X	8491	-0-	-509	-0-	296	1 4	8191	2 Y	-0-	-0-	
12	9300 X	8416	-0-	-884	-0-	288	1 4	8125	2 Y	-0-	-0-	
01	9300 X	8150	-0-	-1150	-0-	285	1 4	7862	2 Y	-0-	-0-	
02	8204 X	7252	-0-	-952	-0-	263	1 4	6987	2 Y	-0-	-0-	
-----												
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227			
09	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	1592	1 4	44282	2 Y	83	83 0	2
10	46327 X	46327	-0-	-0-	-0-	1587	1 4	44630	2 Y	84	82 0	4
11	41189 X	41189	-0-	-0-	-0-	1433	1 4	39653	2 Y	77	79 0	2
12	41850 X	40330	-0-	-1520	-0-	1377	1 4	38849	2 Y	81	81 0	2
01	41850 X	37438	-0-	-4412	-0-	1308	1 4	36032	2 Y	76	75 0	3
02	37800 X	32668	-0-	-5132	-0-	1183	1 4	31406	2 Y	63	64 0	2
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375			
09	17760 X	15466	-0-	-2294	-0-	209	1 4	14718	2 Y	488	486 0	13
10	20243 X	17548	-0-	-2695	-0-	232	1 4	16649	2 Y	600	587 0	26
11	19590 X	15763	-0-	-3827	-0-	211	1 4	14951	2 Y	540	552 0	14
12	20243 X	15201	-0-	-5042	-0-	201	1 4	14394	2 Y	545	546 0	13
01	17546 X	15371	-0-	-2175	-0-	205	1 4	14548	2 Y	557	548 0	22
02	15848 X	14101	-0-	-1747	-0-	197	1 4	13403	2 Y	454	464 0	12
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190			
09	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	137	1 4	9653	2 Y	59	58 0	2
10	10509 X	9258	-0-	-1251	-0-	126	1 4	9063	2 Y	59	58 0	3
11	10230 X	8851	-0-	-1379	-0-	122	1 4	8662	2 Y	57	58 0	2
12	10571 X	8742	-0-	-1829	-0-	119	1 4	8556	2 Y	58	59 0	1
01	10571 X	8245	-0-	-2326	-0-	114	1 4	8066	2 Y	56	55 0	2
02	9212 X	7630	-0-	-1582	-0-	110	1 4	7468	2 Y	46	47 0	1

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID -> 270878		COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.10035	- 12039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		33150 X	20692	-0-	-12458	-0-	286 1	20108 2	Y	268	267 0		7
							3 4	295 9					
10		24428 X	18975	-0-	-5453	-0-	257 1	18418 2	Y	266	262 0		11
							7 4	293 9					
11		23640 X	17270	-0-	-6370	-0-	236 1	16760 2	Y	243	248 0		6
							7 4	267 9					
12		24428 X	16952	-0-	-7476	-0-	229 1	16442 2	Y	250	250 0		6
							6 4	275 9					
01		23033 X	17477	-0-	-5556	-0-	239 1	16946 2	Y	260	256 0		10
							6 4	286 9					
02		19320 X	14351	-0-	-4969	-0-	205 1	13935 2	Y	190	195 0		5
							2 4	209 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID -> 271191		COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13019	PERF.11925	- 13090	
09		20850 X	18173	-0-	-2677	-0-	620 1	17230 2	Y	291	290 0		8
							3 4	320 9					
10		19995 X	18764	-0-	-1231	-0-	633 1	17797 2	Y	297	292 0		13
							7 4	327 9					
11		19350 X	15232	-0-	-4118	-0-	521 1	14426 2	Y	254	260 0		7
							6 4	279 9					
12		19995 X	16208	-0-	-3787	-0-	544 1	15343 2	Y	286	286 0		7
							6 4	315 9					
01		19592 X	16362	-0-	-3230	-0-	562 1	15471 2	Y	294	289 0		12
							6 4	323 9					
02		16968 X	14332	-0-	-2636	-0-	511 1	13552 2	Y	241	247 0		6
							4 4	265 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID -> 271416		COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12196	PERF.10043	- 11522	
09		25479 X	25479	-0-	-0-	-0-	349 1	24500 2	Y	569	566 0		15
							4 4	626 9					
10		24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	322 1	23097 2	Y	582	572 0		25
							9 4	640 9					
11		23004 X	23004	-0-	-0-	-0-	311 1	22070 2	Y	557	567 0		15
							10 4	613 9					
12		34827 X	34827	-0-	-0-	-0-	465 1	33378 2	Y	883	877 0		21
							13 4	971 9					
01		36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	499 1	35406 2	Y	948	932 0		37
							13 4	1043 9					
*02		31831 X	31831	-0-	-0-	-0-	450 1	30579 2	Y	725	743 0		19
							4 4	798 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID -> 272965		COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	12418	PERF. 9909	- 12148	
09		14040 X	11284	-0-	-2756	-0-	156 1	10973 2	Y	139	138 0		4
							2 4	153 9					
10		13454 X	10665	-0-	-2789	-0-	145 1	10361 2	Y	141	139 0		6
							4 4	155 9					
11		13020 X	10177	-0-	-2843	-0-	139 1	9884 2	Y	136	138 0		4
							4 4	150 9					
12		12958 X	10209	-0-	-2749	-0-	138 1	9911 2	Y	142	143 0		3
							4 4	156 9					
01		12245 X	9743	-0-	-2502	-0-	133 1	9455 2	Y	137	135 0		5
							4 4	151 9					
02		10528 X	9107	-0-	-1421	-0-	130 1	8851 2	Y	114	116 0		3
							1 4	125 9					



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13372		PERF.11649 - 13251				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22650 X	13882	-0-	-8768	-0-	474 1	13193 2	213 9	Y	194	193 0		5
							2 4	213 9						
10		17856 X	14335	-0-	-3521	-0-	485 1	13626 2	219 9	Y	199	195 0		9
							5 4	219 9						
11		17280 X	13138	-0-	-4142	-0-	451 1	12471 2	210 9	Y	191	195 0		5
							6 4	210 9						
12		16244 X	13109	-0-	-3135	-0-	441 1	12441 2	222 9	Y	202	202 0		5
							5 4	222 9						
01		14353 X	13428	-0-	-925	-0-	462 1	12730 2	231 9	Y	210	207 0		8
							5 4	231 9						
02		12964 X	11289	-0-	-1675	-0-	403 1	10700 2	183 9	Y	166	170 0		4
							3 4	183 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11573 - 12301				
09		12420 X	1433	-0-	-10987	-0-	19 1	1368 2	46 9	Y	42	43 0		1
							20 1	1417 2	53 9					
10		10075 X	1491	-0-	-8584	-0-	1 4	343 2	12 9	Y	48	47 0		2
							5 1	343 2	3 2					
11		9750 X	360	-0-	-9390	-0-	12 9			Y	11	13 0		-0-
							3 2							
12		10075 X	3	-0-	-10072	-0-	64 1	4561 2	179 9	Y	-0-			-0-
							2 4	179 9						
01		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	162 1	11013 2	386 9	Y	163	157 0		6
							2 4	386 9						
*02		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-				Y	351	348 0		9
							2 4							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11985 - 12839				
09		22500 X	15184	-0-	-7316	-0-	211 1	14798 2	173 9	Y	157	157 0		4
							2 4	173 9						
10		21452 X	14285	-0-	-7167	-0-	194 1	13908 2	177 9	Y	161	158 0		7
							6 4	177 9						
11		20760 X	14173	-0-	-6587	-0-	194 1	13798 2	175 9	Y	159	162 0		4
							6 4	175 9						
12		21452 X	14041	-0-	-7411	-0-	190 1	13663 2	183 9	Y	166	166 0		4
							5 4	183 9						
01		18755 X	13582	-0-	-5173	-0-	186 1	13213 2	178 9	Y	162	160 0		6
							5 4	178 9						
02		14168 X	9814	-0-	-4354	-0-	141 1	9558 2	114 9	Y	104	107 0		3
							1 4	114 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9531 - 11623				
09		20370 X	13673	-0-	-6697	-0-	184 1	12946 2	541 9	Y	492	490 0		13
							2 4	541 9						
10		15190 X	13072	-0-	-2118	-0-	172 1	12335 2	560 9	Y	509	500 0		22
							5 4	560 9						
11		14700 X	13324	-0-	-1376	-0-	177 1	12569 2	572 9	Y	520	528 0		14
							6 4	572 9						
12		15190 X	14473	-0-	-717	-0-	190 1	13629 2	649 9	Y	590	590 0		14
							5 4	649 9						
01		14508 X	13619	-0-	-889	-0-	181 1	12815 2	618 9	Y	562	554 0		22
							5 4	618 9						
02		12768 X	12626	-0-	-142	-0-	176 1	11939 2	509 9	Y	463	473 0		12
							2 4	509 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14316 - 15230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		57030 X	39145	-0-	-17885	-0-	1345	1	37403	2	Y	355	354 0	9
							6	4	391	9				
10		45198 X	40225	-0-	-4973	-0-	1367	1	38445	2	Y	362	355 0	16
							15	4	398	9				
11		43740 X	34814	-0-	-8926	-0-	1201	1	33236	2	Y	329	336 0	9
							15	4	362	9				
12		45198 X	36818	-0-	-8380	-0-	1246	1	35152	2	Y	369	369 0	9
							14	4	406	9				
01		42904 X	34188	-0-	-8716	-0-	1184	1	32608	2	Y	349	344 0	14
							12	4	384	9				
02		36540 X	29968	-0-	-6572	-0-	1076	1	28566	2	Y	288	294 0	8
							9	4	317	9				
-----														
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 16905		PERF.14875 - 16538			
09		12900 X	11528	-0-	-1372	-0-	400	1	11126	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
10		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	408	1	11462	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
11		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	397	1	10980	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
12		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	384	1	10837	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
01		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	368	1	10137	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
*02		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	335	1	8905	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 15736		PERF.14296 - 15166			
09		63030 X	53091	-0-	-9939	-0-	1825	1	50762	2	Y	451	449 0	12
							8	4	496	9				
10		55211 X	50590	-0-	-4621	-0-	1721	1	48382	2	Y	425	419 0	18
							19	4	468	9				
11		53430 X	52896	-0-	-534	-0-	1826	1	50533	2	Y	468	474 0	12
							22	4	515	9				
12		55211 X	50398	-0-	-4813	-0-	1707	1	48152	2	Y	473	474 0	11
							19	4	520	9				
01		55087 X	48180	-0-	-6907	-0-	1669	1	45987	2	Y	461	454 0	18
							17	4	507	9				
02		49560 X	42909	-0-	-6651	-0-	1542	1	40930	2	Y	385	393 0	10
							13	4	424	9				
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.11469 - 13203			
09		57150 X	39395	-0-	-17755	-0-	1367	1	38022	2	Y	-0-		-0-
							6	4						
10		40769 X	40769	-0-	-0-	-0-	1400	1	39353	2	Y	-0-		-0-
							16	4						
11		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	1308	1	36202	2	Y	-0-		-0-
							16	4						
12		36977 X	36977	-0-	-0-	-0-	1265	1	35698	2	Y	-0-		-0-
							14	4						
01		36301 X	34104	-0-	-2197	-0-	1194	1	32898	2	Y	-0-		-0-
							12	4						
02		32788 X	30125	-0-	-2663	-0-	1093	1	29023	2	Y	-0-		-0-
							9	4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 15260		PERF.14448 - 14920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16440 X	12794	-0-	-3646	-0-	443 1	12313 2	Y	33	33 0		1
							2 4	36 9					
10		14632 X	13262	-0-	-1370	-0-	454 1	12764 2	Y	35	34 0		2
							5 4	39 9					
11		14160 X	12525	-0-	-1635	-0-	435 1	12046 2	Y	35	36 0		1
							5 4	39 9					
12		14632 X	12161	-0-	-2471	-0-	415 1	11699 2	Y	38	38 0		1
							5 4	42 9					
01		13702 X	11616	-0-	-2086	-0-	405 1	11164 2	Y	39	38 0		2
							4 4	43 9					
02		11984 X	10121	-0-	-1863	-0-	366 1	9717 2	Y	32	33 0		1
							3 4	35 9					
-----													
BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9596 - 11428			
09		16860 X	11782	-0-	-5078	-0-	11599 2	183 9	N	166	193 0		112
10		14136 X	11622	-0-	-2514	-0-	11425 2	197 9	N	179	180 0		111
11		13680 X	11068	-0-	-2612	-0-	10781 2	287 9	N	261			261
*12		13547 X	10022	-0-	-3525	-0-	9847 2	175 9	N	159			420
*01		13392 X	10160	-0-	-3232	-0-	10160 2		N	-0-			420
*02		11004 X	8500	-0-	-2504	-0-	8349 2	151 9	N	137			137
-----													
DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 14791		PERF.13018 - 14548			
09		7200 X	5138	-0-	-2062	-0-	171 1	4759 2	Y	188	187 0		5
							1 4	207 9					
10		5952 X	5346	-0-	-606	-0-	176 1	4948 2	Y	200	196 0		9
							2 4	220 9					
11		5760 X	4933	-0-	-827	-0-	164 1	4548 2	Y	199	203 0		5
							2 4	219 9					
12		5952 X	4881	-0-	-1071	-0-	159 1	4481 2	Y	217	217 0		5
							2 4	239 9					
01		5549 X	4687	-0-	-862	-0-	156 1	4288 2	Y	219	215 0		9
							2 4	241 9					
02		4816 X	4139	-0-	-677	-0-	143 1	3790 2	Y	186	190 0		5
							1 4	205 9					
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 12599		PERF.11226 - 11727			
09		25050 X	12574	-0-	-12476	-0-	436 1	12136 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
10		16275 X	11822	-0-	-4453	-0-	163 1	11654 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
11		15750 X	12501	-0-	-3249	-0-	174 1	12322 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
12		14198 X	11146	-0-	-3052	-0-	153 1	10989 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
01		13981 X	10075	-0-	-3906	-0-	140 1	9931 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
02		11732 X	9156	-0-	-2576	-0-	133 1	9022 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206497			COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13856		PERF.10182 - 11318			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3330 X	2690	-0-	-640	-0-	420	1	2092	2	Y	28	13	1	25
							147	3	31	9					
10		3410 X	3233	-0-	-177	-0-	465	1	2485	2	Y	32	41	1	16
							248	3	35	9					
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2621	2	Y	35	23	1	28
							117	3	39	9					
12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	284	1	2580	2	Y	22	36	1	14
							142	3	24	9					
01		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	260	1	2515	2	Y	42	26	1	30
							293	3	46	9					
02		3024 X	3017	-0-	-7	-0-	254	1	2457	2	Y	27	42	1	15
							276	3	30	9					
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209102			COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF.11130 - 11206			
-----															
09		2670 X	2343	-0-	-327	-0-	420	1	1762	2	Y	34	19	1	31
							124	3	37	9					
10		2697 X	2608	-0-	-89	-0-	465	1	1913	2	Y	35	48	1	18
							191	3	39	9					
11		2460 X	2334	-0-	-126	-0-	450	1	1773	2	Y	29	24	1	23
							79	3	32	9					
12		2542 X	2114	-0-	-428	-0-	195	1	1777	2	Y	40	45	1	18
							98	3	44	9					
01		2604 X	2161	-0-	-443	-0-	179	1	1734	2	Y	42	22	1	38
							202	3	46	9					
02		2352 X	2066	-0-	-286	-0-	172	1	1671	2	Y	32	50	1	20
							188	3	35	9					
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866			COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 9878 - 11963			
-----															
09		5310 X	4978	-0-	-332	-0-	420	1	4217	2	Y	41	28	1	37
							296	3	45	9					
10		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	465	1	4577	2	Y	45	59	1	23
							456	3	50	9					
11		5700 X	4751	-0-	-949	-0-	450	1	4081	2	Y	35	30	1	28
							181	3	39	9					
12		5890 X	4197	-0-	-1693	-0-	394	1	3582	2	Y	22	36	1	14
							197	3	24	9					
01		5890 X	4746	-0-	-1144	-0-	378	1	3866	2	Y	48	32	1	30
							449	3	53	9					
02		5012 X	4992	-0-	-20	-0-	353	1	4142	2	Y	35	55	1	10
							458	3	39	9					
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962			COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 9970 - 11777			
-----															
09		5670 X	3512	-0-	-2158	-0-	420	1	2847	2	Y	41	32	1	37
							200	3	45	9					
10		5859 X	3630	-0-	-2229	-0-	465	1	2837	2	Y	41	57	1	21
							283	3	45	9					
11		5670 X	3655	-0-	-2015	-0-	450	1	3036	2	Y	31	27	1	25
							135	3	34	9					
12		5797 X	3638	-0-	-2159	-0-	343	1	3121	2	Y	2	19	1	8
							172	3	2	9					
01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	469	1	4542	2	Y	28	20	1	16
							530	3	31	9					
*02		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	434	1	4203	2	Y	34	45	1	5
							473	3	37	9					

-----																
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.//		722895											
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		6870 X	6632	-0-	-238	-0-	100	1	6102	2	Y	1				1
							429	3		1	9					
10		8215 X	6333	-0-	-1882	-0-	103	1	5664	2	Y	1				2
							565	3		1	9					
11		9540 X	5799	-0-	-3741	-0-	100	1	5456	2	Y	-0-	2	1		-0-
							243	3								
12		9858 X	5083	-0-	-4775	-0-	120	1	4723	2	Y	-0-				-0-
							240	3								
01		9858 X	6497	-0-	-3361	-0-	138	1	5738	2	Y	-0-				-0-
							621	3								
02		6188 X	5517	-0-	-671	-0-	117	1	4890	2	Y	-0-				-0-
							510	3								
-----																
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370				
09		6600 X	6211	-0-	-389	-0-	420	1	5370	2	Y	40	28	1		36
							377	3		44	9					
10		7068 X	6753	-0-	-315	-0-	465	1	5687	2	Y	31	51	1		16
							567	3		34	9					
11		6840 X	6011	-0-	-829	-0-	450	1	5295	2	Y	27	21	1		22
							236	3		30	9					
12		7068 X	5643	-0-	-1425	-0-	526	1	4785	2	Y	63	61	1		24
							263	3		69	9					
01		6975 X	6077	-0-	-898	-0-	508	1	4928	2	Y	60	32	1		52
							575	3		66	9					
02		6104 X	5686	-0-	-418	-0-	480	1	4648	2	Y	32	59	1		25
							523	3		35	9					
-----																
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		2730 X	1925	-0-	-805	-0-	100	1	1665	2	Y	39	53	1		30
							117	3		43	9					
10		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	103	1	1687	2	Y	34				64
							168	3		37	9					
11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	2	Y	29	58	1		35
							99	3		32	9					
12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2319	2	Y	18	9	1		44
							118	3		20	9					
01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	63	1	2606	2	Y	19	45	1		18
							282	3		21	9					
*02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	60	1	2495	2	Y	24				42
							260	3		26	9					
-----																
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210				
09		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5148	2	362	3	Y	64	56	1		42
							70	9								
10		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5375	2	536	3	Y	56	55	1		43
							62	9								
11		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5251	2	234	3	Y	45	56	1		32
							50	9								
12		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	156	1	5239	2	Y	47	39	1		40
							267	3		52	9					
01		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	160	1	5061	2	Y	49	44	1		45
							552	3		54	9					
*02		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	148	1	4413	2	Y	45	49	1		41
							465	3		50	9					



-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 230737				COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		6840 X	6516	-0-	-324	-0-	100 1	5957 2	Y	36	59 1		28	
							419 3	40 9						
10		7068 X	6491	-0-	-577	-0-	103 1	5802 2	Y	7			35	
							578 3	8 9						
11		5580 X	5494	-0-	-86	-0-	100 1	5148 2	Y	15	32 1		18	
							229 3	17 9						
12		6727 X	5522	-0-	-1205	-0-	129 1	5066 2	Y	64	14 1		68	
							257 3	70 9						
01		6727 X	5574	-0-	-1153	-0-	118 1	4918 2	Y	5	45 1		28	
							532 3	6 9						
02		6076 X	5357	-0-	-719	-0-	113 1	4732 2	Y	16			44	
							494 3	18 9						
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 232262				COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813		
09		5970 X	4822	-0-	-1148	-0-	140 1	4313 2	Y	60	41 1		54	
							303 3	66 9						
10		5797 X	5300	-0-	-497	-0-	155 1	4619 2	Y	59	83 1		30	
							461 3	65 9						
11		5610 X	5144	-0-	-466	-0-	150 1	4721 2	Y	57	41 1		46	
							210 3	63 9						
12		5797 X	4598	-0-	-1199	-0-	429 1	3900 2	Y	49	68 1		27	
							215 3	54 9						
01		5301 X	5189	-0-	-112	-0-	433 1	4193 2	Y	67	36 1		58	
							489 3	74 9						
02		4788 X	4596	-0-	-192	-0-	387 1	3747 2	Y	37	59 1		36	
							421 3	41 9						
-----														
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 232265				COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 234045				COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897		
09		10320 X	9793	-0-	-527	-0-	150 1	8973 2	Y	36	57 1		28	
							630 3	40 9						
10		10230 X	10108	-0-	-122	-0-	155 1	9007 2	Y	44			72	
							898 3	48 9						
11		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	150 1	9055 2	Y	34	65 1		41	
							403 3	37 9						
12		10106 X	9255	-0-	-851	-0-	219 1	8550 2	Y	47	15 1		73	
							434 3	52 9						
01		10106 X	10057	-0-	-49	-0-	223 1	8869 2	Y	4	47 1		30	
							961 3	4 9						
02		9128 X	7116	-0-	-2012	-0-	190 1	6249 2	Y	19			49	
							656 3	21 9						

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.//	722895											
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10776 - 11788				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	100 1	1823 2	12 9	Y		11			39
							128 3	12 9							
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	103 1	1853 2	24 9	Y		22			61
							185 3	24 9							
11		2100 N	1957	-0-	-143	-0-	100 1	1769 2	9 9	Y		8			69
							79 3	9 9							
12		2139 N	2060	-0-	-79	-0-	61 1	1882 2	21 9	Y		19	77 1		11
							96 3	21 9							
01		2170 N	1824	-0-	-346	-0-	46 1	1555 2	54 9	Y		49			60
							169 3	54 9							
02		1820 N	1629	-0-	-191	-0-	43 1	1425 2	11 9	Y		10			70
							150 3	11 9							
-----															
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11024 - 11298				
09		7320 X	6009	-0-	-1311	-0-	150 1	5458 2	17 9	Y		15			83
							384 3	17 9							
10		7564 X	6258	-0-	-1306	-0-	155 1	5539 2	12 9	Y		11			94
							552 3	12 9							
11		6960 X	5322	-0-	-1638	-0-	150 1	4923 2	30 9	Y		27			121
							219 3	30 9							
12		7192 X	5182	-0-	-2010	-0-	155 1	4773 2	10 9	Y		9	70 1	50 7	10
							244 3	10 9							
01		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	188 1	6340 2	48 9	Y		44			54
							690 3	48 9							
*02		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	165 1	5433 2	23 9	Y		21			75
							571 3	23 9							
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	242573	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11264 - 11430				
09		5130 X	4266	-0-	-864	-0-	3816 2	268 3	182 9	Y		165	133 1		110
							182 9								
10		5301 X	4478	-0-	-823	-0-	3957 2	394 3	127 9	Y		115	135 1		90
							127 9								
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4285 2	191 3	172 9	Y		156	133 1		113
							172 9								
12		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	146 1	4905 2	204 9	Y		185	146 1		152
							250 3	204 9							
01		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	148 1	4689 2	176 9	Y		160	143 1		169
							511 3	176 9							
*02		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	130 1	3863 2	136 9	Y		124	134 1		159
							407 3	136 9							
-----															
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	247418	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10478 - 11116				
09		4890 X	4161	-0-	-729	-0-	450 1	3454 2	14 9	Y		13	20 1		10
							243 3	14 9							
10		5053 X	4452	-0-	-601	-0-	465 1	3616 2	10 9	Y		9			19
							361 3	10 9							
11		4530 X	3998	-0-	-532	-0-	450 1	3395 2	2 9	Y		2	18 1		3
							151 3	2 9							
12		4681 X	3799	-0-	-882	-0-	88 1	3461 2	74 9	Y		67	12 1		58
							176 3	74 9							
01		4681 X	4252	-0-	-429	-0-	94 1	3751 2	407 3	Y		-0-	34 1		24
							407 3								
02		4032 X	3449	-0-	-583	-0-	92 1	3021 2	19 9	Y		17			41
							317 3	19 9							

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 250833			COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12738		PERF. 9872 - 11364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4200 X	3483	-0-	-717	-0-	140 1	3092 2	Y	31	29 1		28
							217 3	34 9					
10		4247 X	3888	-0-	-359	-0-	155 1	3365 2	Y	29	42 1		15
							336 3	32 9					
11		3870 X	3495	-0-	-375	-0-	150 1	3158 2	Y	43	24 1		34
							140 3	47 9					
12		3937 X	3265	-0-	-672	-0-	303 1	2758 2	Y	47	58 1		23
							152 3	52 9					
01		3906 X	3761	-0-	-145	-0-	314 1	3038 2	Y	50	24 1		49
							354 3	55 9					
02		3500 X	1990	-0-	-1510	-0-	165 1	1595 2	Y	46	71 1		24
							179 3	51 9					
-----													
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251205			COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11638 - 12664	
-----													
09		3570 X	3111	-0-	-459	-0-	100 1	2794 2	Y	19			53
							196 3	21 9					
10		3689 X	3084	-0-	-605	-0-	103 1	2709 2	Y	2			55
							270 3	2 9					
11		3390 X	2917	-0-	-473	-0-	100 1	2683 2	Y	14			69
							119 3	15 9					
12		3503 X	2783	-0-	-720	-0-	83 1	2566 2	Y	3	41 1	25 7	6
							131 3	3 9					
01		3503 X	2969	-0-	-534	-0-	77 1	2582 2	Y	26			32
							281 3	29 9					
02		2912 X	2710	-0-	-202	-0-	72 1	2367 2	Y	20			52
							249 3	22 9					
-----													
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		H 1	RRCID -> 255468			COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 11422		PERF.10268 - 10315	
-----													
09		4740 X	4435	-0-	-305	-0-	3814 1	582 2	N	35			90
							39 9						
*10		4588 X	4315	-0-	-273	-0-	3540 1	744 2	N	28			118
							31 9						
*11		4440 X	1341	-0-	-3099	-0-	1052 1	289 2	N	-0-	118 1		-0-
*12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			-0-
*01		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			-0-
*02		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BTLT		WELL #:		H 2	RRCID -> 256158			COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10116 - 10274	
-----													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BTLT		WELL #: H 4		RRCID -> 257297		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2735 1	418 2	Y	31	188 1		55
10	3286 X	3179	-0-	-107	-0-	2599 1	547 2	Y	30			85
*11	3180 X	1129	-0-	-2051	-0-	859 1	237 2	Y	30	54 1		61
*12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-			61
*01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-			61
*02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	-0-	61 1		-0-

JAVELINA ( 5,400)		45841 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 48		RRCID -> 268882		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 5D		RRCID -> 271790		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY SIMMONS (6400)		45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 010994		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297				
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	2 1	22 3	Y	1	1 1		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	65	51 1		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	45 1		12
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 3	50 9	Y	45	46 1		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	30 1		8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		2

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID -> 148218		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178772		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 8294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		46088 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		129692										
		WELL #: 26		RRCID -> 179059		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 7293		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS J.D.		46088 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		129692										
		WELL #: 4A		RRCID -> 275280		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 7366 - 7672		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
COATES-DORCHESTER		1												
		WELL #: 1		RRCID -> 277799		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7766 - 8186				
09	13920 #	8299	-0-	-5621	-0-	8257	2	42	9	Y	38	47	1	46
10	15774	15774	-0-	-0-	-0-	607	1	15064	2	Y	94	67	1	73
11	17208	17208	-0-	-0-	-0-	103	9							
12	11408 #	8884	-0-	-2524	-0-	645	1	16463	2	Y	91	68	1	96
01	12648	8607	-0-	-4041	-0-	100	9							
02	11424	8108	-0-	-3316	-0-	581	1	8251	2	Y	47	63	1	80
						52	9							
						430	1	8115	2	Y	56	63	1	73
						62	9							
						337	1	7696	2	Y	68	71	1	70
						75	9							

JEFFRESS (VICKSBURG P)		46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8805 - 8870			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----  
 JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

-----  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174  
 -----

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13172													
09	3000 N	768	-0-	-2232 B	10940	62	1	6	2	N	10		57
						689	3	11	9				
10	3100 N	776	-0-	-2324 B	8616	64	1	6	2	N	11	48 1	20
						694	3	12	9				
11	3000 N	795	-0-	-2205 B	6411	65	1	6	2	N	-0-		20
						724	3						
12	3100 N	922	-0-	-2178 B	4233	73	1	7	2	N	-0-		20
						842	3						
01	3100 N	919	-0-	-2181 B	2052	75	1	7	2	N	-0-		20
						837	3						
*02	2739 N	687	-0-	-2052 B	-0-	55	1	5	2	N	-0-		20
						627	3						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	363	-0-	-177 B	-0-	155	1	208	2	Y	-0-		38
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	198	1	314	2	Y	-0-		38
11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	259	1	519	2	Y	11		49
						12	9						
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	299	1	501	2	Y	4		53
						4	9						
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	172	1	297	2	Y	4		57
						4	9						
*02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	204	1	302	2	Y	3		60
						3	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	1	1 8	15
						291	3	1	9				
10	899 N	332	-0-	-567	-0-	28	1	3	2	N	1	1 8	15
						300	3	1	9				
11	480 N	171	-0-	-309	-0-	14	1	1	2	N	1	1 8	15
						155	3	1	9				
12	341 N	40	-0-	-301	-0-	3	1	35	3	N	2	2 8	15
						2	9						
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	7	7 8	15
						393	3	8	9				
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	7	7 8	15
						268	3	8	9				

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

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

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	179074	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8764 - 8855
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179616	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 8498 - 8523
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8547 - 10570
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8521 - 8558
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676 - 8136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11	14B2 EXT	121	-0-	121	121	10 1	1 2	N	-0-		40
						110 3					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-		40
*02	121 X	-0-	-0-	-121	-0-			N	-0-		40



JEFFRESS (VICKSBURG S)				46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
BRANN, REGINA				WELL #: 3	RRCID -> 178102	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9244 - 12214					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2040 X	1847	-0-	-193	-0-	151 1	14 2	N	8	8 8	15		
						1673 3	9 9						
10	2015 N	1624	-0-	-391	-0-	136 1	13 2	N	7	7 8	15		
						1467 3	8 9						
11	3000 N	3084	-0-	84	84	251 1	24 2	N	9	9 8	15		
						2799 3	10 9						
12	2724 N	2640	-0-	-84	-0-	207 1	20 2	N	24	11 8	28		
						2387 3	26 9						
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	219 1	22 2	N	10	10 8	28		
						2429 3	11 9						
*02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	179 1	18 2	N	13	9 8	32		
						2060 3	14 9						
BRANN, REGINA				WELL #: 8	RRCID -> 178639	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9263 - 11900					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		69		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
BRANN, REGINA				WELL #: 10	RRCID -> 181473	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9367 - 9443					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 34	RRCID -> 186837	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8810 - 8978					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 2	RRCID -> 204672	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 8792 - 9067					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5		
CASTILLO FLORES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 211193	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 13690	PERF.10522 - 10529					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		40	RRCID ->	221155	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8763 - 10680
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229973	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9114 - 10335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COATES F GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277005	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11234 - 11325
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	10	2	N	23	23 8
						1210	3	25	9			29
10	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	91	1	9	2	N	41	41 8
						987	3	45	9			29
11	1020 N	361	-0-	-659	-0-	27	1	3	2	N	30	30 8
						298	3	33	9			29
12	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	93	1	9	2	N	44	44 8
						1067	3	48	9			29
*01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	23	22 8
*02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	66	74 1
						1385	3	73	9			22
-----												
BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9184 - 9508
09	510 N	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	3	N	-0-	20
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-	20
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----												
COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	8600 - 8710
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2460	-0-	-720	-0-	602	1	1838	2	Y	18	18	1			15
10	2852 X	436	-0-	-2416	-0-	20	9	412	2	Y	6	12	1			9
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	17	1			Y	-0-	9	1			-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	7	9			Y	-0-					-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	151	1	2849	2	Y	40	19	1			21
*02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	44	9	3040	2	Y	40	31	1			30

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

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

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

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

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

09	1950 X	1421	-0-	-529	-0-	595	1	794	2	Y	29					45
10	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	32	9	914	2	Y	34					79
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	37	9	983	2	Y	10					89
12	1457 N	948	-0-	-509	-0-	491	1	589	2	Y	7					96
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	11	9	1002	2	Y	6					102
02	1400 N	1177	-0-	-223	-0-	351	1	696	2	Y	9					111
						8	9									
						7	9									
						10	9									

OXY USA INC. 630591  
 BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

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

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// //CONT.//	46088 400 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BRANN, REGINA		WELL #:	4	RRCID ->	173925	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9958 - 10152
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	361 1	34 2	N	39	14 8	65
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4000 3	43 9	N	20	10 8	75
11	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	374 1	37 2	N	15	15 8	75
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4047 3	22 9	N	31	31 8	75
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	366 1	35 2	N	96	52 8	119
*02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4087 3	17 9	N	69	43 8	145
						400 1	39 2	N			
						4607 3	34 9	N			
						441 1	44 2	N			
						4897 3	106 9	N			
						377 1	37 2	N			
						4331 3	76 9	N			
-----											
BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #:	1	RRCID ->	174304	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	13064	PERF.	10239 - 11234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRANN, REGINA		WELL #:	6	RRCID ->	177337	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9129 - 10212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID ->	178424	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	9682 - 10218
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
		//CONT.//	129692									
		WELL #:	30	RRCID ->	181917	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	9616 - 10837	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	17	RRCID ->	182950	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9626 - 10296	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	31	RRCID ->	183769	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9622 - 9697	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	33	RRCID ->	185867	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9488 - 9603	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	34	RRCID ->	186838	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9971 - 10382	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:	2	RRCID ->	190338	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	9602 - 9716	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	40	RRCID ->	221141	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8763 - 10680	
09	120	N	-0-	-0-	-120			N	-0-			37
10	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229975	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10298 - 10335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9572 - 10651
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA INC.		WELL #:		4	RRCID ->	182975	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10200
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10036 - 10180			
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	7	6	1	5
							8	9							
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	8	9	1	4
							9	9							
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	12	12	1	4
							13	9							
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	12	12	1	4
							13	9							
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	9	9	1	4
							10	9							
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	23	1	203	3	Y	5	7	1	2
							6	9							

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	9512 - 10383			
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	Y	80	65	1	51
							88	9							
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	95	99	1	47
							105	9							
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	54	1	619	3	Y	91	109	1	29
							100	9							
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	671	3	Y	98	91	1	36
							108	9							
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	57	1	610	3	Y	105	87	1	54
							116	9							
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	62	1	538	3	Y	86	89	1	49
							95	9					1	3	49
													1	6	



JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9596 - 11644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	11414 - 11724
09	3060 X	2451	-0-	-609	-0-	199 1	19 2	Y	19	3 8		90
						2212 3	21 9					
10	DLQ G-10	2767	-0-	2767	2767	231 1	23 2	Y	14	4 8		100
						2498 3	15 9					
11	DLQ G-10	2796	-0-	2796	5563	225 1	22 2	Y	40	6 8		134
						2505 3	44 9					
12	8464 X	2901	-0-	-5563	-0-	230 1	22 2	Y	6	6 8		134
						2642 3	7 9					
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	218 1	22 2	Y	17	10 8		141
						2417 3	19 9					
02	2604 X	713	-0-	-1891	-0-	56 1	6 2	Y	3	3 8		141
						648 3	3 9					

  

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	11170 - 11246
09	1740 N	1350	-0-	-390	-0-	109 1	10 2	N	17	107 1	4 8	44
						1212 3	19 9					
10	1922 N	536	-0-	-1386	-0-	45 1	4 2	N	3	3 8		44
						484 3	3 9					
11	1410 N	166	-0-	-1244	-0-	14 1	1 2	N	-0-			44
						151 3						
12	1395 N	23	-0-	-1372	-0-	2 1	21 3	N	-0-			44
01	527 N	19	-0-	-508	-0-	2 1	17 3	N	-0-			44
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	2 2	N	-0-			44
						282 3						

  

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11297 - 11635
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11384 - 11514
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 VAN SCHERPE "B" WELL #: RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	135 1	13 2	1498 3	10 9	N	9	9 8				35
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100 1	10 2	1077 3	7 9	N	6	6 8				35
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1	4 2	470 3	6 9	N	5	5 8				35
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	37 1	4 2	429 3	7 9	N	6	6 8				35
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	35 1	3 2	388 3	11 9	N	10	10 8				35
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43 1	4 2	491 3	9 9	N	8	8 8				35

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46 1	4 2	510 3	48 9	N	44	75 1				43
10	589 N	342	-0-	-247	-0-	28 1	3 2	305 3	6 9	N	5	7 1				41
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2	333 3	24 9	N	22					63
12	620 N	397	-0-	-223	-0-	30 1	3 2	340 3	24 9	N	22					85
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2	335 3	79 9	N	72	116 1				41
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	4 2	424 3	26 9	N	24	12 1				53

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

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

-----																		
JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692													
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		6	RRCID -> 171570			COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939		PERF.11158 - 11204					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		3A	RRCID -> 172515			COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11234 - 11382					
09		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-		534	1	51	2	N	-0-					120
								5920	3									
10	DLQ	G-10	6232	-0-	6232	6232		521	1	51	2	N	27					147
								5630	3	30	9							
11	DLQ	G-10	5977	-0-	5977	12209		486	1	47	2	N	20					167
								5422	3	22	9							
12		18549 X	6340	-0-	-12209	-0-		501	1	49	2	N	21	158	1			30
								5767	3	23	9							
01		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-		495	1	49	2	N	9					39
								5495	3	10	9							
02		6076 X	5858	-0-	-218	-0-		463	1	46	2	N	26					65
								5320	3	29	9							
-----																		
BRANN, REGINA			WELL #:		3	RRCID -> 176972			COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		25	RRCID -> 178195			COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9610 - 11342					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
BRANN, REGINA			WELL #:		8	RRCID -> 178640			COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
COATES, G.			WELL #:		3	RRCID -> 194774			COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----																
JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		11	RRCID -> 221282			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
09		2940 X	2487	-0-	-453	-0-	200	1	19	2	N	45	111	1	1 8	18
							2218	3	50	9						
10		3038 X	2575	-0-	-463	-0-	213	1	21	2	N	33	2	8		49
							2305	3	36	9						
11		2730 X	2632	-0-	-98	-0-	208	1	20	2	N	79	68	1	2 8	58
							2317	3	87	9						
12		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	218	1	21	2	N	82	72	1	3 8	65
							2507	3	90	9						
01		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	216	1	21	2	N	119	120	1	4 8	60
							2393	3	131	9						
*02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	201	1	20	2	N	64	107	1	4 8	13
							2308	3	70	9						
-----																
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:		14	RRCID -> 226393			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"			WELL #:		13	RRCID -> 227887			COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JD JEFFRESS			WELL #:		42	RRCID -> 240332			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400				
09		7290 X	6547	-0-	-743	-0-	536	1	51	2	N	8	8	8		20
							5951	3	9	9						
10		DLQ G-10	5538	-0-	5538	5538	464	1	46	2	N	7	7	8		20
							5020	3	8	9						
11		DLQ G-10	4277	-0-	4277	9815	349	1	34	2	N	5	5	8		20
							3888	3	6	9						
12		14967 X	5152	-0-	-9815	-0-	408	1	40	2	N	1	1	8		20
							4703	3	1	9						
01		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	369	1	36	2	N	22	2	8		40
							4093	3	24	9						
02		6104 X	4014	-0-	-2090	-0-	319	1	31	2	N	3	3	8		40
							3661	3	3	9						
-----																
OXY USA INC.			WELL #:		630591	RRCID -> 249714			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750				
BTLT			C 3													
09		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2602	2	36	9	Y	33				67
10		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2613	2	55	9	Y	50	49	0		68
11		2070 X	2055	-0-	-15	-0-	2020	2	35	9	Y	32	55	0		45
12		2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2319	2	56	9	Y	51	58	0		38
01		2728 X	2220	-0-	-508	-0-	2176	2	44	9	Y	40	58	0		20
02		2464 X	1898	-0-	-566	-0-	1857	2	41	9	Y	37				57

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
XTO ENERGY INC. 945936													
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605													
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58 1	6 2	N	5	5 8			-0-
						638 3	6 9						
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	52 1	5 2	N	4	4 8			-0-
						562 3	4 9						
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48 1	5 2	N	6	6 8			-0-
						534 3	7 9						
12	744 N	560	-0-	-184	-0-	44 1	4 2	N	6	6 8			-0-
						505 3	7 9						
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	49 1	5 2	N	10	10 8			-0-
						542 3	11 9						
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	43 1	4 2	N	8	8 8			-0-
						498 3	9 9						
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC VAN SCHERPE "B"		//CONT.// //CONT.//	46088 600 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #:	3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11381 - 11576	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11579 - 11937	
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	370 1	35 2	N	79	80 1	1 8	74
						4106 3	87 9					
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	377 1	37 2	N	82	94 1	2 8	60
						4081 3	90 9					
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	342 1	33 2	N	95	121 1	2 8	32
						3810 3	105 9					
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	337 1	33 2	N	95	65 1	3 8	59
						3881 3	105 9					
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	349 1	34 2	N	85	71 1	4 8	69
						3869 3	94 9					
*02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	304 1	30 2	N	109	105 1	4 8	69
						3496 3	120 9					
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472 - 12487	
09	9780 X	9072	-0-	-708	-0-	738 1	71 2	N	68	84 1	4 8	27
						8188 3	75 9					
10	DLQ G-10	9069	-0-	9069	9069	761 1	75 2	N	4	4 8		27
						8229 3	4 9					
11	DLQ G-10	9123	-0-	9123	18192	744 1	72 2	N	6	6 8		27
						8300 3	7 9					
12	28012 X	9820	-0-	-18192	-0-	764 1	74 2	N	169	5 8		191
						8796 3	186 9					
01	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	794 1	79 2	N	91	190 1	10 8	82
						8816 3	100 9					
*02	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	697 1	69 2	N	63	8 8		137
						8000 3	69 9					
-----												
COATES, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	166581	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	11684 - 11764	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11651 - 12002	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11254 - 11648

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

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	-0-	12
						1004	3					
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	-0-	12
						1468	3					
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	153	1	15	2	N	-0-	12
						1712	3					
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	134	1	13	2	N	-0-	12
						1543	3					
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	141	1	14	2	N	-0-	12
						1567	3					
*02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	158	1	16	2	N	-0-	12
						1816	3					

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11561 - 12524

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11224 - 11420

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11184 - 11811

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		//CONT.// 46088 600 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 226391	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 12420	PERF.11363	- 12055					
09	6120 X	5889	-0-	-231	-0-	469 1	45 2	N	159	232 1	1 8	53	
						5200 3	175 9						
10	DLQ G-10	5684	-0-	5684	5684	462 1	46 2	N	161	175 1	2 8	37	
						4999 3	177 9						
11	DLQ G-10	5827	-0-	5827	11511	458 1	44 2	N	195	185 1	2 8	45	
						5110 3	215 9						
12	17693 X	6182	-0-	-11511	-0-	470 1	46 2	N	231	220 1	3 8	53	
						5412 3	254 9						
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	468 1	46 2	N	244	198 1	4 8	95	
						5195 3	268 9						
02	5488 X	5201	-0-	-287	-0-	397 1	39 2	N	186	248 1	5 8	28	
						4560 3	205 9						
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11318	- 11658					
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	347 1	33 2	N	65	82 1	1 8	48	
						3845 3	72 9						
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	391 1	39 2	N	74	94 1	2 8	26	
						4229 3	81 9						
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	288 1	28 2	N	115	116 1	2 8	23	
						3215 3	127 9						
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	303 1	29 2	N	121	118 1	3 8	23	
						3488 3	133 9						
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	297 1	29 2	N	9	2 8		30	
						3291 3	10 9						
*02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	300 1	30 2	N	104	96 1	3 8	35	
						3441 3	114 9						
XTO ENERGY INC. WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 050508	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11464	- 11647					
09	9000 X	6888	-0-	-2112	-0-	578 1	6186 3	Y	113	103 1		74	
						124 9							
10	8773 X	7372	-0-	-1401	-0-	616 1	6590 3	Y	151	152 1		73	
						166 9							
11	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	948 1	10803 3	Y	173	186 1		60	
						190 9							
12	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	846 1	9414 3	Y	230	208 1		82	
						253 9							
01	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	794 1	8549 3	Y	191	180 1		93	
						1 4	210 9						
02	7924 X	7004	-0-	-920	-0-	710 1	6134 3	Y	142	149 1	1 3	84	
						4 4	156 9			1 6			
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065	COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH 12869	PERF.11557	- 11733					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 3ST		RRCID -> 064569	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 11834	PERF.11495	- 11585					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	



-----														
JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:		5	RRCID -> 143691			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5700 X	5120	-0-	-580	-0-	433	1	4632	3	Y	50	53	1	29
						55	9							
10	5797 X	5726	-0-	-71	-0-	483	1	5171	3	Y	65	61	1	33
						72	9							
11	5610 X	5468	-0-	-142	-0-	435	1	4953	3	Y	73	73	1	33
						80	9							
12	5797 X	5627	-0-	-170	-0-	458	1	5091	3	Y	71	81	1	23
						78	9							
01	5797 X	5581	-0-	-216	-0-	469	1	5045	3	Y	61	51	1	33
						67	9							
02	5180 X	5107	-0-	-73	-0-	522	1	4508	3	Y	70	63	1	40
						77	9							
-----														
WHEELOCK GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 150170			COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546		
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	13	11	1	8
						14	9							
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	12	14	1	6
						13	9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	Y	9	12	1	3
						10	9							
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	12	10	1	5
						13	9							
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	13	12	1	6
						14	9							
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	10	10	1	6
						11	9							
-----														
WHEELOCK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 176687			COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	10	8	1	6
						11	9							
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	29	1	310	3	Y	9	10	1	5
						10	9							
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	21	1	239	3	Y	8	11	1	2
						9	9							
12	372 N	241	-0-	-131	-0-	19	1	216	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	15	1	165	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
-----														
WHEELOCK GAS UNIT O/A			WELL #:		8	RRCID -> 187000			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662		
09	20040 X	19792	-0-	-248	-0-	1664	1	17795	3	Y	302	244	1	197
						1	4	332	9					
10	20522 X	19062	-0-	-1460	-0-	1594	1	17058	3	Y	373	384	1	186
						410	9							
11	19860 X	17848	-0-	-2012	-0-	1409	1	16052	3	Y	352	422	1	116
						387	9							
12	20460 X	18472	-0-	-1988	-0-	1488	1	16555	3	Y	390	374	1	132
						429	9							
01	20460 X	17441	-0-	-3019	-0-	1455	1	15667	3	Y	288	302	1	118
						2	4	317	9					
02	18480 X	8618	-0-	-9862	-0-	875	1	7561	3	Y	161	184	1	91
						5	4	177	9			2	3	2
												2	6	6

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17010 X	15566	-0-	-1444	-0-	1316	1 4	14078	3 9	Y	155	154	1			92
10	16740 X	15389	-0-	-1351	-0-	1298	1 9	13887	3 9	Y	185	187	1			90
11	16200 X	14616	-0-	-1584	-0-	1163	1 9	13252	3 9	Y	183	190	1			83
12	16616 X	13571	-0-	-3045	-0-	1102	1 9	12259	3 9	Y	191	211	1			63
01	16306 X	14123	-0-	-2183	-0-	1183	1 9	12739	3 9	Y	183	149	1			97
02	14532 X	12920	-0-	-1612	-0-	1317	1 9	11376	3 9	Y	206	187	1 3	1 6		114

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

09	13920 X	9864	-0-	-4056	-0-	81	1 4	9648	3 9	Y	122	132	1			78
10	13051 X	7711	-0-	-5340	-0-	60	1 9	7531	3 9	Y	109	126	1			61
11	11970 X	9350	-0-	-2620	-0-	120	1 9	9171	3 9	Y	102	107	1			56
12	12245 X	6508	-0-	-5737	-0-	67	1 9	6321	3 9	Y	120	136	1			40
01	12245 X	5643	-0-	-6602	-0-	55	1 9	5484	3 9	Y	99	90	1			49
02	9212 X	7668	-0-	-1544	-0-	109	1 9	7468	3 9	Y	109	85	1			73

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

09	5430 X	4516	-0-	-914	-0-	379	1 9	4053	3 9	Y	76	80	1			45
10	4960 X	3066	-0-	-1894	-0-	84	1 9	2742	3 9	Y	62	66	1			41
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	256	1 9	4655	3 9	Y	139	115	1			65
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	68	1 9	4737	3 9	Y	174	181	1			58
01	4681 X	4667	-0-	-14	-0-	153	1 9	4134	3 9	Y	135	127	1			66
02	4480 X	2803	-0-	-1677	-0-	426	1 9	2438	3 9	Y	75	83	1			58

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
COATES, GEORGE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 049529		COMPL. DATE 01/06/1970		TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE		BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402									
09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	839	1	80	2	N	91	135	1	3	8	20
							9306	3	100	9							
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	22	2	N	-0-					20
							2422	3									
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	159	1	15	2	N	-0-					20
							1778	3									
12	2418	X	819	-0-	-1599	-0-	65	1	6	2	N	-0-					20
							748	3									
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	220	1	22	2	N	-0-					20
							2440	3									
*02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	829	1	82	2	N	36	1	8			55
							9526	3	40	9							

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524									
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	167	1	16	2	N	43	58	1			54
							1857	3	47	9							
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	127	1	13	2	N	54	90	1	1	8	17
							1377	3	59	9							
11	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	92	1	9	2	N	94	96	1			15
							1028	3	103	9							
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	N	89	64	1	1	8	39
							1842	3	98	9							
01	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	99	1	10	2	N	94	111	1	1	8	21
							1093	3	103	9							
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	80	1	8	2	N	29	1	8			49
							916	3	32	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174									
09	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	99	1	9	2	N	88	131	1			69
							1096	3	97	9							
10	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	100	1	10	2	N	49	104	1	1	8	13
							1077	3	54	9							
11	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	92	1	9	2	N	96	95	1	1	8	13
							1021	3	106	9							
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	88	1	9	2	N	127	126	1	1	8	13
							1011	3	140	9							
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	72	69	1	1	8	15
							1188	3	79	9							
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	9	2	N	55					70
							998	3	61	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932															
09	13320	X	12547	-0-	-773	-0-	1059	1	11330	3	Y	143	118	1	94
								1		4		157	9		
10	14012	X	13802	-0-	-210	-0-	1164	1	12449	3	Y	172	180	1	86
								189	9						
11	13560	X	10845	-0-	-2715	-0-	861	1	9804	3	Y	164	199	1	51
								180	9						
12	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	1190	1	13244	3	Y	162	151	1	62
								178	9						
01	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	1176	1	12655	3	Y	158	143	1	77
								2	4			174	9		
02	12460	X	11131	-0-	-1329	-0-	1140	1	9852	3	Y	121	123	1	73
								6	4				1	3	
													1	6	

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

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

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	335	1	3584	3	Y	103	84	1			67
						113	9									
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	349	1	3734	3	Y	123	128	1			62
						135	9									
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	328	1	3731	3	Y	115	141	1			36
						127	9									
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	345	1	3834	3	Y	117	110	1			43
						129	9									
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	357	1	3840	3	Y	103	96	1			50
						113	9									
*02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	399	1	3450	3	Y	78	79	1	1	3	47
						2	4	86	9			1	6			

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

09	3600	2487	-0-	-1113	85243	204	1	19	2	N	4	4	8			37
						2260	3									
10	3720	2446	-0-	-1274	83969	205	1	20	2	N	3	3	8			37
						2218	3									
11	3600	2072	-0-	-1528	82441	169	1	16	2	N	4	4	8			37
						1883	3									
12	3720	2003	-0-	-1717	80724	159	1	15	2	N	4	4	8			37
						1825	3									
01	3720	2089	-0-	-1631	79093	171	1	17	2	N	5	5	8			37
						1895	3									
*02	3360	1549	-0-	-1811	77282	123	1	12	2	N	6	6	8			37
						1407	3									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

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

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

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

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			70
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

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

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

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



JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

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

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	806			N	-0-			42

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	10	1	21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	21	1	29
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	31	1	16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			37



JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585														
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058														
09	390	N	139	-0-	-251	-0-	10	1	127	3	Y	2		4
								2						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		7
11	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	9	1	104	3	Y	15	4 1	18
								17						
12	DLQ	G-10	484	-0-	484	614	37	1	415	3	Y	29	18 1	29
								32						
01	DLQ	G-10	783	-0-	783	1397	58	1	703	3	Y	20	32 1	17
								22						
02	DLQ	G-10	503	-0-	503	1900	37	1	442	3	Y	22		39
								24						
-----														
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
BRANN, REGINA				WELL #: 7	RRCID -> 274842	COMPL. DATE 06/18/2014	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7800	-		7814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	17730 X	14740	-0-	-2990	-0-	1203 1 13345 3	115 2 77 9	N	70	11 8	72		
10	17515 X	15055	-0-	-2460	-0-	1252 1 13538 3	124 2 141 9	N	128	180 1	9 8	11	
11	16590 X	13744	-0-	-2846	-0-	1118 1 12475 3	108 2 43 9	N	39	10 8	40		
12	15748 X	13966	-0-	-1782	-0-	1102 1 12687 3	107 2 70 9	N	64	11 8	93		
01	15748 X	13760	-0-	-1988	-0-	1116 1 12384 3	110 2 150 9	N	136	182 1	15 8	32	
*02	13748 X	12003	-0-	-1745	-0-	949 1 10901 3	94 2 59 9	N	54	17 8	69		
BRANN, REGINA				WELL #: 6	RRCID -> 274869	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7388	-		7408		
09	12720 X	10581	-0-	-2139	-0-	867 1 9621 3	83 2 10 9	N	9	9 8	137		
10	12586 X	10776	-0-	-1810	-0-	898 1 9706 3	89 2 83 9	N	75	187 1	8 8	17	
11	11940 X	9741	-0-	-2199	-0-	793 1 8850 3	77 2 21 9	N	19	6 8	30		
12	11625 X	10045	-0-	-1580	-0-	791 1 9109 3	77 2 68 9	N	62	5 8	87		
01	11532 X	9793	-0-	-1739	-0-	789 1 8754 3	78 2 172 9	N	156	193 1	8 8	42	
*02	9884 X	8563	-0-	-1321	-0-	674 1 7737 3	67 2 85 9	N	77	9 8	110		
JEFFRESS J. D.				WELL #: 24	RRCID -> 274873	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7218	-		7240		
09	3630 X	2185	-0-	-1445	-0-	179 1 1983 3	17 2 6 9	N	5	5 8	74		
10	3162 X	2253	-0-	-909	-0-	189 1 2041 3	19 2 4 9	N	4	4 8	74		
11	2970 X	2234	-0-	-736	-0-	182 1 2025 3	18 2 9 9	N	8	5 8	77		
12	2666 X	2530	-0-	-136	-0-	200 1 2304 3	19 2 7 9	N	6	6 8	77		
01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	198 1 2196 3	20 2 10 9	N	9	9 8	77		
*02	2072 N	2008	-0-	-64	-0-	158 1 1814 3	16 2 20 9	N	18	10 8	85		
JEFFRESS J. D.				WELL #: 25	RRCID -> 274875	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7332	-		7528		
09	1260 X	711	-0-	-549	-0-	58 1 647 3	6 2	N	-0-		22		
10	1302 X	552	-0-	-750	-0-	46 1 501 3	5 2	N	-0-		22		
11	1260 X	425	-0-	-835	-0-	35 1 387 3	3 2	N	-0-		22		
12	744 N	312	-0-	-432	-0-	25 1 285 3	2 2	N	-0-		22		
01	558 N	99	-0-	-459	-0-	8 1 90 3	1 2	N	-0-		22		
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	22 1 253 3	2 2	N	-0-		22		

-----															
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)			//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
COATES 'A'			WELL #:		38	RRCID -> 274916			COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	226 1	22 2	2 9	N	2	2 8		56	
							2504 3		2 9						
10		2449 X	2419	-0-	-30	-0-	203 1	20 2	2 9	N	2	2 8		56	
							2194 3		2 9						
11		2370 X	1925	-0-	-445	-0-	157 1	15 2	2 9	N	2	2 8		56	
							1751 3		2 9						
12		2449 X	1757	-0-	-692	-0-	139 1	14 2	2 9	N	2	2 8		56	
							1602 3		2 9						
01		2449 X	1539	-0-	-910	-0-	126 1	12 2	2 9	N	2	2 8		56	
							1399 3		2 9						
*02		2212 X	1214	-0-	-998	-0-	96 1	10 2	2 9	N	2	2 8		56	
							1106 3		2 9						
-----															
CASTILLO FLORES GU					WELL #:		6	RRCID -> 274930			COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842	
09		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	271 1	26 2	4 9	N	4	4 8		41	
							3002 3		4 9						
10		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	257 1	25 2	4 9	N	4	4 8		41	
							2774 3		4 9						
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	229 1	22 2	4 9	N	4	4 8		41	
							2548 3		4 9						
12		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	197 1	19 2	4 9	N	4	4 8		41	
							2273 3		4 9						
01		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	210 1	21 2	6 9	N	5	5 8		41	
							2329 3		6 9						
*02		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	181 1	18 2	25 9	N	23	6 8		58	
							2084 3		25 9						
-----															
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'					WELL #:		2	RRCID -> 275011			COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
-----															
SALINAS, M.					WELL #:		12	RRCID -> 275519			COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184	
09		1800 N	1567	-0-	-233	-0-	127 1	12 2	20 9	N	18	4 8		139	
							1408 3		13 2						
10		1767 N	1550	-0-	-217	-0-	129 1	13 2	11 9	N	10	6 8		143	
							1397 3		11 9						
11		1680 N	1410	-0-	-270	-0-	115 1	11 2	7 9	N	6	5 8		144	
							1277 3		11 2						
12		1612 N	1434	-0-	-178	-0-	112 1	11 2	22 9	N	20	20 8		144	
							1289 3		11 2						
01		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	115 1	11 2	139 9	N	126	176 1	46 8	48	
							1273 3		10 2						
*02		1316 N	1268	-0-	-48	-0-	100 1	10 2	7 9	N	6	6 8		48	
							1151 3		7 9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	10	1	1	2	N	1	1	8	49
						109	3	1	9					
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	1	2	N	-0-			49
						103	3							
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8	49
						84	3	1	9					
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8	49
						88	3	1	9					
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8	49
						92	3	1	9					
*02	84 N	42	-0-	-42	-0-	3	1	38	3	N	1	1	8	49
						1	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

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

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

09	1950 X	1287	-0-	-663	-0-	521	1	752	2	N	13			498
						14	9							
10	2015 X	714	-0-	-1301	-0-	287	1	410	2	N	15	182	1	331
						17	9							
11	1950 X	142	-0-	-1808	-0-	36	1	106	2	N	-0-			331
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			331
01	713 N	128	-0-	-585	-0-	54	1	74	2	N	-0-			331
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			331

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"			46089 400 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
COATES "A"			WELL #:	31	RRCID -> 177919	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8563	- 8605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #:	32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #:	26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #:	29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #:	23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COATES "A"			WELL #:	21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COATES "B"			WELL #:	6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

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

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

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

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

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

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

09	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			37
10	0 A	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			37
11	0 A	455	-0-	455	517	37 1	4 2	N	-0-			37
						414 3						
12	0 A	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-			37
01	0 A	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-			37
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-			37

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24	
-----														
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6692 - 6702		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
-----														
VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	10			12	
							11 9							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	15			27	
							17 9							
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	16	18 1		25	
							18 9							
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	29	25 1		29	
							32 9							
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	20	32 1		17	
							22 9							
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	22			39	
							24 9							
-----														
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880 - 9033		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842 - 8474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)				46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
COATES "A"		WELL #:		31	RRCID ->	177917	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8563 - 9766	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179008	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9662 - 9824	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692										
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13
-----										
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COATES "A"		WELL #:		10	RRCID ->	191121	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	14137	PERF.11634	- 11705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 X	510	-0-	-0-	42 1	4 2	N	1	1 8		62
						463 3	1 9					
10		248 X	184	-0-	-64	13 1	1 2	N	29	1 8		90
						138 3	32 9					
11		450 X	169	-0-	-281	13 1	1 2	N	5	2 8		93
						149 3	6 9					
12		527 X	520	-0-	-7	41 1	4 2	N	3	3 8		93
						472 3	3 9					
01		527 X	374	-0-	-153	30 1	3 2	N	3	3 8		93
						338 3	3 9					
02		476 X	188	-0-	-288	14 1	1 2	N	7	2 8		98
						165 3	8 9					
-----												
COATES "A"		WELL #:		8J	RRCID ->	191263	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11347	- 11434
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194655	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11704	- 11817
09		2160 X	1206	-0-	-954	99 1	9 2	N	3	3 8		45
						1095 3	3 9					
10		1674 X	739	-0-	-935	62 1	6 2	N	-0-			45
						671 3						
11		1620 X	488	-0-	-1132	40 1	4 2	N	-0-			45
						444 3						
12		1674 X	100	-0-	-1574	6 1	1 2	N	20	53 1		12
						71 3	22 9					
01		1240 X	257	-0-	-983	21 1	2 2	N	-0-			12
						234 3						
02		1120 X	165	-0-	-955	13 1	1 2	N	-0-			12
						151 3						
-----												
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195386	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11590	- 11664
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195997	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.11521	- 11697
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

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

COATES, GEORGE -A- WELL #: RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	111	1	11	2	N	2	2	8			50
						1227	3		2	9						
10	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	116	1	11	2	N	6	5	8			51
						1252	3		7	9						
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	106	1	10	2	N	5	5	8			51
						1180	3		6	9						
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	11	2	N	35	35	8			51
						1260	3		39	9						
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	51	39	8			63
						1226	3		56	9						
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	10	2	N	223	188	1	44	8	54
						1114	3	245	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	11	2	N	2	2	8			81
							1305	3		2	9						
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	1	1	8			81
							1312	3		1	9						
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	11	2	N	2	2	8			81
							1211	3		2	9						
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	2	2	8			81
							1328	3		2	9						
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	2	2	8			81
							1263	3		2	9						
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	N	8	2	8			87
							1162	3		9	9						

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

09	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	110	1	11	2	N	26	2	8			94
							1225	3		29	9						
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	118	1	12	2	N	9	1	8			102
							1278	3		10	9						
*11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	108	1	10	2	N	131	192	1	2	8	39
							1208	3		144	9						
*12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	109	1	11	2	N	33	2	8			70
							1249	3		36	9						
*01	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	111	1	11	2	N	41	2	8			109
							1231	3		45	9						
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	97	1	10	2	N	57	2	8			164
							1115	3		63	9						

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

-----													
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	147398	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897	- 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		6930 X	6529	-0-	-401	-0-	535 1	51 2	N	8	2 8		80
							5934 3	9 9					
10		7068 X	6691	-0-	-377	-0-	557 1	55 2	N	50	1 8		129
							6024 3	55 9					
11		6840 X	6202	-0-	-638	-0-	498 1	48 2	N	89	184 1	2 8	32
							5558 3	98 9					
12		6851 X	6587	-0-	-264	-0-	520 1	51 2	N	25	2 8		55
							5988 3	28 9					
01		6851 X	6493	-0-	-358	-0-	524 1	52 2	N	94	2 8		147
							5814 3	103 9					
02		6104 X	5764	-0-	-340	-0-	453 1	45 2	N	59	2 8		204
							5201 3	65 9					
-----													
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13138	- 13262	
-----													
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	37 1	4 2	N	2	2 8		-0-
							413 3	2 9					
10		620 N	370	-0-	-250	-0-	31 1	3 2	N	1	1 8		-0-
							335 3	1 9					
11		750 N	372	-0-	-378	-0-	30 1	3 2	N	3	3 8		-0-
							336 3	3 9					
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	39 1	4 2	N	2	2 8		-0-
							445 3	2 9					
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	40 1	4 2	N	3	3 8		-0-
							446 3	3 9					
02		336 N	266	-0-	-70	-0-	21 1	2 2	N	2	2 8		-0-
							241 3	2 9					
-----													
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13220	- 13481	
-----													
09		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	88 1	8 2	N	-0-			25
							978 3						
10		1240 N	1050	-0-	-190	-0-	88 1	9 2	N	-0-			25
							953 3						
11		1140 N	989	-0-	-151	-0-	81 1	8 2	N	-0-			25
							900 3						
12		1116 N	1049	-0-	-67	-0-	83 1	8 2	N	-0-			25
							958 3						
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	111 1	11 2	N	-0-			25
							1235 3						
*02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	132 1	13 2	N	-0-			25
							1516 3						
-----													
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11592	- 12533	
-----													
09		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	520 1	50 2	N	201	182 1	3 8	99
							5767 3	221 9					
10		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	535 1	53 2	N	172	190 1	3 8	78
							5780 3	189 9					
11		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	501 1	49 2	N	22	4 8		96
							5588 3	24 9					
12		6789 X	6698	-0-	-91	-0-	531 1	52 2	N	4	4 8		96
							6111 3	4 9					
01		6789 X	6482	-0-	-307	-0-	531 1	53 2	N	4	4 8		96
							5894 3	4 9					
02		6132 X	5549	-0-	-583	-0-	438 1	43 2	N	41	4 8		133
							5023 3	45 9					

-----															
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11913 -	12660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			45
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			45
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-			45
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	192	3							
							11	1	1	2	N	-0-			45
							131	3							
-----															
COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11478 -	12644			
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	338	1	32	2	N	4	4	8	54
							3748	3	4	9					
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	353	1	35	2	N	2	2	8	54
							3815	3	2	9					
11		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	322	1	31	2	N	4	4	8	54
							3591	3	4	9					
12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	326	1	32	2	N	4	4	8	54
							3748	3	4	9					
01		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	331	1	33	2	N	4	4	8	54
							3671	3	4	9					
*02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	293	1	29	2	N	4	4	8	54
							3367	3	4	9					
-----															
COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11812 -	12696			
09		900 X	296	-0-	-604	-0-	24	1	2	2	N	3	3	8	65
							267	3	3	9					
10		930 X	298	-0-	-632	-0-	22	1	2	2	N	36	2	8	99
							234	3	40	9					
11		900 X	346	-0-	-554	-0-	12	1	1	2	N	185	190	1	4 8 90
							129	3	204	9					
12		930 X	46	-0-	-884	-0-	4	1	42	3	N	-0-			90
01		341 X	35	-0-	-306	-0-	2	1	25	3	N	7			97
							8	9							
02		336 X	53	-0-	-283	-0-	4	1	49	3	N	-0-			97
-----															
COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11772 -	12508			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----															
COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11810 -	12628			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826 - 12754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-			49
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	8	1	1	2	N	-0-			49
						90	3							
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	1	2	N	-0-			49
						93	3							
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			49
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-			49
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			49
COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 175392	COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 9016 - 12358				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-			13
10	14B2 EXT	214	-0-	214	214	194	3				-0-			13
						4	1	40	3	N	-0-			13
11	14B2 EXT	44	-0-	44	258	7	1	1	2	N	-0-			13
12	14B2 EXT	85	-0-	85	343	77	3				-0-			13
						8	1	1	2	N	-0-			13
01	14B2 EXT	101	-0-	101	444	92	3				-0-			13
*02	524 X	80	-0-	-444	-0-	6	1	1	2	N	-0-			13
						73	3							
COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 175498	COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9008 - 12398				
09	1500 X	898	-0-	-602	-0-	70	1	7	2	N	43	43	8	39
						774	3	47	9					
10	1054 X	676	-0-	-378	-0-	55	1	5	2	N	19	19	8	39
						595	3	21	9					
11	960 X	776	-0-	-184	-0-	60	1	6	2	N	39	39	8	39
						667	3	43	9					
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	60	1	6	2	N	36	36	8	39
						694	3	40	9					
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	54	1	5	2	N	23	23	8	39
						597	3	25	9					
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	6	2	N	20	20	8	39
						646	3	22	9					
COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 176125	COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622		PERF.11946 - 13300				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"				WELL #: 27	RRCID -> 176679	COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11756 - 12349				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

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

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			44
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			44
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	4			48
							304	3	4	9					
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	1	1	15	3	N	-0-			48

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758

09	2100	N	1626	-0-	-474	-0-	132	1	13	2	N	16	1	8	65
							1463	3	18	9					
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	115	1	11	2	N	14	59	1	17
							1246	3	15	9				3	8
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	17	2	N	6	3	8	20
							1928	3	7	9					
12	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	87	1	9	2	N	3	3	8	20
							1007	3	3	9					
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	19	4	8	35
							1279	3	21	9					
02	1988	N	1121	-0-	-867	-0-	87	1	9	2	N	29	2	8	62
							993	3	32	9					

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11605 - 12378

09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	345	1	33	2	N	15	77	1	97
							3830	3	17	9				2	8
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	347	1	34	2	N	4	1	8	100
							3748	3	4	9					
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	323	1	31	2	N	2	2	8	100
							3600	3	2	9					
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	380	1	37	2	N	2	2	8	100
							4375	3	2	9					
01	5022	X	4459	-0-	-563	-0-	362	1	36	2	N	39	2	8	137
							4018	3	43	9					
02	3948	X	3872	-0-	-76	-0-	307	1	30	2	N	11	2	8	146
							3523	3	12	9					



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)													//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC													//CONT.// 129692									
COATES "C"													WELL #: 3		RRCID -> 181141		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF. 9535 - 12802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
09		90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	N	-0-					7					
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					7					
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7					
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					7					
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					7					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7					
COATES "C"													WELL #: 2		RRCID -> 181584		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11246 - 13438	
09		14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	1186	1	113	2	N	12	12	8			23					
							13153	3	13	9												
10		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	1184	1	117	2	N	16	16	8			23					
							12797	3	18	9												
11		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	1124	1	109	2	N	16	16	8			23					
							12537	3	18	9												
12		16771 X	12297	-0-	-4474	-0-	973	1	95	2	N	26	14	8			35					
							11200	3	29	9												
01		16213 X	8024	-0-	-8189	-0-	644	1	64	2	N	154	155	1	19	8	15					
							7147	3	169	9												
02		13496 X	8091	-0-	-5405	-0-	632	1	62	2	N	127	83	1	8	8	51					
							7257	3	140	9												
COATES "B"													WELL #: 8		RRCID -> 186009		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13355 - 13543	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
COATES "H"													WELL #: 3		RRCID -> 190287		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12893 - 13329	
09		2880 X	1518	-0-	-1362	-0-	124	1	12	2	N	4	4	8			12					
							1378	3	4	9												
10		2201 X	1793	-0-	-408	-0-	150	1	15	2	N	3	3	8			12					
							1625	3	3	9												
11		2130 X	1616	-0-	-514	-0-	132	1	13	2	N	4	4	8			12					
							1467	3	4	9												
12		1643 X	1482	-0-	-161	-0-	117	1	11	2	N	5	5	8			12					
							1348	3	6	9												
01		1798 N	1537	-0-	-261	-0-	125	1	12	2	N	7	7	8			12					
							1392	3	8	9												
02		1512 N	1470	-0-	-42	-0-	116	1	11	2	N	5	5	8			12					
							1337	3	6	9												
COATES "A"													WELL #: 34		RRCID -> 195385		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11382 - 12887	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	18	18	8			25					
							687	3	20	9												
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	N	10	10	8			25					
							900	3	11	9												
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	192	1	19	2	N	24	24	8			25					
							2142	3	26	9												
12		806 N	316	-0-	-490	-0-	25	1	2	2	N	3	3	8			25					
							286	3	3	9												
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					25					
02		2212 N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					25					

-----													
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID -> 195995			COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	5 1	51 3	N	6			95
10		248 N	59	-0-	-189	-0-	7 9	54 3	N	-0-			95
11		120 N	22	-0-	-98	-0-	5 1	20 3	N	-0-			95
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 3	N	-0-			95
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	30 3	N	2			97
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	2 9	17 3	N	1	1 8		97
							2 1						
							1 9						
-----													
COATES "A"		WELL #:		36	RRCID -> 227020			COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165		
-----													
09		420 N	136	-0-	-284	-0-	11 1	1 2	N	1	1 8		16
10		248 N	155	-0-	-93	-0-	123 3	1 9	N	-0-			16
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	1 2	N				35
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	141 3	1 2	N	21	2 8		94
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	14 1	23 9	N	61	2 8		94
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	161 3	1 2	N	3	3 8		97
							12 1	3 9					
							137 3	2 2					
							11 1	7 9					
							126 3						
							15 1						
							177 3						
-----													
COATES "A"		WELL #:		39	RRCID -> 231898			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991		
-----													
09		2940 X	1842	-0-	-1098	-0-	151 1	14 2	N	3	3 8		35
10		4867 X	2947	-0-	-1920	-0-	1674 3	3 9	N	1	1 8		35
11		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	247 1	24 2	N	2	2 8		35
12		4061 X	3181	-0-	-880	-0-	2675 3	1 9	N	2	2 8		35
01		4061 X	3698	-0-	-363	-0-	400 1	39 2	N	2	2 8		35
*02		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	4463 3	2 9	N	2	2 8		49
							252 1	25 2					
							2902 3	2 9					
							303 1	30 2					
							3363 3	2 9					
							485 1	48 2					
							5565 3	18 9					
-----													
COATES "A"		WELL #:		37	RRCID -> 232193			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252		
-----													
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	160 1	15 2	N	4	1 8		92
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1770 3	4 9	N	-0-			92
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	161 1	16 2	N	3			95
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1738 3	3 9	N	1	1 8		95
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	166 1	16 2	N	8	1 8		102
02		1904 N	1707	-0-	-197	-0-	1853 3	1 9	N	1	1 8		102
							169 1	16 2					
							1941 3	1 9					
							167 1	16 2					
							1851 3	9 9					
							136 1	13 2					
							1557 3	1 9					



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	176 1	17 2	2014 3	64 9	N	58	103 1	4 8			68
*09	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	147 1	14 2	1631 3	40 9	N	36	3 8				101
*10	2077 N	1306	-0-	-771	-0-	107 1	11 2	1156 3	32 9	N	29	2 8				128
*11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	185 1	18 2	2063 3	24 9	N	22	4 8				146
*12	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	144 1	14 2	1658 3	40 9	N	36	4 8				178
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	135 1	13 2	1494 3	33 9	N	30	4 8				204
02	2044 N	1874	-0-	-170	-0-	147 1	15 2	1689 3	23 9	N	21					225

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

09	3360 X	3005	-0-	-355	-0-	243 1	23 2	2696 3	43 9	N	39	112 1	5 8			53
10	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	251 1	25 2	2714 3	146 9	N	133	2 8				184
11	3150 X	2893	-0-	-257	-0-	235 1	23 2	2623 3	12 9	N	11	179 1	6 8			10
12	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	242 1	24 2	2784 3	3 9	N	3	3 8				10
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	251 1	25 2	2789 3	210 9	N	191	4 8				197
*02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	226 1	22 2	2600 3	13 9	N	12	190 1	4 8			15

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	274 1	3459 3	29 9		Y	26	3 8				71
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	278 1	3471 3	15 9		Y	14					85
11	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	272 1	3141 3	19 9		Y	17	57 1				45
12	4061 X	3508	-0-	-553	-0-	281 1	3196 3	31 9		Y	28	44 1				29
01	4061 X	3617	-0-	-444	-0-	275 1	3320 3	22 9		Y	20	32 1				17
02	3500 X	3300	-0-	-200	-0-	253 1	3023 3	24 9		Y	22					39

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	19 1	237 3	Y	10					56
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 9	293 3	Y	13					69
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	14 9	303 3	Y	16	46	1			39
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	26 1	199 3	Y	28	38	1			29
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	17 1	229 3	Y	20	32	1			17
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	31 9	68 3	Y	22					39

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	4980 X	4501	-0-	-479	-0-	19 1	4147 3	Y	23					71
10	5146 X	4751	-0-	-395	-0-	25 9	4385 3	Y	14					85
11	4980 X	4183	-0-	-797	-0-	351 1	3832 3	Y	17	57	1			45
12	5115 X	4152	-0-	-963	-0-	15 9	3788 3	Y	28	44	1			29
01	4867 X	4224	-0-	-643	-0-	332 1	3881 3	Y	20	32	1			17
02	4284 X	3951	-0-	-333	-0-	19 9	3624 3	Y	22					39

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

09	1920 X	1524	-0-	-396	-0-	110 1	1386 3	N	25					280
10	1984 X	1599	-0-	-385	-0-	28 9	1462 3	N	18					298
11	1920 X	1455	-0-	-465	-0-	117 1	1237 3	N	101	193	1			206
12	1798 X	1364	-0-	-434	-0-	20 9	1171 3	N	82					288
01	1705 X	1263	-0-	-442	-0-	107 1	1149 3	N	17					305
02	1456 X	1289	-0-	-167	-0-	111 9	1177 3	N	12					317

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	273 1	26 2	N	63	64	1	9	8	84
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3024 3	27 2	N	18	7	8			95
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	276 1	20 9		24	5	8			114
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2989 3	26 2	N	113	191	1	3	8	33
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	266 1	22 2	N	17	10	8			40
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	2969 3	124 9		60	6	8			94

-----																
JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		7	RRCID -> 054930			COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 13222		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		2400 N	2047	-0-	-353	-0-	167	1	16	2	N	5	5	8		37
							1858	3	6	9						
10		2480 N	2059	-0-	-421	-0-	173	1	17	2	N	4	4	8		37
							1865	3	4	9						
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	17	2	N	173	6	8		204
							1965	3	190	9						
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	169	1	16	2	N	15	192	1	5 8	22
							1945	3	17	9						
01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	10	10	8		22
							2184	3	11	9						
02		2184 N	1702	-0-	-482	-0-	133	1	13	2	N	25	7	8		40
							1528	3	28	9						
-----																
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		12	RRCID -> 092367			COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 11519		PERF.11304 - 11435			
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	119	127	1	4 8	22
							590	3	131	9						
10		713 N	662	-0-	-51	-0-	55	1	5	2	N	4	4	8		22
							598	3	4	9						
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8		22
							540	3	7	9						
12		806 N	570	-0-	-236	-0-	43	1	4	2	N	29	6	8		45
							491	3	32	9						
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	69	10	8		104
							556	3	76	9						
*02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	134	191	1	8 8	39
							510	3	147	9						
-----																
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		23	RRCID -> 176915			COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10673 - 10917			
09		14B2 EXT	648	-0-	648	648	53	1	5	2	N	-0-				-0-
							590	3								
10		14B2 EXT	1574	-0-	1574	2222	132	1	13	2	N	-0-				-0-
							1429	3								
11		3890 X	1668	-0-	-2222	-0-	136	1	13	2	N	-0-				-0-
							1519	3								
12		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	N	-0-				-0-
							2143	3								
01		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	188	1	19	2	N	-0-				-0-
							2085	3								
*02		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	206	1	20	2	N	-0-				-0-
							2361	3								
-----																
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26	RRCID -> 178494			COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 10218			
09		3000 N	3065	-0-	65	94	243	1	23	2	N	98	92	8		90
							2691	3	108	9						
10		2076 N	1982	-0-	-94	-0-	161	1	16	2	N	55	50	8		95
							1744	3	61	9						
11		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	134	134	8		95
							2416	3	147	9						
12		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	237	1	23	2	N	125	125	8		95
							2732	3	138	9						
*01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	242	1	24	2	N	204	170	8		129
							2682	3	224	9						
*02		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	206	1	20	2	N	163	163	8		129
							2362	3	179	9						

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) CANTERA OPERATING, LLC BRANN, REGINA		//CONT.// //CONT.//	46090 500 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544																
-----																
09		660 N	347	-0-	-313	-0-	28 1	3 2		N	4	4 8				94
							312 3	4 9								
10		620 N	385	-0-	-235	-0-	32 1	3 2		N	5	5 8				94
							344 3	6 9								
11		510 N	245	-0-	-265	-0-	19 1	2 2		N	9	9 8				94
							214 3	10 9								
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	35 1	3 2		N	2	2 8				94
							405 3	2 9								
01		372 N	298	-0-	-74	-0-	24 1	2 2		N	2	2 8				94
							270 3	2 9								
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	2 2		N	11	5 8				100
							210 3	12 9								
-----																
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849																
-----																
09		5310 X	4844	-0-	-466	-0-	397 1	38 2		N	8	8 8				87
							4400 3	9 9								
10	DLQ	G-10	4934	-0-	4934	4934	405 1	40 2		N	103	9 8				181
							4376 3	113 9								
11	DLQ	G-10	5101	-0-	5101	10035	413 1	40 2		N	36	188 1	9 8			20
							4608 3	40 9								
12		14812 X	4777	-0-	-10035	-0-	374 1	36 2		N	58	11 8				67
							4303 3	64 9								
01		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	391 1	39 2		N	34	19 8				82
							4335 3	37 9								
02		4760 X	4035	-0-	-725	-0-	317 1	31 2		N	38	13 8				107
							3645 3	42 9								
-----																
JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837																
-----																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757																
-----																
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					35
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					35
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
-----																
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552																
-----																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	44	44	8			18
							261	3	48	9							
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	88	88	8			18
							642	3	97	9							
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	42	42	8			18
							176	3	46	9							
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	22	22	8			18
							24	9									
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	26	26	8			18
							236	3	29	9							
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3	3	8			18
							3	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	247	1	24	2	N	139	139	8			15
							2743	3	153	9							
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	231	1	23	2	N	120	120	8			15
							2502	3	132	9							
11	930	X	46	-0-	-884	-0-	4	1	42	3	N	-0-					15
12	961	X	68	-0-	-893	-0-	5	1	1	2	N	2	2	8			15
							60	3	2	9							
01	961	X	97	-0-	-864	-0-	8	1	1	2	N	-0-					15
							88	3									
02	868	X	80	-0-	-788	-0-	6	1	1	2	N	-0-					15
							73	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	254	1	24	2	N	45	45	8			40
							2821	3	50	9							
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	262	1	26	2	N	45	45	8			40
							2834	3	50	9							
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	50	50	8			40
							2942	3	55	9							
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	58	58	8			40
							3039	3	64	9							
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	269	1	27	2	N	96	96	8			40
							2985	3	106	9							
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	249	1	25	2	N	81	81	8			40
							2856	3	89	9							



JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11101 - 11252						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	410	1	39	2	Y	176	132	1	6	8	115
10	DLQ G-10	5134	-0-	5134	5134	4553	3	194	9	Y	103	133	1	5	8	80
11	DLQ G-10	4789	-0-	4789	9923	4557	3	113	9	Y	182	132	1	6	8	124
12	14557 X	4634	-0-	-9923	-0-	375	1	36	2	Y	64	150	1	6	8	32
01	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	4178	3	200	9	Y	35	10	8			57
02	4844 X	4142	-0-	-702	-0-	362	1	70	9	Y	8	8	8			57
						4167	3	42	2	Y						
						428	1	39	9	Y						
						4750	3	32	2	Y						
						328	1	9	9	Y						
						3773	3									
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247						
09	1410 N	978	-0-	-432	-0-	73	1	7	2	Y	78	57	1	5	8	49
10	DLQ G-10	710	-0-	710	710	812	3	86	9	Y	46	57	1	4	8	34
11	DLQ G-10	1314	-0-	1314	2024	55	1	5	2	Y	82	57	1	6	8	53
12	2847 X	823	-0-	-2024	-0-	599	3	51	9	Y	30	64	1	5	8	14
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	100	1	10	2	Y	21	10	8			25
02	1232 X	794	-0-	-438	-0-	1114	3	90	9	Y	14	14	8			25
						63	1	6	2	Y						
						721	3	33	9	Y						
						63	1	6	2	Y						
						696	3	23	9	Y						
						62	1	6	2	Y						
						711	3	15	9	Y						
-----																
OXY USA INC. BOSTON TEXAS LAND & TRUST		630591 WELL #: 8		RRCID -> 052536		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11530 - 11550						
09	9360 X	7280	-0-	-2080	-0-	101	1	7090	2	Y	80	80	0			2
10	9672 X	6870	-0-	-2802	-0-	1	4	88	9	Y	83	81	0			4
11	8730 X	6436	-0-	-2294	-0-	93	1	6683	2	Y	77	79	0			2
12	7533 X	6986	-0-	-547	-0-	3	4	91	9	Y	88	88	0			2
01	7533 X	7084	-0-	-449	-0-	88	1	6260	2	Y	91	89	0			4
02	6804 X	6410	-0-	-394	-0-	3	4	85	9	Y	72	74	0			2
						95	1	6791	2	Y						
						3	4	97	9	Y						
						97	1	6884	2	Y						
						3	4	100	9	Y						
						92	1	6238	2	Y						
						1	4	79	9	Y						



JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364	- 10450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)				46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865	- 13376
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-
							129	3				
10	217	X	78	-0-	-139	-0-	7	1	1	2	N	-0-
							70	3				
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12988	- 13656
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-
							327	3				10
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-
							428	3				10
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	35	1	3	2	N	-0-
							395	3				10
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	29	1	3	2	N	-0-
							331	3				10
01	465	N	100	-0-	-365	-0-	8	1	1	2	N	-0-
							91	3				10
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	28	1	3	2	N	-0-
							326	3				10

COATES "F" GU		WELL #:		5	RRCID ->	164436	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12802	- 13390
09	2610	X	49	-0-	-2561	-0-	4	1	45	3	N	-0-
							1	1	6	3	N	-0-
10	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	8	1	1	2	N	-0-
							86	3				7
11	1170	N	95	-0-	-1075	-0-	228	1	22	2	N	3
							2621	3	3	9		8
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	207	1	20	2	N	7
							2292	3	8	9		8
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	138	1	14	2	N	5
							1579	3	6	9		8
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-						7

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170231	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12706	- 12860
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)										//CONT.// 46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC										//CONT.// 129692									
LEONARD GU										WELL #: 1		RRCID -> 171659		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14644 - 14966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
MACHAC GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13330 - 13360	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
FRANK MACHAC GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 175174		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 13766		PERF.11445 - 11492	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
BOREN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 175719		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13069 - 13228	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
COATES "F" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 191201		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 13913		PERF.12759 - 13100	
09		870 N	759	-0-	-111	-0-	62	1	6	2	Y	3	3	8			8		
							688	3		3	9								
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	66	1	7	2	Y	3	3	8			8		
							715	3		3	9								
11		780 N	717	-0-	-63	-0-	58	1	6	2	Y	3	3	8			8		
							650	3		3	9								
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	Y	111	96	1	4	8	19		
							724	3		122	9								
*01		806 N	780	-0-	-26	-0-	63	1	6	2	Y	8	7	8			20		
							702	3		9	9								
*02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	Y	64	74	1	5	8	5		
							632	3		70	9								
-----																			
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)										46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC										129692									
MACHAC GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 109029		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13590		PERF.11413 - 11254	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

-----														
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163815		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 14243		PERF.11994 - 14110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		3840 X	3530	-0-	-310	-0-	286 1	27 2	N	43	3 8		74	
							3170 3	47 9						
10	DLQ	G-10	3833	-0-	3833	3833	322 1	32 2	N	3	3 8		74	
							3476 3	3 9						
11	DLQ	G-10	3527	-0-	3527	7360	287 1	28 2	N	5	5 8		74	
							3206 3	6 9						
12	12041	X	4681	-0-	-7360	-0-	371 1	36 2	N	4	4 8		74	
							4270 3	4 9						
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	277 1	27 2	N	7	7 8		74	
							3077 3	8 9						
02	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	233 1	23 2	N	109	163 1	7 8	13	
							2670 3	120 9						
-----														
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164454		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11938 - 12089			
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	N	-0-			64	
							231 3							
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	17 1	2 2	N	-0-			64	
							187 3							
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	11 1	1 2	N	-0-			64	
							127 3							
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	3 2	N	-0-			64	
							326 3							
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	2 2	N	-0-			64	
							199 3							
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	6 1	1 2	N	-0-			64	
							71 3							
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID -> 164672		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12235 - 12665			
09	2430	X	1985	-0-	-445	-0-	159 1	15 2	N	45	4 8		55	
							1761 3	50 9						
10	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	166 1	16 2	N	3	3 8		55	
							1789 3	3 9						
11	2220	X	1901	-0-	-319	-0-	149 1	14 2	N	68	106 1	4 8	13	
							1663 3	75 9						
12	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	142 1	14 2	N	4	4 8		13	
							1633 3	4 9						
01	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	124 1	12 2	N	8	8 8		13	
							1380 3	9 9						
02	1764	N	1364	-0-	-400	-0-	103 1	10 2	N	61	6 8		68	
							1184 3	67 9						
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID -> 165693		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12118 - 12354			
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	155 1	15 2	N	43	3 8		55	
							1724 3	47 9						
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113 1	11 2	N	3	3 8		55	
							1216 3	3 9						
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	91 1	9 2	N	3	3 8		55	
							1014 3	3 9						
12	2015	N	1191	-0-	-824	-0-	90 1	9 2	N	47	87 1	5 8	10	
							1040 3	52 9						
01	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	89 1	9 2	N	7	7 8		10	
							988 3	8 9						
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	122 1	12 2	N	6	3 8		13	
							1399 3	7 9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334												
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	15	63
						702	3	17	9			
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	-0-	63
						805	3					
11	990 N	565	-0-	-425	-0-	46	1	4	2	N	-0-	63
						515	3					
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	7	2	N	-0-	63
						803	3					
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	64	1	6	2	N	3	63
						714	3	3	9		8	
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	41	102
						575	3	45	9		2	
-----												
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----																	
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692												
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200050		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12225 - 12658					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		2280 N	2277	-0-	-3	-0-	183	1	17	2	N	44	4	8			67
							2029	3	48	9							
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	169	1	17	2	N	41	82	1	3	8	23
							1825	3	45	9							
11		2400 N	1902	-0-	-498	-0-	155	1	15	2	N	4	4	8			23
							1728	3	4	9							
12		2356 N	2170	-0-	-186	-0-	159	1	15	2	N	155	135	1	5	8	38
							1825	3	171	9							
*01		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	161	1	16	2	N	10	7	8			41
							1789	3	11	9							
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	139	1	14	2	N	66	88	1	6	8	13
							1598	3	73	9							
-----																	
COATES "A"			WELL #:		25	RRCID -> 209747		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13272 - 13419					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OXY USA INC.			WELL #:		630591	RRCID -> 117878		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12336 - 12648					
DUSEK, F. J. TRUST			1K														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		22	RRCID -> 164323		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14286		PERF.12396 - 14070				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		25	RRCID -> 169846		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12380 - 12590					
09		1980 X	1314	-0-	-666	-0-	18	1	1296	2	Y	-0-					-0-
10		2046 X	1458	-0-	-588	-0-	20	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02		1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DUSEK, F. J. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 171579		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12430 - 12818					
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	N	11					101
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1081	2	18	9	N	16					117
11		1260 N	636	-0-	-624	-0-	623	2	13	9	N	12					129
12		1240 N	149	-0-	-1091	-0-	149	2			N	-0-					129
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23					152
*02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					154



JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1521	2	30	9	N	156
10		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1398	2	20	9	N	174
11		1260 N	948	-0-	-312	-0-	922	2	26	9	N	198
12		1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1455	2	34	9	N	224
01		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1291	2	19	9	N	241
*02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1074	2	54	9	N	290
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928												
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	99
10		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1058	2	14	9	N	112
11		1170 N	753	-0-	-417	-0-	732	2	21	9	N	131
12		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1049	2	18	9	N	142
01		1085 N	778	-0-	-307	-0-	759	2	19	9	N	159
*02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	177
-----												
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998												
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-
12		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-
-----												
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2207	2	39	9	N	35	28	0			179
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1880	2	44	9	N	40					219
11	1800 N	1308	-0-	-492	-0-	1278	2	30	9	N	27					246
12	2325 N	2028	-0-	-297	-0-	1973	2	55	9	N	50	31	0			265
01	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	1612	2	24	9	N	22					287
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1580	2	87	9	N	79	195	1			171

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4	3	0			91
10	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					91
11	930 N	632	-0-	-298	-0-	630	2	2	9	N	2					93
12	1178 N	889	-0-	-289	-0-	878	2	11	9	N	10	1	0			102
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					109
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	N	18					127

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

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

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

09	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	231	1	22	2	N	3	3	8			15
						2565	3		3	9						
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	219	1	22	2	N	3	3	8			15
						2369	3		3	9						
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	201	1	19	2	N	4	4	8			15
						2245	3		4	9						
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	199	1	19	2	N	6	6	8			15
						2293	3		7	9						
*01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	207	1	21	2	N	26	7	8			34
						2301	3		29	9						
*02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	95	7	8			122
						2262	3	105	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
						313	3									
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	-0-					8
						424	3									
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					8
						262	3									
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					8
						419	3									
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	1	1	8			8
						450	3		1	9						
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	1	1	8			8
						288	3		1	9						

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

09	9210 X	8991	-0-	-219	-0-	737	1	71	2	Y	4	4	8			8
						8179	3		4	9						
10	9517 X	9016	-0-	-501	-0-	757	1	75	2	Y	3	3	8			8
						8181	3		3	9						
11	9210 X	8367	-0-	-843	-0-	683	1	66	2	Y	6	6	8			8
						7611	3		7	9						
12	9486 X	9141	-0-	-345	-0-	715	1	70	2	Y	112	96	1	5	8	19
						8233	3	123	9							
*01	9486 X	8938	-0-	-548	-0-	733	1	72	2	Y	1					20
						8132	3		1	9						
*02	8400 X	7937	-0-	-463	-0-	626	1	62	2	Y	59	74	1			5
						7184	3	65	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	1557	1	149	2	N	57	114	1	5 8	35
						17267	3	63	9						
10	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	1559	1	154	2	N	43	6	8		72
						16850	3	47	9						
11	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	1460	1	141	2	N	50	107	1	5 8	10
						16284	3	55	9						
12	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	1468	1	143	2	N	64	5	8		69
						16895	3	70	9						
01	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	1600	1	158	2	N	41	10	8		100
						17750	3	45	9						
*02	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	1315	1	130	2	N	54	128	1	8 8	18
						15095	3	59	9						
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897															
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	16	1	2	2	N	1	1	8		95
						182	3	1	9						
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	19	1	2	2	N	-0-				95
						202	3								
11	3000 N	26275	-0-	23275	23275	2144	1	208	2	N	13	13	8		95
						23909	3	14	9						
12	3100 N	40695	-0-	37595	60870	3216	1	313	2	N	139	111	1	36 8	87
						37013	3	153	9						
01	3100 N	38060	-0-	34960	95830	3103	1	307	2	N	210	193	1	30 8	74
						34419	3	231	9						
*02	127178 X	31348	-0-	-95830	-0-	2476	1	244	2	N	183	141	1	19 8	97
						28427	3	201	9						
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106															
09	660 N	571	-0-	-89	-0-	47	1	4	2	N	1	1	8		8
						519	3	1	9						
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	32	1	3	2	N	-0-				8
						348	3								
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8		8
						466	3	1	9						
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	46	1	4	2	N	1	1	8		8
						531	3	1	9						
01	372 N	123	-0-	-249	-0-	10	1	1	2	N	1	1	8		8
						111	3	1	9						
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				8
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-			38
						234	3							
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	1	1	8	38
						310	3	1	9					
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	17	1	2	2	N	-0-			38
						190	3							
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-			38
						460	3							
01	341 N	203	-0-	-138	-0-	17	1	2	2	N	-0-			38
						184	3							
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-			38
						295	3							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			47
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			47
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-			47
						116	3							

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

09	2040 N	1727	-0-	-313	-0-	141	1	14	2	N	3	3	8	59
						1569	3	3	9					
10	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	162	1	16	2	N	3	3	8	59
						1751	3	3	9					
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	4	4	8	59
						1445	3	4	9					
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	N	5	5	8	59
						2138	3	6	9					
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	245	1	24	2	N	7	7	8	59
						2718	3	8	9					
*02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	202	1	20	2	N	115	109	1	8
						2320	3	127	9					8

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	106	1	10	2	N	23	3	8	50
						1175	3	25	9					
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	116	1	11	2	N	3	3	8	50
						1252	3	3	9					
11	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	99	1	10	2	N	84	113	1	4
						1101	3	92	9					8
12	1364 N	975	-0-	-389	-0-	77	1	8	2	N	1	1	8	17
						889	3	1	9					
01	1395 N	551	-0-	-844	-0-	45	1	4	2	N	1	1	8	17
						501	3	1	9					
02	1204 N	708	-0-	-496	-0-	53	1	5	2	N	38	3	8	52
						608	3	42	9					

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	317	-0-	-463	-0-	26	1	2	2	N	-0-			-0-
						289	3							
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	2	2	8	-0-
						518	3	2	9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-			16
						346	3							
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-			16
						301	3							
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	3	3	8	16
						569	3	3	9					
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-			16
						294	3							
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-			16
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			16
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204														
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8	83
						464	3	1	9					
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			83
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-			83
						500	3							
12	527 N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-			83
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			83
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	5	5	8	83
						792	3	6	9					
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418														
09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	323	1	31	2	N	97	89	1	3 8 82
						3586	3	107	9					
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	288	1	28	2	N	3	3	8	82
						3115	3	3	9					
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	265	1	26	2	N	4	4	8	82
						2959	3	4	9					
12	4247 X	3958	-0-	-289	-0-	305	1	30	2	N	105	100	1	5 8 82
						3507	3	116	9					
*01	4247 X	2368	-0-	-1879	-0-	193	1	19	2	N	11	7	8	86
						2144	3	12	9					
02	3780 X	2626	-0-	-1154	-0-	197	1	19	2	N	138	101	1	6 8 117
						2258	3	152	9					

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238 1	24 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2833	-0-	2833	2833	2571 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2477	-0-	2477	5310	202 1	20 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2495	-0-	2495	7805	2255 3	19 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	2441	-0-	2441	10246	198 1	20 2	N	-0-		-0-
*02	12600 X	2354	-0-	-10246	-0-	2278 3	18 2	N	-0-		-0-
						200 1					
						2221 3					
						187 1					
						2149 3					

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	134 1	13 2	N	44	3 8	124
						1483 3	48 9				
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	135 1	13 2	N	3	3 8	124
						1457 3	3 9				
11	1560 N	1289	-0-	-271	-0-	105 1	10 2	N	3	3 8	124
						1171 3	3 9				
12	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	116 1	11 2	N	4	4 8	124
						1331 3	4 9				
01	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	115 1	11 2	N	5	5 8	124
						1278 3	6 9				
02	1204 N	1030	-0-	-174	-0-	82 1	8 2	N	3	3 8	124
						937 3	3 9				

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

-----												
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)				46091 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 172924	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 15750	PERF.11256	- 13360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	20
10		589 X	9	-0-	-580	-0-	1 1	8 3	N	-0-		20
11		150 X	33	-0-	-117	-0-	3 1	30 3	N	-0-		20
12		155 X	33	-0-	-122	-0-	3 1	30 3	N	-0-		20
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-		20
							60 3					
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		20
-----												
FRANK MACHAC GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173345	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 13590	PERF.10034	- 10662			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CASTILLO-FLORES GU				WELL #: 3	RRCID -> 174002	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 12906	PERF.11050	- 11611			
09		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	146 1	14 2	N	3	3 8	7
							1615 3	3 9				
10		1922 N	1728	-0-	-194	-0-	145 1	14 2	N	3	3 8	7
							1566 3	3 9				
11		1770 N	1705	-0-	-65	-0-	139 1	13 2	N	4	4 8	7
							1549 3	4 9				
12		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	141 1	14 2	N	4	4 8	7
							1624 3	4 9				
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	146 1	14 2	N	7	7 8	7
							1615 3	8 9				
*02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	124 1	12 2	N	62	29 1 5 8	35
							1420 3	68 9				
-----												
CASTILLO DEEP GU				WELL #: 4	RRCID -> 174563	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 13310	PERF.10437	- 12951			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
-----												
CASTILLO-FLORES GU				WELL #: 4	RRCID -> 176108	COMPL. DATE 08/29/1999	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9977	- 10763			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1	2 2	N	1	1 8		50
						208 3	1 9					
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	1	1 8		50
						122 3	1 9					
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	4 1	41 3	N	-0-			50
12	248 N	44	-0-	-204	-0-	4 1	40 3	N	-0-			50
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	3 1	28 3	N	-0-			50
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	3 1	33 3	N	-0-			50

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

09	3390 X	3297	-0-	-93	-0-	263 1	25 2	N	82	2 8		154
						2919 3	90 9					
10	3565 X	3406	-0-	-159	-0-	279 1	28 2	N	80	172 1	3 8	59
						3011 3	88 9					
11	3450 X	3092	-0-	-358	-0-	251 1	24 2	N	12	4 8		67
						2804 3	13 9					
12	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	239 1	23 2	N	36	36 8		67
						2747 3	40 9					
01	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	247 1	24 2	N	48	40 8		75
						2742 3	53 9					
02	3080 X	2730	-0-	-350	-0-	213 1	21 2	N	43	43 8		75
						2449 3	47 9					

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CANTERA OPERATING, LLC 129692  
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

09	3690 X	931	-0-	-2759	-0-	75	1	7	2	N	11					202
						837	3	12	9							
10	3689 X	1056	-0-	-2633	-0-	89	1	9	2	N	-0-					202
						958	3									
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	399	1	39	2	N	53	191	1			64
						4444	3	58	9							
12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	348	1	34	2	N	15	9	8			70
						4009	3	17	9							
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	317	1	31	2	N	198	193	1	22	8	53
						3517	3	218	9							
*02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	263	1	26	2	N	40	21	8			72
						3020	3	44	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

09	2730 X	1359	-0-	-1371	-0-	97	1	9	2	N	162	189	1	1	8	54
						1075	3	178	9							
10	2821 X	1822	-0-	-999	-0-	153	1	15	2	N	5	2	8			57
						1648	3	6	9							
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	177	1	17	2	N	212	188	1	1	8	80
						1974	3	233	9							
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	6	6	8			80
						2202	3	7	9							
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	222	1	22	2	N	250	24	8			306
						2467	3	275	9							
*02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	162	1	16	2	N	236	358	1	4	8	180
						1865	3	260	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC SALINAS, M.		//CONT.// 46094 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 5		RRCID -> 164134		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	593	1	57	2	N	2	2	8		88
						6578	3	2	9						
10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	560	1	55	2	N	151	190	1	5 8	44
						6054	3	166	9						
11	6480 X	5891	-0-	-589	-0-	481	1	47	2	N	4	4	8		44
						5359	3	4	9						
12	7471 X	6118	-0-	-1353	-0-	468	1	46	2	N	194	27	8		211
						5391	3	213	9						
01	7471 X	7371	-0-	-100	-0-	600	1	59	2	N	49	183	1	12 8	65
						6658	3	54	9						
*02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	574	1	57	2	N	235	12	8		288
						6590	3	259	9						
SALINAS, M.		WELL #: 6		RRCID -> 164505		COMPL. DATE 07/01/1997			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
SALINAS, M.		WELL #: 7		RRCID -> 165255		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230						
09	2910 X	1521	-0-	-1389	-0-	125	1	12	2	N	2	2	8		77
						1382	3	2	9						
10	3007 X	2200	-0-	-807	-0-	183	1	18	2	N	23	5	8		95
						1974	3	25	9						
11	2370 X	2259	-0-	-111	-0-	184	1	18	2	N	6	4	8		97
						2050	3	7	9						
12	2449 X	2432	-0-	-17	-0-	190	1	19	2	N	31	31	8		97
						2189	3	34	9						
01	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	180	1	18	2	N	36	21	8		112
						2000	3	40	9						
02	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	156	1	15	2	N	30	22	8		120
						1790	3	33	9						
SALINAS, M.		WELL #: 8		RRCID -> 165364		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361						
09	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	913	1	87	2	N	83	2	8		158
						10131	3	91	9						
10	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	933	1	92	2	N	121	189	1	5 8	85
						10080	3	133	9						
11	10560 X	10359	-0-	-201	-0-	845	1	82	2	N	13	5	8		93
						9418	3	14	9						
12	11904 X	10382	-0-	-1522	-0-	821	1	80	2	N	33	32	8		94
						9445	3	36	9						
01	11904 X	9649	-0-	-2255	-0-	788	1	78	2	N	41	21	8		114
						8738	3	45	9						
02	10472 X	9397	-0-	-1075	-0-	737	1	73	2	N	112	22	8		204
						8464	3	123	9						
SALINAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167601		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936															
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	313	1	30	2	N	3	2	8	137
							3477	3							
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	308	1	30	2	N	82	190	1	5 8 24
							3324	3							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	256	1	25	2	N	5	5	8	24
							2850	3							
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	268	1	26	2	N	44	43	8	25
							3087	3							
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	267	1	26	2	N	22	22	8	25
							2962	3							
*02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	230	1	23	2	N	72	22	8	75
							2642	3							
-----															
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----															
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614															
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	258	1	25	2	N	7	3	8	51
							2858	3							
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	315	1	31	2	N	6	3	8	54
							3401	3							
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	286	1	28	2	N	6	6	8	54
							3195	3							
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	290	1	28	2	N	3	3	8	54
							3340	3							
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	284	1	28	2	N	7	3	8	58
							3151	3							
*02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	261	1	26	2	N	9	4	8	63
							2996	3							
-----															
COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626															
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8	34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8	34
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	1	8	34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 5		RRCID -> 174151		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9651 - 10032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

YTURRIA, H. L & CC		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 6		RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10339 - 10348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10514 - 10973		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1710	X	1634	-0-	-76	-0-	133	1	13	2	N	7		67
							1480	3	8	9				
10	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	137	1	14	2	N	47		114
							1486	3	52	9				
11	1650	X	1564	-0-	-86	-0-	125	1	12	2	N	30	2 8	142
							1394	3	33	9				
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	133	1	13	2	N	37	2 8	177
							1534	3	41	9				
01	1674	X	1665	-0-	-9	-0-	132	1	13	2	N	55	189 1 3 8	40
							1459	3	61	9				
*02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	83	1 8	122
							1315	3	91	9				

YTURRIA, H. L&CC		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10714 - 11374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	911	1	87	2	N	166	2 8	194
							10109	3	183	9				
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	910	1	90	2	N	25	178 1 1 8	40
							9837	3	28	9				
11	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	804	1	78	2	N	149	2 8	187
							8963	3	164	9				
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	780	1	76	2	N	90	188 1 2 8	87
							8981	3	99	9				
01	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	834	1	83	2	N	164	195 1 2 8	54
							9259	3	180	9				
*02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	731	1	72	2	N	2	2 8	54
							8394	3	2	9				

YTURRIA, H. L & CC		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11005 - 11374					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10806 - 10973					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 8		RRCID -> 182791		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 11588		PERF.10872 - 11383			
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	596 1	57 2	N	70	185 1	2 8	65
							6607 3	77 9					
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	520 1	51 2	N	70	1 8		134
							5618 3	77 9					
11	2040	X	1561	-0-	-479	-0-	120 1	12 2	N	80	177 1	2 8	35
							1341 3	88 9					
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	679 1	66 2	N	86	2 8		119
							7815 3	95 9					
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626 1	62 2	N	113	190 1	2 8	40
							6943 3	124 9					
*02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	711 1	70 2	N	11	2 8		49
							8169 3	12 9					

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10871 - 11190					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 6		RRCID -> 171779		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11714 - 12024					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		//CONT.//		46097 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 12372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	281	-0-	-199	-0-	23	1	2	2	N	-0-				13
						256	3								
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-				13
						398	3								
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	N	-0-				13
						603	3								
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	2	2	8		13
						472	3								
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	18	1	2	2	N	-0-				13
						195	3								
02	616 N	216	-0-	-400	-0-	17	1	2	2	N	2				15
						195	3								

  

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232 - 1236
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088 - 1118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:	27	RRCID ->	066742	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:	56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 - 13372
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	-0-	-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-	-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-	-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	2	N	-0-	-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	48	1	753	2	N	-0-	-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	44	1	735	2	N	-0-	-0-



-----												
JENNINGS (PETTUS) KOVAR OPERATING, LLC JENNINGS			46194 400 448984		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
			WELL #:	31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS, J. D.			WELL #:	341	RRCID ->	224431	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	1126 - 1138
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LAUREL, SERGIO			46194 550 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
			WELL #:	3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	8008 - 8034
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD. CUELLAR, F.			460054						CNTY: ZAPATA			
			WELL #:	1	RRCID ->	128160	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7804 - 7812
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
CUELLAR, F.			WELL #:	2 C	RRCID ->	140711	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7792 - 7818
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-		2694	2	Y	-0-	-0-
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		2747	2	Y	-0-	-0-
11		2670 N	2618	-0-	-52	-0-		2618	2	Y	-0-	-0-
12		2759 N	2700	-0-	-59	-0-		2700	2	Y	-0-	-0-
01		2759 N	2600	-0-	-159	-0-		2600	2	Y	-0-	-0-
*02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		2456	2	Y	-0-	-0-
-----												
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.			WELL #:	4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	8605 - 8614
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476																	
09		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10		2728 X	203	-0-	-2525	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11		870 X	124	-0-	-746	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12		899 X	202	-0-	-697	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350																	
09		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01		1488 X	624	-0-	-864	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02		1344 X	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
-----																	
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LINN OPERATING, INC. 501545 JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JENNINGS		WELL #:		32	RRCID ->	113100	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7184 - 7612	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	5460 X	3661	-0-	-1799	-0-	1472 1	2189 2		N	-0-			-0-
10	5642 X	4088	-0-	-1554	-0-	1978 1	2110 2		N	-0-			-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	2010 1	2668 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1851 1	2861 2		N	-0-			-0-
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	1831 1	3714 2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4144	-0-	-224	-0-	1577 1	2567 2		N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	7558 - 7583	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7142 - 7149	
09	4950 X	1199	-0-	-3751	-0-	482 1	717 2		N	-0-			-0-
10	5115 X	44	-0-	-5071	-0-	21 1	23 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
12	4433 X	476	-0-	-3957	-0-	187 1	289 2		N	-0-			-0-
01	4433 X	1139	-0-	-3294	-0-	376 1	763 2		N	-0-			-0-
02	1120 X	938	-0-	-182	-0-	357 1	581 2		N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 - 8192	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 - 7315	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 - 7312	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 - 7543	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 - 7530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371	
09	968 X	968	-0-	-0-	-0-	490	1	478	2	N	-0-		-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	575	1	419	2	N	-0-		-0-
11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	566	1	500	2	N	-0-		-0-
12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	2	N	-0-		-0-
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	496	1	593	2	N	-0-		-0-
02	1008 X	980	-0-	-28	-0-	479	1	501	2	N	-0-		-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	390	1	381	2	N	-0-		-0-
10	837 N	712	-0-	-125	-0-	412	1	300	2	N	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	336	1	296	2	N	-0-		-0-
12	806 N	649	-0-	-157	-0-	324	1	325	2	N	-0-		-0-
01	713 N	579	-0-	-134	-0-	264	1	315	2	N	-0-		-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	311	1	325	2	N	-0-		-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436	
09	270 X	67	-0-	-203	-0-	27	1	40	2	N	-0-		-0-
10	279 X	79	-0-	-200	-0-	38	1	41	2	N	-0-		-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	93 X	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	2	N	-0-		-0-
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-		-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JENNINGS, WEST (CROCKETT)				46202 058	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC				448984												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		305	RRCID ->	038703	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	1131 - 1176				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JENNINGS		WELL #:		20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)				46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC				448984												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2236 - 2242				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2104 - 2134				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10)				46202 406	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522											
CUELLAR, F.		WELL #:		3	RRCID ->	089665	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 1252 - 1282				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11)				46202 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC				448984											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		448	RRCID ->	162594	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5406 - 5418				
09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JENNINGS		WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JENNINGS		WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1280 - 1291		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #: 44		RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111		PERF. 1349 - 1354		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #: 57		RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1557 - 1563		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 490		RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864		PERF. 2213 - 3951		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.				950522									
CUELLAR, F.		WELL #:		17	RRCID ->	090162	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 1263 - 1276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC				448984									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KOVAR OPERATING, LLC 448984  
 JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

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

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522  
 CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

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

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

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

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

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

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4422 - 4427			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF.	4420 - 4426			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892												
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:	2	RRCID ->	234935	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12214 - 12628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		033892												
		WELL #:	1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11378 - 12622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BENAVIDES, B. R.		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847 - 12586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3210 X	2911	-0-	-299	-0-	219	1	2692	3	Y	-0-		4
10		6014 X	4519	-0-	-1495	-0-	353	1	4166	3	Y	-0-		4
11		5820 X	4762	-0-	-1058	-0-	391	1	4371	3	Y	-0-		4
12		6014 X	4175	-0-	-1839	-0-	325	1	3850	3	Y	-0-		4
01		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	287	1	4926	3	Y	-0-		4
02		4452 X	2640	-0-	-1812	-0-	200	1	2440	3	Y	-0-		4

BENAVIDES, B. R.		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		1												
		WELL #:	2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10868 - 12662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	251	1	2879	3	Y	-0-		4
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	273	1	2992	3	Y	-0-		4
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	255	1	2633	3	Y	-0-		4
12		2821 X	2498	-0-	-323	-0-	209	1	2289	3	Y	-0-		4
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	178	1	2896	3	Y	-0-		4
*02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	222	1	2519	3	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	205 1	2511 3	Y	-0-			4
10	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	204 1	2411 3	Y	-0-			4
11	2850 X	2524	-0-	-326	-0-	207 1	2317 3	Y	-0-			4
12	2945 X	2071	-0-	-874	-0-	161 1	1910 3	Y	-0-			4
01	2945 X	2435	-0-	-510	-0-	134 1	2301 3	Y	-0-			4
02	2548 X	2168	-0-	-380	-0-	165 1	2003 3	Y	-0-			4
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953			
09	1530 N	960	-0-	-570	-0-	77 1	883 3	Y	-0-			4
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	138 1	1518 3	Y	-0-			4
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	147 1	1525 3	Y	-0-			4
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	160 1	1759 3	Y	-0-			4
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	155 1	2531 3	Y	-0-			4
*02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	179 1	2029 3	Y	-0-			4
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812			
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	122 1	1503 3	Y	-0-			-0-
10	1829 X	1456	-0-	-373	-0-	114 1	1342 3	Y	-0-			-0-
11	1920 X	1400	-0-	-520	-0-	115 1	1285 3	Y	-0-			-0-
12	1984 X	1401	-0-	-583	-0-	109 1	1292 3	Y	-0-			-0-
01	1984 X	1395	-0-	-589	-0-	77 1	1318 3	Y	-0-			-0-
02	1512 X	1240	-0-	-272	-0-	94 1	1146 3	Y	-0-			-0-
-----												
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426			
09	1260 N	938	-0-	-322	-0-	97 1	841 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	129 1	999 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	151 1	925 3	N	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	151 1	935 3	N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	119 1	1012 3	N	-0-			-0-
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	119 1	1056 3	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440			
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	82 1	1007 3	Y	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	93 1	1102 3	Y	-0-			-0-
11	1410 N	878	-0-	-532	-0-	72 1	806 3	Y	-0-			-0-
12	1116 N	859	-0-	-257	-0-	67 1	792 3	Y	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42 1	714 3	Y	-0-			-0-
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	55 1	672 3	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954			
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	100 1	1224 3	Y	-0-			-0-
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	60 1	708 3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	977	-0-	-223	-0-	80 1	897 3	Y	-0-			-0-
12	1240 N	731	-0-	-509	-0-	57 1	674 3	Y	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	39 1	678 3	Y	-0-			-0-
02	924 N	627	-0-	-297	-0-	48 1	579 3	Y	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 213569		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453			
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	107 1	1308 3	Y	-0-			4
10	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	113 1	1328 3	Y	-0-			4
11	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	117 1	1303 3	Y	-0-			4
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	123 1	1461 3	Y	-0-			4
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	80 1	1380 3	Y	-0-			4
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	103 1	1250 3	Y	-0-			4

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
EL REFUGIO "AD"		WELL #:		4	RRCID ->	218775	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11340	- 12812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3630 X	2867	-0-	-763	-0-	297 1	2570 3	N	-0-			-0-
10		3751 X	2143	-0-	-1608	-0-	245 1	1898 3	N	-0-			-0-
11		3240 X	1765	-0-	-1475	-0-	247 1	1518 3	N	-0-			-0-
12		3348 X	1865	-0-	-1483	-0-	259 1	1606 3	N	-0-			-0-
01		3069 X	2777	-0-	-292	-0-	293 1	2484 3	N	-0-			-0-
02		2688 X	2399	-0-	-289	-0-	242 1	2157 3	N	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SERAFIN		WELL #:		4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760	- 11191	
09		4440 X	2147	-0-	-2293	-0-	124 1	1726 2	N	-0-			-0-
							297 3						
10		T. A.	2125	-0-	2125	2125	121 1	1522 2	N	-0-			-0-
							482 3						
11		T. A.	1965	-0-	1965	4090	114 1	1508 2	N	-0-			-0-
							343 3						
12		T. A.	1558	-0-	1558	5648	85 1	1114 2	N	-0-			-0-
							359 3						
01		T. A.	1071	-0-	1071	6719	68 1	767 2	N	-0-			-0-
							236 3						
*02		8444 X	1725	-0-	-6719	-0-	113 1	1230 2	N	-0-			-0-
							382 3						
-----													
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776	- 11675	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9226	- 9236	
09		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2		N	-0-			-0-
10		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2		N	-0-			-0-
11		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
12		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
01		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-			-0-
*02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3765 2	132 9	N	120	1		-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316	- 12758	
09		2040 N	1988	-0-	-52	-0-	1988 2		Y	-0-			54
10		2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1760 2	1 9	Y	1			55
11		2040 N	1997	-0-	-43	-0-	1995 2	2 9	Y	2			57
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		Y	-0-			57
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974 2	1 9	Y	1	27 1		31
02		1876 N	1736	-0-	-140	-0-	1735 2	1 9	Y	1			32
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11504	- 12758	
09		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		Y	-0-			4
10		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2		Y	-0-			4
11		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5334 2	1 9	Y	1			5
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2		Y	-0-			5
01		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5238 2	1 9	Y	1	3 1		3
*02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4055 2	1 9	Y	1			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5100 X	3757	-0-	-1343	-0-	3757 2		Y	-0-	3
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118 2	1 9	Y	1	4
11	3840 X	3778	-0-	-62	-0-	3776 2	2 9	Y	2	6
12	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	3756 2		Y	-0-	6
01	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3863 2		Y	-0-	3
02	3584 X	3508	-0-	-76	-0-	3507 2	1 9	Y	1	4
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012		
09	1440 N	1220	-0-	-220	-0-	1220 2		Y	-0-	4
10	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1343 2	1 9	Y	1	5
11	1410 N	963	-0-	-447	-0-	962 2	1 9	Y	1	6
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-	6
01	1333 N	930	-0-	-403	-0-	930 2		Y	-0-	3
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170 2	1 9	Y	1	4
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	4
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	62 2	1 9	Y	1	5
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	45 2	1 9	Y	1	6
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-	6
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-	4
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	4
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677		
09	3960 X	3600	-0-	-360	-0-	3600 2		Y	-0-	3
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		Y	-0-	3
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4168 2	2 9	Y	2	5
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2		Y	-0-	5
01	3875 X	3693	-0-	-182	-0-	3693 2		Y	-0-	2
02	3500 X	3282	-0-	-218	-0-	3281 2	1 9	Y	1	3
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637		
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-	3
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-	3
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638 2	2 9	Y	2	5
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-	5
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-	2
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-	2
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494		
09	3240 X	2910	-0-	-330	-0-	2910 2		Y	-0-	2
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3185 2	1 9	Y	1	3
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3236 2	2 9	Y	2	5
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		Y	-0-	5
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-	2
*02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		Y	-0-	2
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105		
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2		Y	-0-	1
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871 2	2 9	Y	2	3
11	3000 N	4161	-0-	-1161	-0-	1161 2		Y	-0-	3
12	1161 N	-0-	-0-	-1161	-0-	-0-		Y	-0-	3
*01	806 N	598	-0-	-208	-0-	598 2		Y	-0-	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		2
10	651 N	503	-0-	-148	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		2
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	525 2	2 9	Y	2		4
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-		4
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-	444 2		Y	-0-	2 1	2
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-		2
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378				
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		1
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	-0-	664 2	3 9	Y	3		4
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	-0-	677 2	1 9	Y	1		5
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	664 2	1 9	Y	1		6
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	-0-	588 2		Y	-0-		6
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	643 2	1 9	Y	1		7
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550				
09	4020 X	3616	-0-	-404	-0-	-0-	3616 2		Y	-0-		2
10	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	-0-	3912 2	1 9	Y	1		3
11	3930 X	3542	-0-	-388	-0-	-0-	3541 2	1 9	Y	1		4
12	4030 X	3620	-0-	-410	-0-	-0-	3620 2		Y	-0-		4
01	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	-0-	3796 2		Y	-0-	3 1	1
*02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	3532 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705				
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		3
10	465 N	347	-0-	-118	-0-	-0-	346 2	1 9	Y	1		4
11	450 N	321	-0-	-129	-0-	-0-	320 2	1 9	Y	1		5
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		5
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302 2		Y	-0-	2 1	3
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-		3
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617				
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-		1
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1894 2	1 9	Y	1		2
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1868 2	2 9	Y	2		4
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-		4
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-	3 1	1
02	1176 N	907	-0-	-269	-0-	-0-	907 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352				
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3193 2		Y	-0-		2
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	3331 2		Y	-0-		2
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-		2
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	3159 2		Y	-0-		2
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	3217 2		Y	-0-		2
*02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2860 2		Y	-0-		2
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220				
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-		2
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1595 2	1 9	Y	1		3
11	2040 N	1296	-0-	-744	-0-	-0-	1294 2	2 9	Y	2		5
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		5
01	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-	3 1	2
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		19	RRCID ->	180142	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11542 -	12431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		Y	-0-			2
10		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2		Y	-0-			2
11		1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1187 2	1 9	Y	1			3
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-			3
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-	2 1		1
02		1120 N	771	-0-	-349	-0-	771 2		Y	-0-			1
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		18	RRCID ->	180336	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11748 -	12360	
09		20462 X	8194	-0-	-12268	-0-	8194 2		Y	-0-			1
10		19437 X	8217	-0-	-11220	-0-	8216 2	1 9	Y	1			2
11		18810 X	9872	-0-	-8938	-0-	9870 2	2 9	Y	2			4
12		19437 X	7879	-0-	-11558	-0-	7879 2		Y	-0-			4
01		15376 X	9243	-0-	-6133	-0-	9243 2		Y	-0-	2 1		2
02		9212 X	6975	-0-	-2237	-0-	6975 2		Y	-0-			2
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		13	RRCID ->	180460	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11916 -	12543	
09		4020 X	3533	-0-	-487	-0-	3533 2		Y	-0-			2
10		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2		Y	-0-			2
11		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3667 2	2 9	Y	2			4
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		Y	-0-			4
01		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		Y	-0-	3 1		1
*02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		Y	-0-			1
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	180788	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 -	11820	
09		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484 2		Y	-0-			1
10		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1545 2		Y	-0-			1
11		1650 N	1450	-0-	-200	-0-	1449 2	1 9	Y	1			2
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-			2
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		Y	-0-	2 1		-0-
*02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181217	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF. 9064 -	12536	
09		2730 X	2263	-0-	-467	-0-	2263 2		Y	-0-			1
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2320 2	1 9	Y	1			2
11		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2492 2	1 9	Y	1			3
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		Y	-0-			3
01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y	-0-	3 1		-0-
*02		2800 N	3169	-0-	369	369	3169 2		Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		6	RRCID ->	181688	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11733 -	11808	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		21	RRCID ->	182714	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11780 -	12744	
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			2
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 2	1 9	Y	1			3
11		510 N	409	-0-	-101	-0-	407 2	2 9	Y	2			5
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-			5
01		527 N	19	-0-	-508	-0-	19 2		Y	-0-	3 1		2
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182843	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		720 N	584	-0-	-136	-0-	584 2			Y	-0-	2
10		992 N	535	-0-	-457	-0-	534 2		1 9	Y	1	3
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 2		2 9	Y	2	5
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			Y	-0-	5
01		527 N	401	-0-	-126	-0-	401 2			Y	-0-	2
02		504 N	470	-0-	-34	-0-	470 2			Y	-0-	2
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185549	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598
09		3960 X	3087	-0-	-873	-0-	3087 2			Y	-0-	6
10		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2			Y	-0-	6
11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 2			Y	-0-	6
12		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2			Y	-0-	6
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2			Y	-0-	6
*02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			Y	-0-	6
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186220	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025
09		1710 N	1224	-0-	-486	-0-	1224 2			Y	-0-	2
10		1550 N	1177	-0-	-373	-0-	1177 2			Y	-0-	2
11		1470 N	891	-0-	-579	-0-	889 2		2 9	Y	2	4
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			Y	-0-	4
01		1178 N	428	-0-	-750	-0-	428 2			Y	-0-	1
02		840 N	680	-0-	-160	-0-	680 2			Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		31	RRCID ->	187032	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	11850 - 12590
09		1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1818 2			Y	-0-	1
10		2139 X	2085	-0-	-54	-0-	2084 2		1 9	Y	1	2
11		2340 X	1842	-0-	-498	-0-	1841 2		1 9	Y	1	3
12		2418 X	1844	-0-	-574	-0-	1844 2			Y	-0-	3
01		2418 X	2164	-0-	-254	-0-	2164 2			Y	-0-	-0-
*02		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 12291
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-	2
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	87 2		1 9	Y	1	3
11		210 N	112	-0-	-98	-0-	110 2		2 9	Y	2	5
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-	5
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			Y	-0-	3
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			Y	-0-	3
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	11718 - 12745
09		690 N	296	-0-	-394	-0-	296 2			Y	-0-	2
10		403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2			Y	-0-	2
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 2		2 9	Y	2	4
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2			Y	-0-	4
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			Y	-0-	1
*02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832
09		210 N	83	-0-	-127	-0-	83 2			Y	-0-	-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-	-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			Y	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			Y	-0-	-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-	-0-
*02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2		Y	-0-		1
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1 9	Y	1		2
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2 9	Y	2		4
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-		4
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-	2 1	2
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2		Y	-0-		2
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435				
09	5190 X	2510	-0-	-2680	-0-	2510	2		Y	-0-		2
10	5363 X	3118	-0-	-2245	-0-	3117	2	1 9	Y	1		3
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6009	2	2 9	Y	2		5
12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2		Y	-0-		5
01	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2		Y	-0-	3 1	2
02	4844 X	4692	-0-	-152	-0-	4692	2		Y	-0-		2
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401				
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-		10
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2320	2	94 9	Y	85		95
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-		95
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-		95
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		Y	-0-		95
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-	26 6	67
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280				
09	4110 X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2		Y	-0-		-0-
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2 9	Y	2		2
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-		2
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		Y	-0-		2
01	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2		Y	-0-		2
*02	3192 X	3116	-0-	-76	-0-	3116	2		Y	-0-	1 6	1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500				
09	3000 N	5017	-0-	2017	2017	5017	2		Y	-0-		1
10	2724 N	707	-0-	-2017	-0-	707	2		Y	-0-		1
11	630 N	408	-0-	-222	-0-	406	2	2 9	Y	2		3
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-		3
01	1240 X	762	-0-	-478	-0-	762	2		Y	-0-	2 1	1
02	1120 X	614	-0-	-506	-0-	614	2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067				
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		Y	-0-		2
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2		Y	-0-		2
11	2970 X	2631	-0-	-339	-0-	2631	2		Y	-0-		2
12	3007 X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2		Y	-0-		2
01	3255 X	2609	-0-	-646	-0-	2609	2		Y	-0-		2
02	2940 X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2		Y	-0-		2
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771				
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		Y	-0-		1
10	4805 X	2919	-0-	-1886	-0-	2919	2		Y	-0-		1
11	4650 X	2584	-0-	-2066	-0-	2582	2	2 9	Y	2		3
12	4805 X	2738	-0-	-2067	-0-	2738	2		Y	-0-		3
01	4805 X	917	-0-	-3888	-0-	917	2		Y	-0-	3 1	-0-
02	3024 X	1533	-0-	-1491	-0-	1533	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11880	- 12549		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	5	-0-	5	6		5	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	18	-0-	18	24		18	2		N	-0-			-0-
11	44 X	21	-0-	-23	1		21	2		N	-0-			-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	1		15	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886	- 11956		
09	660 N	63	-0-	-597	-0-		63	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	63	-0-	-185	-0-		63	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	40	-0-	-200	-0-		40	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2		Y	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2		Y	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2		Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136	- 12314		
09	3210 X	2597	-0-	-613	-0-		2597	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2104	-0-	-810	-0-		2103	2	1 9	Y	1			1
11	2820 X	2106	-0-	-714	-0-		2106	2		Y	-0-			1
12	2914 X	2376	-0-	-538	-0-		2376	2		Y	-0-			1
01	2914 X	2182	-0-	-732	-0-		2182	2		Y	-0-			1
02	2436 X	2053	-0-	-383	-0-		2053	2		Y	-0-			1
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190009	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799	- 12632		
09	1440 N	1152	-0-	-288	-0-		1152	2		Y	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-		1188	2		Y	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1348	2		Y	-0-			-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2		Y	-0-			-0-
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2		Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190130	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268	- 12326		
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-		2035	2		Y	-0-			2
10	2728 X	2182	-0-	-546	-0-		2181	2	1 9	Y	1			3
11	2460 X	1994	-0-	-466	-0-		1992	2	2 9	Y	2			5
12	2325 X	2093	-0-	-232	-0-		2093	2		Y	-0-			5
01	2325 X	2121	-0-	-204	-0-		2121	2		Y	-0-	3 1		2
02	1848 N	1846	-0-	-2	-0-		1846	2		Y	-0-			2
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190135	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558	- 12521		
09	930 N	486	-0-	-444	-0-		486	2		Y	-0-			1
10	899 N	81	-0-	-818	-0-		80	2	1 9	Y	1			2
11	1230 N	288	-0-	-942	-0-		287	2	1 9	Y	1			3
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	2		Y	-0-			3
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2		Y	-0-	2 1		1
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2		Y	-0-			1
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190282	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170	- 12383		
09	1740 N	1689	-0-	-51	-0-		1689	2		Y	-0-			1
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1795	2	4 9	Y	4			5
11	1680 N	1653	-0-	-27	-0-		1653	2		Y	-0-			5
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1693	2	1 9	Y	1			6
01	1736 N	1689	-0-	-47	-0-		1689	2		Y	-0-			6
02	1540 N	1046	-0-	-494	-0-		1045	2	1 9	Y	1			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4170 X	737	-0-	-3433	-0-	37	1	700	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	5982	-0-	5982	5982	5982	2			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	6209	-0-	6209	12191	227	1	5982	2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	6022	-0-	6022	18213	6022	2			N	-0-	-0-
01	21975 X	3762	-0-	-18213	-0-	175	1	3587	2	N	-0-	-0-
*02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	198	1	4442	2	N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677				
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-	1
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-	1
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	951	2	1	9	Y	1	2
12	3100 N	4162	-0-	1062	1062	4162	2			Y	-0-	2
01	3100 N	4845	-0-	1745	2807	4845	2			Y	-0-	-0-
*02	2800 N	4050	-0-	1250	4057	4050	2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720				
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-	1
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3547	2	1	9	Y	1	2
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	Y	1	3
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-	3
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-	-0-
02	2660 X	2130	-0-	-530	-0-	2130	2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047				
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-	1
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-	1
11	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1133	2	1	9	Y	1	2
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-	2
01	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-	-0-
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994				
09	3450 X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			Y	-0-	2
10	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3360	2	7	9	Y	6	8
11	3390 X	3038	-0-	-352	-0-	3037	2	1	9	Y	1	9
12	3503 X	2854	-0-	-649	-0-	2852	2	2	9	Y	2	11
01	3410 X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			Y	-0-	11
02	3052 X	2681	-0-	-371	-0-	2680	2	1	9	Y	1	12
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310				
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-	-0-
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5853	2	2	9	Y	2	2
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-	2
12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-	2
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-	2
*02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-	1
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490				
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-		259 2		Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		Y	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-		224 2		Y	-0-		-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603				
09	3390 X	3191	-0-	-199	-0-		3191 2		Y	-0-		-0-
10	3286 X	3101	-0-	-185	-0-		3100 2	1 9	Y	1		1
11	3180 X	2818	-0-	-362	-0-		2818 2		Y	-0-		1
12	3131 X	2888	-0-	-243	-0-		2888 2		Y	-0-		1
01	3286 X	2841	-0-	-445	-0-		2841 2		Y	-0-		1
02	2968 X	2453	-0-	-515	-0-		2453 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294				
09	4200 X	3991	-0-	-209	-0-		3991 2		Y	-0-		-0-
10	4061 X	2917	-0-	-1144	-0-		2916 2	1 9	Y	1		1
11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		4464 2		Y	-0-		1
12	3875 X	2505	-0-	-1370	-0-		2505 2		Y	-0-		1
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		4638 2		Y	-0-		1
02	3668 X	3112	-0-	-556	-0-		3112 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218				
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3843 2		Y	-0-		2
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		4069 2	3 9	Y	3		5
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4325 2		Y	-0-		5
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		5055 2	1 9	Y	1		6
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		4409 2		Y	-0-		6
*02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		3966 2	1 9	Y	1		7
-----												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720				
09	3810 X	3471	-0-	-339	-0-		3471 2		Y	-0-		-0-
10	4185 X	3571	-0-	-614	-0-		3570 2	1 9	Y	1		1
11	4050 X	3106	-0-	-944	-0-		3106 2		Y	-0-		1
12	3751 X	3194	-0-	-557	-0-		3194 2		Y	-0-		1
01	3596 X	3042	-0-	-554	-0-		3042 2		Y	-0-		1
02	3248 X	2648	-0-	-600	-0-		2648 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430				
09	1560 X	1310	-0-	-250	-0-		1310 2		Y	-0-		1
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1637 2	1 9	Y	1		2
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1827 2	1 9	Y	1		3
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1793 2		Y	-0-		3
01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-		1513 2		Y	-0-	3 1	-0-
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414				
09	3000 N	3185	-0-	185	4074		3185 2		Y	-0-		-0-
10	7504 X	3430	-0-	-4074	-0-		3429 2	1 9	Y	1		1
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		4001 2		Y	-0-		1
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227 2		Y	-0-		1
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		3063 2		Y	-0-		1
*02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		2703 2		Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192988	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646 - 12418
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2880 X	2512	-0-	-368	-0-	2512	2				2
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2				2
11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9		3
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2				3
01	3255 X	1738	-0-	-1517	-0-	1738	2			3	1
02	3276 X	2817	-0-	-459	-0-	2817	2				-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.11106 - 11816
09	3990 X	1113	-0-	-2877	-0-	1113	2				1
10	1736 X	1073	-0-	-663	-0-	1073	2				1
11	1680 X	1173	-0-	-507	-0-	1173	2				1
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2				1
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2				1
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2				1
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193251	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 12047
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2				-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9		2
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				2
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9		3
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2				3
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2				3
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193302	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 12421
09	3000 N	4519	-0-	1519	-0-	4519	2				2
10	3100 N	4467	-0-	1367	-0-	4323	2	4	9		6
11	6962 X	2639	-0-	-4323	-0-	2639	2				6
12	2077 X	1913	-0-	-164	-0-	1912	2	1	9		7
01	2077 X	2019	-0-	-58	-0-	2019	2				7
02	1876 X	1852	-0-	-24	-0-	1852	2				7
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID ->	193705	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11448 - 12700
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				2
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2				2
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2				2
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				2
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2				2
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2				2
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11418 - 12698
09	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2				-0-
10	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2				-0-
11	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	2				-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2				-0-
02	560 N	425	-0-	-135	-0-	425	2				-0-
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11434 - 12670
09	4860 X	4589	-0-	-271	-0-	4589	2				-0-
10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	2	2	9		2
11	4230 X	4179	-0-	-51	-0-	4179	2				2
12	4371 X	4289	-0-	-82	-0-	4289	2				2
01	4371 X	4033	-0-	-338	-0-	4033	2				2
*02	3948 X	3639	-0-	-309	-0-	3639	2			1	6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193866	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12010	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-		-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-		-0-
11	1020 N	378	-0-	-642	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-		-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746 2		Y	-0-		-0-
*02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11290 - 12336	
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-		-0-
10	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	-0-	1827 2	1 9	Y	1		1
11	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-		1
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-		1
01	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-		1
02	1596 N	1554	-0-	-42	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.11400 - 12734	
09	2460 N	2331	-0-	-129	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-		-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2595 2	1 9	Y	1		1
11	2460 N	371	-0-	-2089	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		1
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677 2		Y	-0-		1
01	2542 N	2516	-0-	-26	-0-	-0-	2516 2		Y	-0-		1
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11824 - 12726	
09	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-		-0-
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-		-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-		-0-
02	1344 N	1248	-0-	-96	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11576 - 12508	
09	930 N	792	-0-	-138	-0-	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-		-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
01	806 N	311	-0-	-495	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
02	644 N	309	-0-	-335	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 12600	
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 12472	
09	2470 N	2456	-0-	-14	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-		1
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2092 2	1 9	Y	1		2
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2328 2	1 9	Y	1		3
12	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-		3
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416 2		Y	-0-	3 1	-0-
*02	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223							
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625							
09	600 N	404	-0-	-196	-0-	404	2			Y	-0-				1
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1				2
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2				4
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				4
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	3	1		1
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-				1
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374							
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762							
09	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-				-0-
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-				-0-
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-				-0-
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
-----															
JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443							
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-				1
10	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3007	2	4	9	Y	4				5
11	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2			Y	-0-				5
12	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	2986	2	1	9	Y	1				6
01	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			Y	-0-				6
02	2828 X	2425	-0-	-403	-0-	2425	2			Y	-0-				6
-----															
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417							
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-
10	2542 N	1470	-0-	-1072	-0-	1470	2			Y	-0-				-0-
11	2340 N	1290	-0-	-1050	-0-	1290	2			Y	-0-				-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-				-0-
01	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			Y	-0-				-0-
02	1204 N	1060	-0-	-144	-0-	1060	2			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854				
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961				
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-			1
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		Y	-0-			1
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	2 9	Y	-0-			3
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-			3
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-	2 1		1
*02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-			1
-----												
JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760				
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
02	924 N	885	-0-	-39	-0-	885 2		N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819				
09	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442 2		Y	-0-			2
10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1522 2	1 9	Y	-0-			3
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1423 2	2 9	Y	-0-			5
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-			5
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-	3 1		2
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-			2
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912				
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	88 2		Y	-0-			1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	-0-			2
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 2	2 9	Y	-0-			4
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			4
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		Y	-0-	2 1		2
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71 2		Y	-0-			2
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408				
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-			-0-
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928 2	1 9	Y	-0-			1
11	3690 X	3471	-0-	-219	-0-	3471 2		Y	-0-			1
12	3813 X	3180	-0-	-633	-0-	3180 2		Y	-0-			1
01	3813 X	3673	-0-	-140	-0-	3673 2		Y	-0-			1
02	3444 X	3258	-0-	-186	-0-	3258 2		Y	-0-			1



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-	-0-	
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-	-0-	
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-	-0-	
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-	
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	Y	-0-	-0-	
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615			
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-	2	
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1873	2	1 9 Y	1	3	
11	1890 N	1768	-0-	-122	-0-	1767	2	1 9 Y	1	4	
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	Y	-0-	4	
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	-0-	1	
*02	2800 N	6354	-0-	3554	3554	6354	2	Y	-0-	1	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868			
09	1290 N	918	-0-	-372	-0-	918	2	Y	-0-	1	
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2 9 Y	2	3	
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-	3	
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1 9 Y	1	4	
01	1767 N	1287	-0-	-480	-0-	1287	2	Y	-0-	4	
02	1400 N	581	-0-	-819	-0-	581	2	Y	-0-	4	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680			
09	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2	Y	-0-	1	
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3 9 Y	3	4	
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-	4	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1 9 Y	1	5	
01	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2	Y	-0-	5	
02	1092 N	1021	-0-	-71	-0-	1021	2	Y	-0-	5	
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279			
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-	-0-	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2	Y	-0-	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442			
09	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2	Y	-0-	1	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-	1	
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	130	2	1 9 Y	1	2	
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	-0-	2	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-	-0-	
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717			
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-	-0-	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-	-0-	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	Y	-0-	-0-	
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-	-0-	
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6900 X	5930	-0-	-970	-0-	5930	2	Y	-0-		-0-	
10	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2	Y	-0-		-0-	
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2	Y	-0-		-0-	
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2	Y	-0-		-0-	
01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2	Y	-0-		-0-	
02	5012 X	4281	-0-	-731	-0-	4281	2	Y	-0-		-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522				
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		-0-	
10	713 N	114	-0-	-599	-0-	114	2	Y	-0-		-0-	
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2	Y	-0-		-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		-0-	
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266	2	Y	-0-		-0-	
-----												
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671				
09	1500 N	1213	-0-	-287	-0-	1213	2	N	-0-		-0-	
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-		-0-	
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-		-0-	
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-		-0-	
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-		-0-	
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-	
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856				
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2	Y	-0-		-0-	
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2	Y	-0-		-0-	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-		-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		-0-	
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543				
09	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	2726	2	Y	-0-		2	
10	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	2326	2	Y	1		3	
11	2400 N	1824	-0-	-576	-0-	1822	2	Y	2		5	
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	Y	-0-		5	
01	3100 N	3102	-0-	2	2	3102	2	Y	-0-	3 1	2	
*02	2378 N	2376	-0-	-2	-0-	2376	2	Y	-0-		2	
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611				
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-		-0-	
10	1488 X	1402	-0-	-86	-0-	1402	2	Y	-0-		-0-	
11	1350 X	986	-0-	-364	-0-	986	2	Y	-0-		-0-	
12	1395 X	1133	-0-	-262	-0-	1133	2	Y	-0-		-0-	
01	1395 X	1198	-0-	-197	-0-	1198	2	Y	-0-		-0-	
02	1260 X	1007	-0-	-253	-0-	1007	2	Y	-0-		-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		2	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	1		3	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	38	2	Y	1		4	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		4	
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2	Y	-0-	2 1	2	
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		2	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		Y	-0-	-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4009 2	1 9	Y	1	1
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-	1
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		Y	-0-	1
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		Y	-0-	1
*02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		Y	-0-	1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740		
09	3570 X	2866	-0-	-704	-0-	2866 2		Y	-0-	1
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		Y	-0-	1
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2642 2	2 9	Y	2	3
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-	3
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		Y	-0-	1
*02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113		
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	33 2		Y	-0-	2
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-	2
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	Y	2	4
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	4
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		Y	-0-	2
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	142 2		Y	-0-	2
-----										
JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887		
09	1890 N	1750	-0-	-140	-0-	89 1	1661 2	N	-0-	-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-	-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	68 1	1788 2	N	-0-	-0-
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-	-0-
01	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	78 1	1600 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	67 1	1514 2	N	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204194		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792		
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-	1
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-	1
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	35 2	2 9	Y	2	3
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	3
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-	1
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	-0-	1
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022		
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		Y	-0-	1
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2389 2	1 9	Y	1	2
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883 2	2 9	Y	2	4
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		Y	-0-	4
01	1488 N	656	-0-	-832	-0-	656 2		Y	-0-	1
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-	1
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 2	2 9	Y	2	2
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-	2
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	Y	1	3
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		Y	-0-	3
02	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2		Y	-0-	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683				
09	1500 N	729	-0-	-771	-0-	729 2		N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
11	1830 X	1030	-0-	-800	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
12	1891 X	1091	-0-	-800	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
01	1891 X	823	-0-	-1068	-0-	823 2		N	-0-			-0-
02	1008 X	597	-0-	-411	-0-	597 2		N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254				
09	240 X	78	-0-	-162	-0-	78 2		Y	-0-			2
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			2
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		Y	-0-			2
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			2
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30 2		Y	-0-			1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838				
09	7560 X	6662	-0-	-898	-0-	6662 2		Y	-0-			-0-
10	7378 X	6783	-0-	-595	-0-	6781 2	2 9	Y	2			2
11	7710 X	4395	-0-	-3315	-0-	4395 2		Y	-0-			2
12	7967 X	4071	-0-	-3896	-0-	4071 2		Y	-0-			2
01	7967 X	5626	-0-	-2341	-0-	5626 2		Y	-0-			2
*02	6216 X	4651	-0-	-1565	-0-	4651 2		Y	-0-	1 6		1
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622				
09	4920 X	4561	-0-	-359	-0-	4554 2	7 9	Y	6	28 1		13
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5139 2	12 9	Y	11			24
11	4620 X	4499	-0-	-121	-0-	4479 2	20 9	Y	18			42
12	4774 X	3981	-0-	-793	-0-	3934 2	47 9	Y	43	50 1		35
01	5146 X	3177	-0-	-1969	-0-	3166 2	11 9	Y	10			45
02	4648 X	2874	-0-	-1774	-0-	2859 2	15 9	Y	14	47 1		12
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622				
09	540 N	123	-0-	-417	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
10	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680				
09	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364 2		N	-0-	1 1		-0-
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2		N	-0-			-0-
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2		N	-0-			-0-
12	5890 X	5728	-0-	-162	-0-	5728 2		N	-0-			-0-
01	6572 X	1742	-0-	-4830	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
02	5936 X	2	-0-	-5934	-0-	2 2		N	-0-			-0-

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209473	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 11180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	750 N	304	-0-	-446	-0-	304	2		Y	-0-	3 1	1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1 9	Y	1		2
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1 9	Y	1		3
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4 9	Y	4	4 1	3
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1 9	Y	1		4
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		51	RRCID ->	210046	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	11770 - 12686
09	4320 X	2618	-0-	-1702	-0-	2618	2		Y	-0-		1
10	4154 X	3101	-0-	-1053	-0-	3100	2	1 9	Y	1		2
11	3210 X	2521	-0-	-689	-0-	2519	2	2 9	Y	2		4
12	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2		Y	-0-		4
01	3100 X	1898	-0-	-1202	-0-	1898	2		Y	-0-	3 1	1
02	2800 X	1746	-0-	-1054	-0-	1746	2		Y	-0-		1
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210738	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	11233 - 11432
09	2790 N	2403	-0-	-387	-0-	2400	2	3 9	Y	3	15 1	8
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6 9	Y	5		13
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2761	2	12 9	Y	11		24
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2544	2	30 9	Y	27	29 1	22
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8 9	Y	7		29
02	2576 N	2192	-0-	-384	-0-	2180	2	12 9	Y	11	31 1	9
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211206	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 11744
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1 9	Y	1	3 1	3
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2 9	Y	2		5
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3 9	Y	3		8
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6 9	Y	5	7 1	6
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	483	2	1 9	Y	1		7
02	504 N	240	-0-	-264	-0-	237	2	3 9	Y	3	7 1	3
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		24	RRCID ->	211221	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11786 - 11988
09	14B2 EXT	12151	-0-	12151	48251	12151	2		Y	-0-		-0-
10	50014 X	1763	-0-	-48251	-0-	1763	2		Y	-0-		-0-
11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		Y	-0-		-0-
12	12462 X	7756	-0-	-4706	-0-	7756	2		Y	-0-		-0-
01	12462 X	6796	-0-	-5666	-0-	6796	2		Y	-0-		-0-
02	11256 X	6922	-0-	-4334	-0-	6922	2		Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		58	RRCID ->	211222	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11504 - 11778
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-		2
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1 9	Y	1		3
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1 9	Y	1		4
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-		4
01	1271 N	543	-0-	-728	-0-	543	2		Y	-0-	3 1	1
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		39	RRCID ->	211565	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13321	PERF.	11634 - 12302
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		-0-
10	682 X	543	-0-	-139	-0-	543	2		Y	-0-		-0-
11	810 X	616	-0-	-194	-0-	616	2		Y	-0-		-0-
12	837 X	682	-0-	-155	-0-	682	2		Y	-0-		-0-
01	837 X	357	-0-	-480	-0-	357	2		Y	-0-		-0-
02	588 X	398	-0-	-190	-0-	398	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9309 - 11556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	2682	2	4 9	Y	4	16 1	7
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3169	2	8 9	Y	7		14
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2866	2	12 9	Y	11		25
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34 9	Y	31	33 1	23
01	2883 X	2847	-0-	-36	-0-	2838	2	9 9	Y	8		31
*02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2701	2	19 9	Y	17	38 1	10

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 9534 - 12564		
09	4950 X	4917	-0-	-33	-0-	4917	2		Y	-0-		25
10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-		25
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		Y	-0-		25
12	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		Y	-0-		25
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-		25
*02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-		25

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9506 - 11672		
09	2130 X	2077	-0-	-53	-0-	2077	2		N	-0-	6 1	22
10	2201 X	980	-0-	-1221	-0-	980	2		N	-0-		22
11	2130 X	1745	-0-	-385	-0-	1745	2		N	-0-		22
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-		22
01	2139 X	1938	-0-	-201	-0-	1938	2		N	-0-		22
02	1932 X	1800	-0-	-132	-0-	1799	2	1 9	N	1		23

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 9656 - 12000		
09	8280 X	8185	-0-	-95	-0-	8185	2		N	-0-	45 1	44
10	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8200	2	2 9	N	2		46
11	8580 X	7802	-0-	-778	-0-	7802	2		N	-0-		46
12	8866 X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2		N	-0-		46
01	8463 X	7884	-0-	-579	-0-	7884	2		N	-0-		46
*02	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2		N	-0-		46

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 9440 - 11611		
09	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2		N	-0-	10 1	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
01	1178 N	516	-0-	-662	-0-	516	2		N	-0-		-0-
02	924 N	399	-0-	-525	-0-	391	2	8 9	N	7		7

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 11150 - 11524		
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-
11	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2		N	-0-		-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2 9	N	2		2

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9423 - 11422		
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-	1 1	-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3400	-0-	400	400	3400	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3146	-0-	46	446	3146	2		N	-0-		-0-
01	2728 N	1799	-0-	-929	-0-	1799	2		N	-0-		-0-
02	2604 X	2064	-0-	-540	-0-	2064	2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089		PERF. 9328 - 11614	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3960 X	3071	-0-	-889	-0-	3071 2			Y	-0-	-0-
10	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	3238 2			Y	-0-	-0-
11	3960 X	2836	-0-	-1124	-0-	2836 2			Y	-0-	-0-
12	3534 X	3050	-0-	-484	-0-	3050 2			Y	-0-	-0-
01	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	3171 2	15	9	Y	14	14
*02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2			Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9976 - 12652	
09	2940 X	2599	-0-	-341	-0-	2599 2			Y	-0-	2
10	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2776 2	1	9	Y	1	3
11	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	2607 2	1	9	Y	1	4
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2			Y	-0-	4
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2			Y	-0-	1
*02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2			Y	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9382 - 11826	
09	5616 X	5414	-0-	-202	-0-	5414 2			N	-0-	10
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5632 2	3	9	N	3	13
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2			N	-0-	13
12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5561 2	394	9	N	358	183
01	5642 X	5494	-0-	-148	-0-	5494 2			N	-0-	183
*02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5186 2	11	9	N	10	9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9557 - 11629	
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			N	-0-	-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2			N	-0-	-0-
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-	-0-
01	1860 N	1317	-0-	-543	-0-	1317 2			N	-0-	-0-
02	1736 N	1252	-0-	-484	-0-	1242 2	10	9	N	9	9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9603 - 11585	
09	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-	-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			N	-0-	-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1478 2	6	9	N	5	5

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9349 - 11366	
09	4290 X	4248	-0-	-42	-0-	4242 2	6	9	Y	5	12
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4155 2	10	9	Y	9	21
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4077 2	19	9	Y	17	38
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4021 2	47	9	Y	43	34
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4180 2	13	9	Y	12	46
*02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3433 2	26	9	Y	24	15

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9474 - 11658	
09	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2			N	-0-	5
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2			N	-0-	5
11	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2650 2			N	-0-	5
12	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	2689 2			N	-0-	5
01	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709 2			N	-0-	5
*02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9958 - 12367	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		1
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	114	2	1 9 Y	1		2
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9 Y	2		4
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		4
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	2 1	2
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2	Y	-0-		2
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9501 - 13704	
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
10	310 X	247	-0-	-63	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
11	300 X	117	-0-	-183	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
01	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
02	224 X	155	-0-	-69	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9511 - 11300	
09	4020 X	3720	-0-	-300	-0-	3720	2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	3808	-0-	-222	-0-	3808	2	Y	-0-		-0-
11	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2	Y	-0-		-0-
12	4030 X	3511	-0-	-519	-0-	3511	2	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3611	-0-	-419	-0-	3596	2	15 9 Y	14		14
*02	3500 X	3185	-0-	-315	-0-	3185	2	Y	-0-	13 6	1
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10854 - 10986	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		14
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 6	1
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 11435	
09	450 N	36	-0-	-414	-0-	36	2	Y	-0-	2 1	1
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1 9 Y	1		2
11	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2	Y	-0-		2
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2 9 Y	2	2 1	2
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2	Y	-0-		2
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2 9 Y	2	3 1	1
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 11068	
09	2970 X	2634	-0-	-336	-0-	2631	2	3 9 Y	3	16 1	8
10	3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2687	2	7 9 Y	6		14
11	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	2703	2	12 9 Y	11		25
12	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	2844	2	33 9 Y	30	32 1	23
01	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	2676	2	9 9 Y	8		31
02	2548 X	2363	-0-	-185	-0-	2349	2	14 9 Y	13	35 1	9
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF. 9416 - 11690	
09	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1543	2	2 9 Y	2	10 1	3
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3 9 Y	3		6
11	1620 N	1333	-0-	-287	-0-	1327	2	6 9 Y	5		11
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20 9 Y	18	18 1	11
01	1581 N	1045	-0-	-536	-0-	1041	2	4 9 Y	4		15
02	1232 N	982	-0-	-250	-0-	979	2	3 9 Y	3	15 1	3



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9490 - 11762		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-	3 1	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-		-0-
11	1350 N	944	-0-	-406	-0-	944 2			N	-0-		-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-		-0-
01	1054 N	628	-0-	-426	-0-	628 2			N	-0-		-0-
02	868 N	730	-0-	-138	-0-	730 2			N	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740		
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-	1 1	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			N	-0-		-0-
01	992 N	79	-0-	-913	-0-	79 2			N	-0-		-0-
02	952 N	756	-0-	-196	-0-	756 2			N	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224		
09	1020 N	478	-0-	-542	-0-	478 2			N	-0-	1 1	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 2			N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-		-0-
-----												
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368		
09	1170 N	801	-0-	-369	-0-	801 2			N	-0-	4 1	-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-		-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			N	-0-		-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-		-0-
01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103 2			N	-0-		-0-
02	1092 N	905	-0-	-187	-0-	905 2			N	-0-		-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 11696		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-	1 1	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1			1
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	184 2	1 9	Y	1			2
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9	Y	2	2 1		2
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	211 2	1 9	Y	1			3
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9	Y	1	2 1		2
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11304 - 12226		
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2			N	-0-	1 1	-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-		-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-		-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-		-0-
01	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	1591 2			N	-0-		-0-
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11010 - 11996		
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			N	-0-	1 1	-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			N	-0-		-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			N	-0-		-0-
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2			N	-0-		-0-
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2			N	-0-		-0-
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4260 X	4165	-0-	-95	-0-	4165	2	Y	-0-		3
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4488	2	Y	9		12
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	Y	1	9	13
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3926	2	Y	3	9	16
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	Y	-0-		16
*02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	Y	-0-		16
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
09	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-	1 1	-0-
10	3100 N	3780	-0-	680	-0-	3780	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3463	-0-	463	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3346	-0-	246	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
01	4234 X	2845	-0-	-1389	-0-	2845	2	N	-0-		-0-
*02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504			
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-		-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		-0-
*02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098			
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	Y	-0-		3
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5111	2	Y	4		7
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2	Y	-0-		7
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	Y	1	9	8
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2	Y	-0-		8
*02	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2	Y	-0-		8
-----											
SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542			
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2	N	-0-	24 1	-0-
10	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6323	2	N	1		1
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2	N	-0-		1
12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2	N	-0-		1
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2	N	-0-		1
*02	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2	N	-0-		1
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
09	4140 X	3902	-0-	-238	-0-	3896	2	Y	5	23 1	11
10	4278 X	4049	-0-	-229	-0-	4039	2	Y	9		20
11	4050 X	3890	-0-	-160	-0-	3872	2	Y	16		36
12	4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3895	2	Y	42	45 1	33
01	4061 X	3787	-0-	-274	-0-	3775	2	Y	11		44
02	3668 X	3570	-0-	-98	-0-	3551	2	Y	17	48 1	13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		2550 X	2417	-0-	-133	-0-	2414	2	3	9	Y	7
10		2449 X	2179	-0-	-270	-0-	2173	2	6	9	Y	12
11		2730 X	2025	-0-	-705	-0-	2015	2	10	9	Y	21
12		2821 X	2044	-0-	-777	-0-	2019	2	25	9	Y	18
01		2821 X	1877	-0-	-944	-0-	1870	2	7	9	Y	24
02		2268 X	1961	-0-	-307	-0-	1948	2	13	9	Y	7
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167												
09		3630 X	3148	-0-	-482	-0-	3148	2			Y	2
10		3472 X	3159	-0-	-313	-0-	3153	2	6	9	Y	7
11		3330 X	3091	-0-	-239	-0-	3090	2	1	9	Y	8
12		3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3295	2	2	9	Y	10
01		3255 X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			Y	10
02		2940 X	2826	-0-	-114	-0-	2826	2			Y	10
-----												
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186												
09		1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	2			Y	2
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	2
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	Y	3
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	3
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-
*02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793												
09		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			Y	4
10		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	4
11		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	4
12		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	4
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	4
*02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	4
-----												
SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113												
09		1800 N	1673	-0-	-127	-0-	97	1	1345	2	Y	-0-
							231	3				
10		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	80	1	1004	2	Y	-0-
							317	3				
11		1530 N	1037	-0-	-493	-0-	60	1	796	2	Y	-0-
							181	3				
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	Y	-0-
							260	3				
01		1426 N	882	-0-	-544	-0-	57	1	631	2	Y	-0-
							194	3				
*02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	Y	-0-
							217	3				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9178 - 9706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	2	3	9	Y	3	13	7									
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5		12									
11	2160 N	1896	-0-	-264	-0-	1887	2	9	9	Y	8		20									
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23	24	19									
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7		26									
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	Y	11	28	9									
-----																						
JENNINGS RANCH D													WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 11300 - 12361	
09	3840 X	3578	-0-	-262	-0-	3578	2			Y	-0-		2									
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3675	2	7	9	Y	6		8									
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3567	2	1	9	Y	1		9									
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3954	2	2	9	Y	2		11									
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-		11									
*02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-		11									
-----																						
SERAFIN													WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474		PERF. 8504 - 12484	
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	262	1	3642	2	Y	-0-		-0-									
						625	3															
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	195	1	2461	2	Y	-0-		-0-									
						778	3															
11	2880 X	2368	-0-	-512	-0-	138	1	1817	2	Y	-0-		-0-									
						413	3															
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	197	1	2595	2	Y	-0-		-0-									
						837	3															
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	176	1	1949	2	Y	-0-		-0-									
						600	3															
02	2688 X	2372	-0-	-316	-0-	157	1	1691	2	Y	-0-		-0-									
						524	3															
-----																						
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11010 - 12130	
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-		-0-									
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-		-0-									
11	3990 X	3857	-0-	-133	-0-	3857	2			N	-0-		-0-									
12	4123 X	3784	-0-	-339	-0-	3784	2			N	-0-		-0-									
01	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	3572	2			N	-0-		-0-									
02	3640 X	3439	-0-	-201	-0-	3439	2			N	-0-		-0-									
-----																						
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 9520 - 11600	
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-	8	1									
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-		-0-									
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-		-0-									
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-		-0-									
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-		-0-									
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			N	-0-		-0-									
-----																						
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9270 - 11454	
09	3450 X	2785	-0-	-665	-0-	2781	2	4	9	Y	4	19	1									
10	3534 X	2812	-0-	-722	-0-	2805	2	7	9	Y	6		13									
11	3420 X	2693	-0-	-727	-0-	2681	2	12	9	Y	11		24									
12	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	2872	2	34	9	Y	31	33	1									
01	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	2651	2	9	9	Y	8		30									
*02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2651	2	17	9	Y	15	37	1									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 44		RRCID -> 235947		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872		
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	Y	-0-	1
10	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1950	2	4 9	Y	4 5
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	5
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1 9	Y	1 6
01	1953 N	1609	-0-	-344	-0-	1609	2		Y	6
02	1932 N	1134	-0-	-798	-0-	1134	2		Y	6

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806		
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	6 1 -0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306		
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	1 1 -0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-	-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2	N	-0-	-0-
02	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647		
09	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	2885	2	Y	-0-	2
10	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	2699	2	7 9	Y	6 8
11	2850 X	2689	-0-	-161	-0-	2688	2	1 9	Y	1 9
12	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	2536	2	2 9	Y	2 11
01	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2		Y	11
02	2660 X	2548	-0-	-112	-0-	2548	2		Y	11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322		
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-	-0-
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2	N	-0-	-0-
12	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3083	2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2	N	-0-	-0-
02	3080 X	2904	-0-	-176	-0-	2904	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6870 X	6253	-0-	-617	-0-	6253	2	Y	-0-			4
10	7099 X	7008	-0-	-91	-0-	7008	2	Y	-0-			4
11	6840 X	6224	-0-	-616	-0-	6224	2	Y	-0-			4
12	6696 X	6080	-0-	-616	-0-	6080	2	Y	-0-			4
01	7006 X	6636	-0-	-370	-0-	6636	2	Y	-0-			4
02	6328 X	5054	-0-	-1274	-0-	5054	2	Y	-0-			4
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540				
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	576	2	N	-0-	1 1		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2	N	-0-			-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417				
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	Y	-0-			1
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	Y	1	9		2
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	2	9		4
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	Y	-0-			4
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	-0-	3 1		1
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-			1
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112				
09	5790 X	4907	-0-	-883	-0-	4907	2	N	-0-			-0-
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	N	-0-			-0-
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-			-0-
*02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117				
09	3960 X	3178	-0-	-782	-0-	3178	2	Y	-0-			3
10	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3474	2	Y	7			10
11	3420 X	3154	-0-	-266	-0-	3153	2	Y	1	9		11
12	3534 X	3267	-0-	-267	-0-	3265	2	Y	2	9		13
01	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2	Y	-0-			13
02	3136 X	3049	-0-	-87	-0-	3049	2	Y	-0-			13
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248				
09	4560 X	4247	-0-	-313	-0-	4247	2	N	-0-	24 1		-0-
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4484	2	N	2			2
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-			2
12	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-			2
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2	N	-0-			2
*02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-			2
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040				
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
MARTINEZ, MERCURIO			WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11468 - 11604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	331 1	4621 2	Y	-0-			-0-
							796 3						
10		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	339 1	4271 2	Y	-0-			-0-
							1347 3						
11		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	323 1	4262 2	Y	-0-			-0-
							967 3						
12		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	303 1	3999 2	Y	-0-			-0-
							1288 3						
01		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	330 1	3656 2	Y	-0-			-0-
							1126 3						
*02		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	311 1	3369 2	Y	-0-			-0-
							1045 3						
-----													
JENNINGS RANCH D			WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10487 - 12704		
09		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		Y	-0-			5
10		6324 X	5342	-0-	-982	-0-	5332 2	10 9	Y	9			14
11		6120 X	5329	-0-	-791	-0-	5328 2	1 9	Y	1			15
12		6324 X	5647	-0-	-677	-0-	5644 2	3 9	Y	3			18
01		6324 X	4612	-0-	-1712	-0-	4612 2		Y	-0-			18
02		5712 X	3679	-0-	-2033	-0-	3679 2		Y	-0-			18
-----													
MARTINEZ, MERCURIO			WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.10170 - 10725		
09		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	181 1	2516 2	Y	-0-			-0-
							432 3						
10		3038 X	2591	-0-	-447	-0-	148 1	1857 2	Y	-0-			-0-
							586 3						
11		2940 X	1952	-0-	-988	-0-	114 1	1498 2	Y	-0-			-0-
							340 3						
12		3038 X	2067	-0-	-971	-0-	112 1	1478 2	Y	-0-			-0-
							477 3						
01		3038 X	2759	-0-	-279	-0-	178 1	1973 2	Y	-0-			-0-
							608 3						
02		2744 X	1951	-0-	-793	-0-	129 1	1391 2	Y	-0-			-0-
							431 3						
-----													
JENNINGS RANCH D			WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 12528		
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-			-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1689 2	1 9	Y	1			1
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-			1
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-			1
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			1
*02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-			1
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9212 - 12440		
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2		N	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
01		527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4710 X	4690	-0-	-20	-0-	4690 2		Y	-0-	3
10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2		Y	-0-	3
11	4770 X	4248	-0-	-522	-0-	4248 2		Y	-0-	3
12	4929 X	4320	-0-	-609	-0-	4320 2		Y	-0-	3
01	4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	3860 2		Y	-0-	3
02	4396 X	3695	-0-	-701	-0-	3695 2		Y	-0-	3
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192		
09	2250 X	581	-0-	-1669	-0-	581 2		Y	-0-	-0-
10	1953 X	1829	-0-	-124	-0-	1829 2		Y	-0-	-0-
11	1320 X	879	-0-	-441	-0-	879 2		Y	-0-	-0-
12	1364 X	858	-0-	-506	-0-	858 2		Y	-0-	-0-
01	1829 X	335	-0-	-1494	-0-	335 2		Y	-0-	-0-
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012		
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2		N	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2		N	-0-	-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006		
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-	-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653 2	7 9	Y	6	6
11	3000 N	4033	-0-	1033	1033	4032 2	1 9	Y	1	7
12	3100 N	2102	-0-	-998	35	2100 2	2 9	Y	2	9
01	2278 N	2243	-0-	-35	-0-	2243 2		Y	-0-	9
*02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-	9
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559 2		Y	-0-	1
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-	1
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-	1
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-	1
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-	1
02	1064 N	722	-0-	-342	-0-	722 2		Y	-0-	1
-----										
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640		
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-	-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-	-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-	-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-	-0-
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-	-0-
*02	2800 N	2854	-0-	54	54	2854 2		N	-0-	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	Y	3		3
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		3
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	Y	1		4
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		4
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		4
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102				
09	3270 X	2832	-0-	-438	-0-	-0-	2832 2		Y	-0-		3
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2921 2	10 9	Y	9		12
11	2820 X	2687	-0-	-133	-0-	-0-	2686 2	1 9	Y	1		13
12	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	-0-	2794 2	3 9	Y	3		16
01	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	-0-	2761 2		Y	-0-		16
02	2632 X	2477	-0-	-155	-0-	-0-	2477 2		Y	-0-		16
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572				
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		1
10	1054 N	694	-0-	-360	-0-	-0-	694 2		Y	-0-		1
11	870 N	630	-0-	-240	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		1
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		1
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		1
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	-0-	520 2		Y	-0-		1
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748				
09	3390 X	1762	-0-	-1628	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-		2
10	2511 X	1718	-0-	-793	-0-	-0-	1717 2	1 9	Y	1		3
11	2070 X	1382	-0-	-688	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-		3
12	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-		3
01	1705 N	308	-0-	-1397	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		3
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-		3
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214				
09	3420 X	3372	-0-	-48	-0-	-0-	3372 2		N	-0-		19
10	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	-0-	3087 2		N	-0-		19
11	3450 X	3213	-0-	-237	-0-	-0-	3213 2		N	-0-		19
12	3565 X	2895	-0-	-670	-0-	-0-	2895 2		N	-0-		19
01	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	-0-	2956 2		N	-0-		19
02	3136 X	2203	-0-	-933	-0-	-0-	2203 2		N	-0-		19
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224				
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	3500 2		Y	-0-		3
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	3624 2	4 9	Y	4		7
11	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	-0-	3146 2		Y	-0-		7
12	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	-0-	3351 2	1 9	Y	1		8
01	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	-0-	3197 2		Y	-0-		8
02	3164 X	3082	-0-	-82	-0-	-0-	3082 2		Y	-0-		8
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342				
09	4350 X	4164	-0-	-186	-0-	-0-	4164 2		Y	-0-		3
10	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	-0-	4299 2		Y	-0-		3
11	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	-0-	3971 2		Y	-0-		3
12	4433 X	3867	-0-	-566	-0-	-0-	3867 2		Y	-0-		3
01	4309 X	4234	-0-	-75	-0-	-0-	4234 2		Y	-0-		3
02	3892 X	3650	-0-	-242	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-		3



-----														
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JENNINGS		WELL #:		83	RRCID -> 198542				COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10402 - 12494	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3180 X	2924	-0-	-256	-0-	177	1	2729	2	N	16			19
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	208	1	3084	2	N	11			30
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	198	1	2583	2	N	5			35
12	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	213	1	1971	2	N	4	31	1	8
01	3317 X	2714	-0-	-603	-0-	270	1	2434	2	N	9			17
02	2996 X	2388	-0-	-608	-0-	233	1	2135	2	N	18	25	1	10
-----														
JENNINGS		WELL #:		78	RRCID -> 198821				COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10565 - 12330	
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	158	1	2434	2	N	-0-			-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	148	1	2193	2	N	-0-			-0-
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	155	1	2017	2	N	-0-			-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	163	1	1503	2	N	-0-			-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	-0-			-0-
*02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	186	1	1705	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		85	RRCID -> 200545				COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10874 - 12810	
09	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	259	1	3985	2	N	-0-			-0-
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	275	1	4079	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	2498	-0-	-1522	-0-	178	1	2320	2	N	-0-			-0-
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	459	1	4245	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	3282	-0-	-1089	-0-	328	1	2954	2	N	-0-			-0-
02	3948 X	3770	-0-	-178	-0-	371	1	3399	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		84	RRCID -> 201171				COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10726 - 12800	
09	1830 X	1019	-0-	-811	-0-	62	1	957	2	N	-0-			-0-
10	1891 X	769	-0-	-1122	-0-	48	1	721	2	N	-0-			-0-
11	1830 X	816	-0-	-1014	-0-	58	1	758	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	575	-0-	-603	-0-	56	1	519	2	N	-0-			-0-
01	1054 X	797	-0-	-257	-0-	80	1	717	2	N	-0-			-0-
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		86	RRCID -> 201336				COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12420 - 13178	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		79	RRCID -> 201879				COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12500 - 12630	
09	3000 X	810	-0-	-2190	-0-	49	1	761	2	N	-0-			-0-
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	240	1	3565	2	N	-0-			-0-
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	331	1	4315	2	N	-0-			-0-
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	368	1	3400	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2752	-0-	-348	-0-	275	1	2477	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	753	-0-	-2047	-0-	74	1	679	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	942 2	N	-0-			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	75 1	1118 2	N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	78 1	1021 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	939	-0-	-84	-0-	92 1	847 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-	90 1	807 2	N	-0-			-0-
02	1036 N	872	-0-	-164	-0-	86 1	786 2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

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

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-			-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	10 1	128 2	N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	101 1	936 2	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44 1	346 2	N	-0-			-0-
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	7 1	63 2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

09	7830 X	7386	-0-	-444	-0-	532 1	6854 2	N	-0-			10
10	7688 X	7682	-0-	-6	-0-	535 1	7147 2	N	-0-			10
11	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	559 1	6877 2	N	-0-			10
12	7626 X	6946	-0-	-680	-0-	676 1	6270 2	N	-0-			10
01	7688 X	6936	-0-	-752	-0-	772 1	6164 2	N	-0-			10
02	6944 X	6227	-0-	-717	-0-	647 1	5580 2	N	-0-			10

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

09	1110 X	389	-0-	-721	-0-	389 2		Y	-0-			1
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266 2	1 9	Y	1			2
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945 2	1 9	Y	1			3
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-			3
01	961 N	628	-0-	-333	-0-	628 2		Y	-0-	2 1		1
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

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

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
FIVE-JAB, INC. 271310														
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	6943	168 1	1857 3	Y	-0-		246		
							45 4							
10	8355	X	1412	-0-	-6943	-0-	127 1	1257 3	Y	-0-		246		
							28 4							
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	130 1	1224 3	Y	-0-		246		
							29 4							
12	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	61 1	906 3	Y	-0-		246		
							40 4							
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-		246		
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			Y	NO RPT		246		

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		204		

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	1756 1	19336 3	Y	511	580 1	55		
							476 4	562 9						
10	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1834 1	18219 3	Y	416	398 1	73		
							407 4	458 9						
11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	1850 1	17244 3	Y	407	373 1	107		
							425 4	448 9						
12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	1186 1	17777 3	Y	464	499 1	72		
							778 4	510 9						
*01	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1270 1	17258 3	Y	397	469 1	-0-		
							470 4	437 9						
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277														
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JESUIT (RIVERA) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 550 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
		WELL #:	6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG								
		WELL #:	5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 575 271310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG				
		WELL #:	4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720	
09	7500	5924	-0-	-1576	9430	470 1	5169 3	Y	143	155	1	27
						128 4	157 9					
10	7750	7915	-0-	165	9595	694 1	6886 3	Y	166	152	1	41
						152 4	183 9					
11	7500	6216	-0-	-1284	8311	569 1	5291 3	Y	206	182	1	65
						129 4	227 9					
12	7750	5893	-0-	-1857	6454	340 1	5073 3	Y	234	244	1	55
						223 4	257 9					
*01	7750	7419	-0-	-331	6123	481 1	6499 3	Y	237	272	1	20
						178 4	261 9					
02	4900	NO RPT	-0-	-4900	1223			Y	NO RPT			20

US. FUELS, INC. STATE TRACT 80-82 UNIT		879264 1C		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG				
		WELL #:	1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESUIT (10700) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT		46312 600 271310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
		WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		RPT		CNTY: KLEBERG		
FIVE-JAB, INC.		271310										
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 12220 - 12243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: HIDALGO		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 9188 - 9766		
*03		2232 X	1301	-0-	-931	-0-	1288 2	13 9	N	12		80
*04		2160 X	1591	-0-	-569	-0-	1563 2	28 9	N	25	70 1	35
*05		1736 X	1245	-0-	-491	-0-	1224 2	21 9	N	19		54
06		1680 X	371	-0-	-1309	-0-	10 1	352 2	N	8	50 1	12
07		1736 X	677	-0-	-1059	-0-	11 1	654 2	N	11		23
08		1736 X	960	-0-	-776	-0-	10 1	942 2	N	7		30
09		540 X	192	-0-	-348	-0-	17 1	164 2	N	10		40
10		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1053 2	18 9	N	16	46 1	10
11		958 X	958	-0-	-0-	-0-	940 2	18 9	N	16		26
12		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1020 2	13 9	N	12		38
01		1085 X	405	-0-	-680	-0-	404 2	1 9	N	1		39
*02		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1735 2	29 9	N	26		65

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9186 - 9677		
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	322 2	26 9	Y	24		88
*04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	391 2	56 9	Y	51	77 1	62
*05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	307 2	42 9	Y	38		100
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	40 1	403 2	Y	15	92 1	23
07		1240 N	191	-0-	-1049	-0-	17 9	163 2	Y	23		46
08		1240 N	253	-0-	-987	-0-	3 1	235 2	Y	14		60
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	15 9	654 2	Y	20		80
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	68 1	35 9	Y	32	92 1	20
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	22 9	35 9	Y	32		52
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	336 2	26 9	Y	24		76
01		310 N	101	-0-	-209	-0-	234 2	101 2	Y	-0-		76
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	255 2	58 9	Y	53		129
							434 2					

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	868 N	658	-0-	-210	-0-	645	2	13 9	Y	12		43
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	782	2	29 9	Y	26	38 1	31
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	612	2	21 9	Y	19		50
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	585 2	Y	8	46 1	12
						9	9					
07	620 N	344	-0-	-276	-0-	5	1	327 2	Y	11		23
						12	9					
08	620 N	484	-0-	-136	-0-	5	1	471 2	Y	7		30
						8	9					
09	600 N	30	-0-	-570	-0-	2	1	17 2	Y	10		40
						11	9					
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18 9	Y	16	46 1	10
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18 9	Y	16		26
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	511	2	13 9	Y	12		38
01	558 N	203	-0-	-355	-0-	202	2	1 9	Y	1		39
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	867	2	30 9	Y	27		66
JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
D&R PRODUCTION INC. 196874												
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001												
JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571												
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539												
09	2130 #	1493	-0-	-637	-0-	1493	2		N	-0-		88
10	2201 #	234	-0-	-1967	-0-	234	2		N	-0-		88
11	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-		88
12	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		88
01	1674 #	29	-0-	-1645	-0-	29	2		N	-0-		88
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-		88



JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

09	840 N	730	-0-	-110	-0-	126	1	604	2	N	-0-					17
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	122	1	593	2	N	2					19
						2	9									
11	810 N	618	-0-	-192	-0-	113	1	504	2	N	1					20
						1	9									
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	548	2	N	1					21
						1	9									
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	112	1	503	2	N	1	6	1			16
						1	9									
*02	588 N	529	-0-	-59	-0-	86	1	442	2	N	1	14	6			3
						1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	181	1	863	2	N	-0-					18
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	150	1	730	2	N	-0-					18
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	N	-0-					18
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	652	2	N	-0-					18
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	157	1	710	2	N	-0-					18
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	197	1	1011	2	N	-0-	5	6			13

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

09	990 N	681	-0-	-309	-0-	118	1	563	2	N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	129	1	627	2	N	-0-					-0-
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	127	1	571	2	N	-0-					-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	187	1	820	2	N	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	128	1	655	2	N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615								
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	49	1	234	2	N	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	40	1	194	2	N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	2	N	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	42	1	191	2	N	-0-					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					277
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	127	1			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					169

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568								
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	130	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	131	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	110	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	88	1	449	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 082814		COMPL. DATE 09/20/1978		TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096								
BRUNI MINERAL -C-		WELL #: 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 083849		COMPL. DATE 06/27/1979			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1052	-0-	-298	-0-	59 1	985 2	Y	7	6 1	6
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	8 9	803 2	Y	-0-	6 1	-0-
11	990 N	696	-0-	-294	-0-	49 1	658 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	531	-0-	-554	-0-	38 1	505 2	Y	-0-		-0-
01	837 N	417	-0-	-420	-0-	26 1	399 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	430	-0-	-214	-0-	18 1	409 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	430	-0-	-214	-0-	21 1	409 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984		
09	4440 X	3708	-0-	-732	-0-	207 1	3488 2	Y	12	13 1	12
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	13 9	4473 2	Y	63	61 1	14
11	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	275 1	5702 2	Y	77	68 1	23
12	5797 X	3693	-0-	-2104	-0-	69 9	3451 2	Y	59	59 1	23
01	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	326 1	12105 2	Y	178	91 1	110
*02	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	85 9	11099 2	Y	133	152 1	91
						177 1					
						65 9					
						543 1					
						196 9					
						580 1					
						146 9					
-----											
BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075		
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81 1	1364 2	Y	-0-		-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	98 1	1594 2	Y	-0-		-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	84 1	1471 2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	62 1	1205 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	63 1	1405 2	Y	-0-		-0-
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	73 1	1403 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI MINERAL B		WELL #: 1		RRCID -> 087821		COMPL. DATE 04/24/1980			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21 2		Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	103496	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	10089 - 10340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #:		1	RRCID ->	109257	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10372 - 10388	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	9468 - 10243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	9140 - 9198	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	Y	-0-		-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	2	Y	-0-		-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2058	2	Y	-0-		-0-
02	364 X	68	-0-	-296	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B 1	RRCID ->	104847	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8992 - 9454	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL B		WELL #:		2	RRCID ->	138365	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	9515 - 9528	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	312	1	1744	2	N	-0-				92
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	308	1	1714	2	N	-0-				92
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	308	1	1501	2	N	-0-				92
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	293	1	1152	2	N	-0-				92
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-				92
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	245	1	1167	2	N	8				100
						9	9								

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

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

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	20	1	96	2	N	-0-				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	N	-0-				-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-				-0-
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	13	1	66	2	N	-0-				-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008



KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11416	- 12042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	33821 X	28916	-0-	-4905	-0-	289	1	27364	2	N	1148	1034	1	259
						1263	9							
*04	32730 X	27911	-0-	-4819	-0-	272	1	26555	2	N	985	1033	1	211
						1084	9							
*05	31062 X	27984	-0-	-3078	-0-	276	1	26672	2	N	942	977	1	176
						1036	9							
06	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	187	1	26222	2	N	687	726	1	137
						756	9							
07	27900 X	14910	-0-	-12990	-0-	111	1	14421	2	N	344	396	1	85
						378	9							
08	27900 X	21873	-0-	-6027	-0-	21090	2	783	9	N	712	586	1	211
09	27262 X	27262	-0-	-0-	-0-	73	1	26375	2	N	740	806	1	145
						814	9							
10	27900 X	25149	-0-	-2751	-0-	68	1	24228	2	N	775	742	1	178
						853	9							
11	27000 X	21160	-0-	-5840	-0-	58	1	20424	2	N	616	680	1	114
						678	9							
*12	28179 X	21405	-0-	-6774	-0-	61	1	20630	2	N	649	575	1	188
						714	9							
01	28179 X	24706	-0-	-3473	-0-	119	1	23805	2	N	711	743	1	156
						782	9							
02	25452 X	22318	-0-	-3134	-0-	113	1	21525	2	N	618	581	1	193
						680	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567	
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536		
*03	15314 X	14225	-0-	-1089	-0-	1066	1	12759	2	N	364	328	1	82
						400	9							
*04	14820 X	13315	-0-	-1505	-0-	1117	1	11768	2	N	391	389	1	84
						430	9							
*05	15314 X	13553	-0-	-1761	-0-	1404	1	11732	2	N	379	392	1	71
						417	9							
*06	13560 X	12648	-0-	-912	-0-	1278	1	11073	2	N	270	287	1	54
						297	9							
*07	14012 X	7316	-0-	-6696	-0-	756	1	6404	2	N	142	161	1	35
						156	9							
08	14012 X	6380	-0-	-7632	-0-	6186	2	194	9	N	176	159	1	52
09	13320 X	11887	-0-	-1433	-0-	829	1	10758	2	N	273	272	1	53
						300	9							
10	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	1302	1	12037	2	N	335	311	1	77
						369	9							
11	12660 X	10650	-0-	-2010	-0-	1139	1	9243	2	N	244	276	1	45
						268	9							
*12	12276 X	11286	-0-	-990	-0-	1317	1	9672	2	N	270	237	1	78
						297	9							
01	13702 X	12356	-0-	-1346	-0-	1333	1	10715	2	N	280	297	1	61
						308	9							
02	12376 X	11091	-0-	-1285	-0-	1206	1	9618	2	N	243	228	1	76
						267	9							

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820 - 13090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5399 X	5399	-0-	-0-	330 1	4939 2		N	118	121 1		23
						130 9							
10		6131 X	6131	-0-	-0-	557 1	5205 2		N	335	281 1		77
						369 9							
11		4993 X	4993	-0-	-0-	512 1	4197 2		N	258	287 1		48
						284 9							
12		5580 X	5189	-0-	-391	572 1	4312 2		N	277	245 1		80
						305 9							
01		6138 X	5876	-0-	-262	617 1	4927 2		N	302	316 1		66
						332 9							
02		5544 X	5301	-0-	-243	561 1	4454 2		N	260	245 1		81
						286 9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940 - 12602
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11506 - 12721
09	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	143 1	1883 2		N	40	44 1	8
						44 9						
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	262 1	2419 2		N	58	53 1	13
						64 9						
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	241 1	1952 2		N	45	50 1	8
						50 9						
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	275 1	2044 2		N	50	44 1	14
						55 9						
01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	292 1	2351 2		N	54	56 1	12
						59 9						
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	266 1	2119 2		N	47	44 1	15
						52 9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526 - 12668
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	10600 - 10685
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774		
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13098 - 13676		
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1										
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-			N	40		65
10	5735	X	392	-0-	-5343	-0-		56 9	N	51		116
11	5550	X	1820	-0-	-3730	-0-	1820 2		N	-0-		116
12	2356	X	146	-0-	-2210	-0-	81 2	65 9	N	59	149 1	26
01	434	X	146	-0-	-288	-0-	118 2	28 9	N	25		51
02	392	X	103	-0-	-289	-0-	103 2		N	-0-		51

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628		
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E										
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	107 1	2095 2	Y	-0-		-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	86 1	1390 2	Y	2	2 1	-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	58 1	1045 2	Y	1	1 1	-0-
12	2263	X	1223	-0-	-1040	-0-	90 1	1131 2	Y	2	2 1	-0-
01	2263	X	1541	-0-	-722	-0-	41 1	1498 2	Y	2	2 1	-0-
02	2044	X	1089	-0-	-955	-0-	56 1	1032 2	Y	1	1 1	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	416 1	8168 2	Y	15	15 1	1
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	17 9	6715 2	Y	14	14 1	1
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	417 1	6125 2	Y	43	39 1	5
12	7192	X	5928	-0-	-1264	-0-	15 9	5446 2	Y	45	46 1	4
01	7192	X	5687	-0-	-1505	-0-	340 1	5493 2	Y	42	41 1	5
02	6496	X	5035	-0-	-1461	-0-	47 9	4740 2	Y	35	30 1	10

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	374 1	7358 2	Y	146	140 1	13
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	161 9	5044 2	Y	110	113 1	10
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	310 1	4880 2	Y	93	93 1	10
12	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	121 9	4471 2	Y	105	105 1	10
01	6076	X	4455	-0-	-1621	-0-	270 1	4245 2	Y	88	88 1	10
02	5488	X	3980	-0-	-1508	-0-	102 9	3696 2	Y	77	65 1	22



KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E148		RRCID -> 194636		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296								
09	T. A.	316	-0-	316	316	15	1	291	2	Y	9	8	1			1
						10	9									
10	340 X	24	-0-	-316	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060								
09	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	337	1	6625	2	Y	48	47	1			4
						53	9									
10	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	357	1	5760	2	Y	47	47	1			4
						52	9									
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	Y	22	24	1			2
						24	9									
12	7254 X	4874	-0-	-2380	-0-	357	1	4489	2	Y	25	25	1			2
						28	9									
01	7254 X	4235	-0-	-3019	-0-	111	1	4102	2	Y	20	20	1			2
						22	9									
02	6552 X	2666	-0-	-3886	-0-	136	1	2516	2	Y	13	11	1			4
						14	9									

  

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641								
09	10140 X	5401	-0-	-4739	-0-	259	1	5095	2	N	43	45	1			4
						47	9									
10	10292 X	9844	-0-	-448	-0-	568	1	9181	2	N	86	82	1			8
						95	9									
11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	613	1	11053	2	N	95	93	1			10
						105	9									
12	T. A.	13788	-0-	13788	13788	1002	1	12639	2	N	134	131	1			13
						147	9									
01	T. A.	9922	-0-	9922	23710	258	1	9567	2	N	88	91	1			10
						97	9									
02	T. A.	9667	-0-	9667	33377	490	1	9082	2	N	86	71	1			25
						95	9									

  

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2010 N	1933	-0-	-77	-0-	94	1	1839	2	Y	-0-				-0-
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	111	1	1790	2	Y	-0-				-0-
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	Y	-0-				-0-
12		1984 N	1632	-0-	-352	-0-	121	1	1511	2	Y	-0-				-0-
01		1891 N	1866	-0-	-25	-0-	49	1	1817	2	Y	-0-				-0-
02		1792 N	1642	-0-	-150	-0-	84	1	1558	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

09	48030 X	29393	-0-	-18637	-0-	124	1	27997	2	N	1156	1209	1			100
						1272	9									
10	46252 X	37756	-0-	-8496	-0-	131	1	35853	2	N	1611	1565	1			146
						1772	9									
11	43500 X	41047	-0-	-2453	-0-	153	1	39614	2	N	1164	1185	1			125
						1280	9									
12	42395 X	42395	-0-	-0-	-0-	180	1	40647	2	N	1425	1414	1			136
						1568	9									
01	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	227	1	39574	2	N	1301	1290	1			147
						1431	9									
02	35980 X	30837	-0-	-5143	-0-	210	1	29573	2	N	958	828	1			277
						1054	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

09	57900 X	56999	-0-	-901	-0-	239	1	53758	2	N	2729	2713	1			237
						3002	9									
10	60958 X	60958	-0-	-0-	-0-	212	1	57926	2	N	2564	2569	1			232
						2820	9									
11	52110 X	49511	-0-	-2599	-0-	181	1	47196	2	N	1940	1963	1			209
						2134	9									
12	58900 X	43825	-0-	-15075	-0-	182	1	41419	2	N	2022	2038	1			193
						2224	9									
01	60946 X	42422	-0-	-18524	-0-	228	1	40155	2	N	1854	1837	1			210
						2039	9									
02	55048 X	31448	-0-	-23600	-0-	210	1	29756	2	N	1347	1167	1			390
						1482	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

09	62250 X	51602	-0-	-10648	-0-	220	1	49374	2	N	1825	1834	1			158
						2008	9									
10	71375 X	71375	-0-	-0-	-0-	250	1	68108	2	N	2743	2653	1			248
						3017	9									
11	55830 X	53387	-0-	-2443	-0-	196	1	51076	2	N	1923	1964	1			207
						2115	9									
12	53320 X	44159	-0-	-9161	-0-	185	1	41909	2	N	1877	1905	1			179
						2065	9									
01	71362 X	3582	-0-	-67780	-0-	19	1	3405	2	N	144	307	1			16
						158	9									
02	64456 X	-0-	-0-	-64456	-0-					N	-0-	16	1			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11675	- 13541
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	241 1	14479 2	N	1404	1361 1		102
						1544 9						
05	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	279 1	16486 2	N	1507	1509 1		100
						1658 9						
06	19453 X	19453	-0-	-0-	-0-	294 1	17621 2	N	1398	1395 1		103
						1538 9						
07	18848 X	10862	-0-	-7986	-0-	227 1	9746 2	N	808	795 1		116
						889 9						
08	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-			N	-0-			116
09	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	177 1	37471 2	N	2790	2664 1		242
						3069 9						
10	20088 X	17029	-0-	-3059	-0-	144 1	15511 2	N	1249	1378 1		113
						1374 9						
11	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	222 1	23339 2	N	2378	2235 1		256
						2616 9						
12	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	214 1	17764 2	N	2114	2168 1		202
						2325 9						
01	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	594 1	18024 2	N	2152	2111 1		243
						2367 9						
*02	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	703 1	11222 2	N	1316	1178 1		381
						1448 9						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.12839	- 13318
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10154	- 10168
09	15666 X	15666	-0-	-0-	-0-	68 1	15292 2	N	278	282 1		24
						306 9						
10	19158 X	15274	-0-	-3884	-0-	54 1	14685 2	N	486	466 1		44
						535 9						
11	14760 X	10710	-0-	-4050	-0-	40 1	10322 2	N	316	326 1		34
						348 9						
12	16182 X	14676	-0-	-1506	-0-	62 1	14049 2	N	514	499 1		49
						565 9						
01	16182 X	13666	-0-	-2516	-0-	340 1	12831 2	N	450	448 1		51
						495 9						
02	14616 X	7702	-0-	-6914	-0-	377 1	7051 2	N	249	228 1		72
						274 9						

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13080	- 14132
GAFFORD DIETZ GAS UNIT														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

KELLY (2300)		48545 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459													
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 193937		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
EXXON MOBIL CORPORATION		257128													
MCGILL BROS.		WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550							
09	T. A.	1517	-0-	1517	2863	1517	3			N	-0-				-0-
10	T. A.	1642	-0-	1642	4505	1642	3			N	-0-				-0-
11	6082 X	1577	-0-	-4505	-0-	1577	3			N	-0-				-0-
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-				-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-				-0-
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-				-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 170 T		RRCID -> 060022		COMPL. DATE 09/13/1974		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A							
09	T. A.	1369	-0-	1369	3074	1369	3			N	-0-				-0-
10	T. A.	929	-0-	929	4003	929	3			N	-0-				-0-
11	4826 X	823	-0-	-4003	-0-	823	3			N	-0-				-0-
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-				-0-
01	1705 X	917	-0-	-788	-0-	917	3			N	-0-				-0-
02	1288 X	886	-0-	-402	-0-	886	3			N	-0-				-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 512		RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582							
09	2580 N	2223	-0-	-357	-0-	2223	3			N	-0-				-0-
10	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	2271	3			N	-0-				-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-				-0-
12	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-				-0-
01	2263 N	1637	-0-	-626	-0-	1637	3			N	-0-				-0-
*02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-				-0-
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 515		RRCID -> 138683		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635							
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-				-0-
10	1922 N	979	-0-	-943	-0-	979	3			N	-0-				-0-
11	1230 N	335	-0-	-895	-0-	335	3			N	-0-				-0-
12	1891 N	248	-0-	-1643	-0-	248	3			N	-0-				-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-				-0-
02	308 N	132	-0-	-176	-0-	132	3			N	-0-				-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128								
JUAREZ, MIGUEL		WELL #: 9		RRCID -> 139719		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	244	-0-	244	446		244 3		N	-0-
10	T. A.	194	-0-	194	640		194 3		N	-0-
11	821 X	181	-0-	-640	-0-		181 3		N	-0-
12	248 N	70	-0-	-178	-0-		70 3		N	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 3		N	-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 380-H		RRCID -> 141069		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MCGILL BROS.		WELL #: 529		RRCID -> 159221		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 460		RRCID -> 165214		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278		
09	T. A.	462	-0-	462	637		462 3		N	-0-
10	T. A.	534	-0-	534	1171		534 3		N	-0-
11	1595 X	424	-0-	-1171	-0-		424 3		N	-0-
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 3		N	-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 3		N	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 461		RRCID -> 167704		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: M385 D		RRCID -> 168821		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243		
09	1290 X	515	-0-	-775	-0-		515 3		N	-0-
10	1333 X	641	-0-	-692	-0-		641 3		N	-0-
11	1290 X	1117	-0-	-173	-0-		1117 3		N	-0-
12	1271 X	584	-0-	-687	-0-		584 3		N	-0-
01	1271 X	371	-0-	-900	-0-		371 3		N	-0-
02	1036 X	82	-0-	-954	-0-		82 3		N	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 455		RRCID -> 170891		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607		
09	1110 N	788	-0-	-322	-0-		788 3		N	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850 3		N	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 3		N	-0-
12	806 N	722	-0-	-84	-0-		722 3		N	-0-
01	837 N	648	-0-	-189	-0-		648 3		N	-0-
02	784 N	695	-0-	-89	-0-		695 3		N	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128											
MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908
09	4205 X	4019	-0-	-186	-0-	4019	3		N	-0-	-0-
10	4216 X	1344	-0-	-2872	-0-	1344	3		N	-0-	-0-
11	4080 X	1278	-0-	-2802	-0-	1278	3		N	-0-	-0-
12	4216 X	1598	-0-	-2618	-0-	1598	3		N	-0-	-0-
01	4216 X	1190	-0-	-3026	-0-	1190	3		N	-0-	-0-
02	3752 X	1179	-0-	-2573	-0-	1179	3		N	-0-	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352
09	1170 N	693	-0-	-477	-0-	693	3		N	-0-	-0-
10	1209 N	709	-0-	-500	-0-	709	3		N	-0-	-0-
11	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3		N	-0-	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-	-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-	-0-
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5354 - 5498
09	T. A.	104	-0-	104	104	104	3		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	104				N	-0-	-0-
11	T. A.	282	-0-	282	386	282	3		N	-0-	-0-
12	T. A.	195	-0-	195	581	195	3		N	-0-	-0-
01	T. A.	290	-0-	290	871	290	3		N	-0-	-0-
*02	1060 X	189	-0-	-871	-0-	189	3		N	-0-	-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 5145 - 5149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5486 - 6284
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5652 - 6316
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	1890	-0-	1890	1890	1890	3		N	-0-	-0-
11	T. A.	1375	-0-	1375	3265	1375	3		N	-0-	-0-
12	T. A.	266	-0-	266	3531	266	3		N	-0-	-0-
01	T. A.	463	-0-	463	3994	463	3		N	-0-	-0-
*02	2800 N	106	-0-	-2694	1300	106	3		N	-0-	-0-



KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-			-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-

KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908				
09	T. A.	995	-0-	995	2045	995 3		N	-0-			-0-
10	T. A.	5097	-0-	5097	7142	5097 3		N	-0-			-0-
11	9012 X	1870	-0-	-7142	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	5570	-0-	2470	2470	5570 3		N	-0-			-0-
01	8511 X	6041	-0-	-2470	-0-	6041 3		N	-0-			-0-
*02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID -> 218742		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978				
09	T. A.	541	-0-	541	786	541 3		N	-0-			-0-
10	T. A.	368	-0-	368	1154	368 3		N	-0-			-0-
11	T. A.	244	-0-	244	1398	244 3		N	-0-			-0-
12	T. A.	804	-0-	804	2202	804 3		N	-0-			-0-
01	2632 X	430	-0-	-2202	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3		N	-0-			-0-

KELSEY UNIT		WELL #: S 56MF		RRCID -> 220829		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 570DF		RRCID -> 221930		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 574 F		RRCID -> 225758		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128															
STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	2720	-0-	2720	2720	2720	3			N	-0-					-0-	
-----																	
MCGILL BROS.		WELL #: 395		RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5188 - 5195							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WAGNER OIL COMPANY		891175															
GARCIA, JOSE "A"		WELL #: 10		RRCID ->	125561	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 6003 - 6030							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5900 - 5908							
09	900 N	654	-0-	-246	-0-	320	1	312	3	Y	20	19	1			5	
						22	9										
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	290	1	391	3	Y	19	19	1			5	
						21	9										
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	297	1	402	3	Y	18	18	1			5	
						20	9										
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	327	1	366	3	Y	19	19	1			5	
						21	9										
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	305	1	79	3	Y	20	20	1			5	
						22	9										
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	302	1	325	3	Y	21	21	1			5	
						23	9										
-----																	
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #: 8		RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6107 - 6111							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
GARCIA, JOSE DR.		WELL #: 6		RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5768 - 5771							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #:		3	RRCID ->	146163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	5831 - 6006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6388 - 6410			
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	11	1	113	3	Y	293	281	1	74
							322	9							
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	12	1	119	3	Y	254	259	1	69
							279	9							
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	13	1	135	3	Y	251	252	1	68
							276	9							
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	279	281	1	66
							307	9							
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	258	256	1	68
							284	9							
02	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	17	1	166	3	Y	194	211	1	51
							213	9							

WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		893997	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6950 - 6960	
STATE-MARSHALL				45 L									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		WELL #:		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780		
09	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	4	1	23	2	N	-0-	5
								23	3					
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	5	1	26	2	N	-0-	5
								35	3					
11	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	3	1	15	2	N	-0-	5
								19	3					
12	62	N	27	-0-	-35	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-	5
								14	3					
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	10	1	34	2	N	-0-	5
								46	3					
*02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	5
								18	3					

MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-31495		N	-0-		27
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-31495		N	-0-		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495		N	-0-		27

-----																
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
MCGILL BROS.			WELL #:		602	RRCID -> 225845			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	280 1	1782 2			N	56	182 1	3 8		15
							1793 3	62 9								
10	DLQ	G-10	3654	-0-	3654 B	3654	288 1	1435 2			N	26	8 8			33
							1902 3	29 9								
11	DLQ	G-10	3587	-0-	3587 B	7241	278 1	1384 2			N	83	6 8			110
							1834 3	91 9								
12		11226 X	3985	-0-	-7241 B	-0-	288 1	1535 2			N	115	189 1	9 8		27
							2035 3	127 9								
01		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	393 1	1427 2			N	47	1 8			73
							1892 3	52 9								
02		3668 X	3182	-0-	-486 B	-0-	230 1	1237 2			N	68	6 8			135
							1640 3	75 9								
-----																
MCGILL BROS.			WELL #:		603	RRCID -> 226152			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444				
09		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	108 1	688 2			N	-0-				-0-
							692 3									
10		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	108 1	539 2			N	-0-				-0-
							715 3									
11		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	100 1	499 2			N	-0-				-0-
							661 3									
12		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	110 1	587 2			N	-0-				-0-
							778 3									
01		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	143 1	519 2			N	-0-				-0-
							688 3									
*02		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	88 1	474 2			N	-0-				-0-
							629 3									
-----																
MCGILL BROS.			WELL #:		605	RRCID -> 226968			COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990				
09		300 N	486	-0-	186 B	-86101	35 1	224 2			N	2	2 8			52
							225 3	2 9								
10		341 N	423	-0-	82 B	-86019	32 1	161 2			N	15	2 8			65
							213 3	17 9								
11		480 N	438	-0-	-42 B	-86019	34 1	171 2			N	6	1 8			70
							226 3	7 9								
12		496 N	389	-0-	-107 B	-86019	28 1	150 2			N	11	3 8			78
							199 3	12 9								
01		434 N	452	-0-	18 B	-86001	45 1	164 2			N	24				102
							217 3	26 9								
02		420 N	359	-0-	-61 B	-86001	25 1	136 2			N	16	1 8			117
							180 3	18 9								
-----																
MCGILL BROS.			WELL #:		604	RRCID -> 227027			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066				
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-				23
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-				23
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-				23
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-				23
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-				23
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-				23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 607		RRCID -> 228597	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9788 - 9884						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1620 N	1809	-0-	189 B	-116614	131 1	835 2	840 3	3 9	N	3	3 8			15
10	1302 N	1585	-0-	283 B	-116331	124 1	618 2	820 3	23 9	N	21	3 8			33
11	1290 N	1589	-0-	299 B	-116032	126 1	629 2	833 3	1 9	N	1	1 8			33
12	1860 N	1486	-0-	-374 B	-116032	109 1	581 2	770 3	26 9	N	24	4 8			53
01	1581 N	1442	-0-	-139 B	-116032	151 1	549 2	727 3	15 9	N	14				67
02	1484 N	1112	-0-	-372 B	-116032	81 1	434 2	575 3	22 9	N	20	2 8			85
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 606		RRCID -> 228927		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 11310			PERF.10644 - 10718			
09	870 N	1018	-0-	148 B	-8572	73 1	465 2	468 3	12 9	N	11	2 8			89
10	868 N	885	-0-	17 B	-8555	68 1	341 2	451 3	25 9	N	23	2 8			110
11	840 N	803	-0-	-37 B	-8555	62 1	310 2	411 3	20 9	N	18	1 8			127
12	1054 N	881	-0-	-173 B	-8555	60 1	319 2	422 3	80 9	N	73	3 8			197
01	899 N	823	-0-	-76 B	-8555	84 1	305 2	405 3	29 9	N	26	193 1	2 8		28
02	756 N	752	-0-	-4 B	-8555	53 1	283 2	375 3	41 9	N	37	6 8			59
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 609		RRCID -> 231957		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11350			PERF. 8034 - 11212			
09	540 N	723	-0-	183 B	-271690	51 1	324 2	326 3	22 9	N	20	3 8			68
10	589 N	770	-0-	181 B	-271509	59 1	293 2	388 3	30 9	N	27	3 8			92
11	630 N	633	-0-	3 B	-271506	50 1	249 2	330 3	4 9	N	4	1 8			95
12	744 N	615	-0-	-129 B	-271506	46 1	243 2	322 3	4 9	N	4	4 8			95
01	775 N	606	-0-	-169 B	-271506	64 1	233 2	309 3		N	-0-				95
02	588 N	544	-0-	-44 B	-271506	40 1	212 2	282 3	10 9	N	9	2 8			102
-----															
MCGILL BROS.		WELL #: 610		RRCID -> 233203		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 12520			PERF.10157 - 10172			
09	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	294 1	1871 2	1882 3	74 9	N	67	10 8			94
10	DLQ G-10	3799	-0-	3799 B	3799	293 1	1460 2	1936 3	110 9	N	100	147 1	10 8		37
11	DLQ G-10	3660	-0-	3660 B	7459	286 1	1423 2	1887 3	64 9	N	58	6 8			89
12	11319 X	3860	-0-	-7459 B	-0-	278 1	1480 2	1963 3	139 9	N	126	10 8			205
01	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	390 1	1414 2	1875 3	41 9	N	37	186 1	2 8		54
02	3836 X	3354	-0-	-482 B	-0-	244 1	1312 2	1739 3	59 9	N	54	6 8			102

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
MCGILL BROS.		WELL #: 612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	20	1	126	2	N	10	3	8			67
						126	3	11	9							
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	20	1	101	2	N	15	2	8			80
						134	3	17	9							
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	20	1	102	2	N	11	1	8			90
						135	3	12	9							
12	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	16	1	85	2	N	3	3	8			90
						112	3	3	9							
01	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	19	1	68	2	N	17					107
						90	3	19	9							
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	5					112

  

MCGILL BROS.		WELL #: 611		RRCID -> 233649		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620								
09	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	154	1	977	2	N	2	2	8			19
						983	3	2	9							
10	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	140	1	696	2	N	3	3	8			19
						922	3	3	9							
11	1650 N	1273	-0-	-377 B	-0-	101	1	503	2	N	2	2	8			19
						667	3	2	9							
12	2139 N	1196	-0-	-943 B	-0-	89	1	475	2	N	3	3	8			19
						629	3	3	9							
01	1767 N	1177	-0-	-590 B	-0-	125	1	452	2	N	1	1	8			19
						599	3	1	9							
*02	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	94	1	506	2	N	5	5	8			19
						670	3	6	9							

  

MCGILL BROS.		WELL #: 614		RRCID -> 234893		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503								
09	1470 N	1410	-0-	-60 B	-0-	102	1	651	2	N	2	2	8			10
						655	3	2	9							
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	89	1	444	2	N	3	3	8			10
						589	3	3	9							
11	1020 N	875	-0-	-145 B	-0-	69	1	346	2	N	1	1	8			10
						459	3	1	9							
12	1457 N	1411	-0-	-46 B	-0-	105	1	560	2	N	4	4	8			10
						742	3	4	9							
01	1116 N	1071	-0-	-45 B	-0-	113	1	412	2	N	-0-					10
						546	3									
*02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	71	1	382	2	N	-0-					10
						506	3									

  

MCGILL BROS.		WELL #: 613		RRCID -> 235229		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
MCGILL BROS.		WELL #: 615		RRCID -> 238123		COMPL. DATE 04/04/2008				TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	3073	-0-	253 B	-20119	221 1	1406 2	1415 3	31 9	N	28	4 8				103
10	2542 X	3025	-0-	483 B	-19636	238 1	1186 2	1572 3	29 9	N	26	100 1	6 8			23
11	2460 X	2492	-0-	32 B	-19604	197 1	983 2	1303 3	9 9	N	8	5 8				26
12	2914 X	3022	-0-	108 B	-19496	225 1	1198 2	1589 3	10 9	N	9	9 8				26
01	2914 X	2525	-0-	-389 B	-19496	267 1	970 2	1286 3	2 9	N	2	2 8				26
02	2632 X	1925	-0-	-707 B	-19496	142 1	762 2	1010 3	11 9	N	10	5 8				31
-----																
MCGILL BROS.		WELL #: 616		RRCID -> 239643		COMPL. DATE 04/30/2008				TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994						
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	34 1	215 2	217 3	32 9	N	29	29 8				89
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	30 1	151 2	200 3	26 9	N	24	24 8				89
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	59 1	292 2	388 3	34 9	N	31	12 8				108
12	403 N	283	-0-	-120 B	-0-	18 1	97 2	128 3	40 9	N	36	16 8				128
01	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	29 1	105 2	139 3	88 9	N	80	184 1	6 8			18
*02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	31 1	168 2	222 3	30 9	N	27	27 8				18
-----																
MCGILL BROS.		WELL #: 617		RRCID -> 239694		COMPL. DATE 05/24/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596						
09	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	8 1	52 2	52 3		N	-0-					35
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	13 1	67 2	89 3		N	-0-					35
11	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	8 1	41 2	55 3		N	-0-					35
12	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	7 1	36 2	48 3		N	-0-					35
01	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	9 1	34 2	44 3		N	-0-					35
*02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	7 1	35 2	47 3		N	-0-					35
-----																
MCGILL BROS.		WELL #: 619		RRCID -> 241602		COMPL. DATE 06/17/2008				TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354						
09	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	271 1	1722 2	1733 3	119 9	N	108	178 1	10 8			13
10	DLQ G-10	3465	-0-	3465 B	3465	266 1	1324 2	1755 3	120 9	N	109	15 8				107
11	DLQ G-10	3329	-0-	3329 B	6794	253 1	1262 2	1672 3	142 9	N	129	189 1	6 8			41
12	10205 X	3411	-0-	-6794 B	-0-	240 1	1279 2	1695 3	197 9	N	179	9 8				211
01	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	330 1	1196 2	1586 3	65 9	N	59	186 1	2 8			82
02	3584 X	2892	-0-	-692 B	-0-	200 1	1073 2	1423 3	196 9	N	178	190 1	6 8			64

-----														
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	30 N	109	-0-	79 B	-183057	8	1	50	2	N	-0-			65
						51	3							
10	62 N	113	-0-	51 B	-183006	8	1	41	2	N	8			73
						55	3							
11	90 N	78	-0-	-12 B	-183006	6	1	31	2	N	-0-			73
						41	3							
12	124 N	80	-0-	-44 B	-183006	6	1	32	2	N	-0-			73
						42	3							
01	124 N	76	-0-	-48 B	-183006	8	1	29	2	N	-0-			73
						39	3							
02	84 N	68	-0-	-16 B	-183006	5	1	27	2	N	-0-			73
						36	3							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862		
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	47	1	296	2	N	30	10	8	107
						298	3							
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	40	1	198	2	N	16	43	1	8 8 72
						263	3							
11	630 N	418	-0-	-212 B	-0-	32	1	161	2	N	10	5	8	77
						214	3							
12	682 N	600	-0-	-82 B	-0-	45	1	238	2	N	2	2	8	77
						315	3							
01	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	42	1	152	2	N	21	1	8	97
						202	3							
*02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	33	1	177	2	N	12	6	8	103
						234	3							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173		
09	5 N	45	-0-	40 B	-6504	3	1	21	2	N	-0-			13
						21	3							
10	3 N	64	-0-	61 B	-6443	5	1	25	2	N	-0-			13
						34	3							
11	9 N	55	-0-	46 B	-6397	4	1	22	2	N	-0-			13
						29	3							
12	62 N	21	-0-	-41 B	-6397	2	1	8	2	N	-0-			13
						11	3							
01	62 N	4	-0-	-58 B	-6397	2	2	2	3	N	-0-			13
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-6397					N	-0-			13
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10134 - 10970		
09	2280 X	5923	-0-	3643 B	-440766	431	1	2736	2	N	3	3	8	51
						2753	3							
10	2356 X	5277	-0-	2921 B	-437845	419	1	2088	2	N	2	2	8	51
						2768	3							
11	2280 X	5002	-0-	2722 B	-435123	396	1	1970	2	N	22	2	8	71
						2612	3							
12	2356 X	5116	-0-	2760 B	-432363	371	1	1977	2	N	134	3	8	202
						2621	3							
01	2356 X	4688	-0-	2332 B	-430031	491	1	1783	2	N	45	182	1	1 8 64
						2364	3							
02	2128 X	4071	-0-	1943 B	-428088	296	1	1587	2	N	76	2	8	138
						2104	3							



-----															
KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID -> 243685			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 N	267	-0-	-3 B	-14710	19	1	123	2	N	2	2	8	93
							123	3	2	9					
10		310 N	245	-0-	-65 B	-14710	18	1	92	2	N	12	3	8	102
							122	3	13	9					
11		300 N	250	-0-	-50 B	-14710	20	1	98	2	N	2	2	8	102
							130	3	2	9					
12		279 N	248	-0-	-31 B	-14710	18	1	98	2	N	3	3	8	102
							129	3	3	9					
01		248 N	252	-0-	4 B	-14706	25	1	90	2	N	15	1	8	116
							120	3	17	9					
02		224 N	237	-0-	13 B	-14693	16	1	87	2	N	17	5	8	128
							115	3	19	9					
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID -> 245459			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933				
09		300 N	246	-0-	-54 B	-185979	18	1	113	2	N	1	1	8	20
							114	3	1	9					
10		279 N	192	-0-	-87 B	-185979	15	1	76	2	N	-0-			20
							101	3							
11		240 N	172	-0-	-68 B	-185979	14	1	68	2	N	-0-			20
							90	3							
12		248 N	201	-0-	-47 B	-185979	15	1	80	2	N	-0-			20
							106	3							
01		186 N	189	-0-	3 B	-185976	20	1	72	2	N	1	1	8	20
							96	3	1	9					
02		168 N	171	-0-	3 B	-185973	13	1	68	2	N	-0-			20
							90	3							
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID -> 245803			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130				
09		6690 X	10464	-0-	3774 B	-685864	752	1	4780	2	N	112	176	1	11 8 66
							4809	3	123	9					
10		DLQ G-10	7000	-0-	7000 B	-678864	549	1	2738	2	N	76	8	8	134
							3629	3	84	9					
11		DLQ G-10	8195	-0-	8195 B	-670669	640	1	3190	2	N	124	190	1	6 8 62
							4229	3	136	9					
12		DLQ G-10	10760	-0-	10760 B	-659909	790	1	4210	2	N	163	9	8	216
							5581	3	179	9					
01		0 X	9528	-0-	9528 B	-650381	995	1	3612	2	N	121	187	1	2 8 148
							4788	3	133	9					
02		0 X	7465	-0-	7465 B	-642916	544	1	2921	2	N	116	186	1	5 8 73
							3872	3	128	9					
-----															
MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID -> 246613			COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226				
09		900 N	991	-0-	91 B	-10014	72	1	457	2	N	2	2	8	40
							460	3	2	9					
10		899 N	753	-0-	-146 B	-10014	58	1	290	2	N	19	7	8	52
							384	3	21	9					
11		1020 N	907	-0-	-113 B	-10014	71	1	356	2	N	7	4	8	55
							472	3	8	9					
12		1023 N	967	-0-	-56 B	-10014	72	1	384	2	N	2	2	8	55
							509	3	2	9					
01		744 N	902	-0-	158 B	-9856	95	1	345	2	N	4	1	8	58
							458	3	4	9					
02		840 N	845	-0-	5 B	-9851	61	1	330	2	N	15			73
							437	3	17	9					



KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID -> 253403		COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	445 1	2829 2	2829 2	N	102	125 1	10 8		26
						2846 3	112 9							
10	DLQ G-10	6183	-0-	6183 B	6183	485 1	2419 2	2419 2	N	66	10 8			82
						3206 3	73 9							
11	DLQ G-10	5961	-0-	5961 B	12144	466 1	2323 2	2323 2	N	84	5 8			161
						3080 3	92 9							
12	18347 X	6203	-0-	-12144 B	-0-	460 1	2451 2	2451 2	N	38	9 8			190
						3250 3	42 9							
01	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	621 1	2254 2	2254 2	N	42	168 1	2 8		62
						2988 3	46 9							
02	5824 X	4961	-0-	-863 B	-0-	354 1	1898 2	1898 2	N	175	184 1	5 8		48
						2516 3	193 9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID -> 254954		COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634		
09	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	392 1	2493 2	2493 2	N	14				64
						2508 3	15 9							
10	DLQ G-10	6991	-0-	6991 B	6991	554 1	2763 2	2763 2	N	11				75
						3662 3	12 9							
11	DLQ G-10	4546	-0-	4546 B	11537	360 1	1792 2	1792 2	N	17				92
						2375 3	19 9							
12	18392 X	6855	-0-	-11537 B	-0-	512 1	2727 2	2727 2	N	-0-				92
						3616 3								
01	4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	522 1	1896 2	1896 2	N	-0-				92
						2513 3								
02	6328 X	5777	-0-	-551 B	-0-	427 1	2295 2	2295 2	N	13				105
						3041 3	14 9							
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID -> 256021		COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236		
09	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	413 1	2626 2	2626 2	N	86	64 1			55
						2642 3	95 9							
10	DLQ G-10	5070	-0-	5070 B	5070	401 1	2001 2	2001 2	N	14				69
						2653 3	15 9							
11	DLQ G-10	4995	-0-	4995 B	10065	395 1	1967 2	1967 2	N	23				92
						2608 3	25 9							
12	15440 X	5375	-0-	-10065 B	-0-	401 1	2139 2	2139 2	N	-0-				92
						2835 3								
01	5208 X	5208	-0-	-0- B	-0-	545 1	1978 2	1978 2	N	57				149
						2622 3	63 9							
02	5404 X	5143	-0-	-261 B	-0-	366 1	1966 2	1966 2	N	186	176 1			159
						2606 3	205 9							
-----														
EXXON MOBIL CORPORATION		257128		RRCID -> 034906		COMPL. DATE		09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977		
MCGILL BROS.		WELL #:		321										
09	1320 X	166	-0-	-1154 B	-5424	166 3			N	-0-				-0-
10	1178 X	163	-0-	-1015 B	-5424	163 3			N	-0-				-0-
11	1140 X	2130	-0-	990 B	-4434	2130 3			N	-0-				-0-
12	1178 X	140	-0-	-1038 B	-4434	140 3			N	-0-				-0-
01	1178 X	183	-0-	-995 B	-4434	183 3			N	-0-				-0-
02	1064 X	377	-0-	-687 B	-4434	377 3			N	-0-				-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID -> 157593		COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042		
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3			N	-0-				-0-
10	583 X	583	-0-	-0- B	-0-	583 3			N	-0-				-0-
11	509 X	509	-0-	-0- B	-0-	509 3			N	-0-				-0-
12	740 X	740	-0-	-0- B	-0-	740 3			N	-0-				-0-
01	589 X	512	-0-	-77 B	-0-	512 3			N	-0-				-0-
*02	912 X	912	-0-	-0- B	-0-	912 3			N	-0-				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//	257128								
MCGILL BROS.		WELL #:	546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF. 8644 - 8678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-		-0-
10		1891 N	1887	-0-	-4 B	-0-	1887 3	N	-0-		-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1429	-0-	-400 B	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
01		1891 N	1432	-0-	-459 B	-0-	1432 3	N	-0-		-0-
02		1484 N	891	-0-	-593 B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8355 - 8548	
09		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
10		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
12		1302 N	401	-0-	-901 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
01		651 N	302	-0-	-349 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
*02		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8584 - 8606	
09		2730 X	1906	-0-	-824 B	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
10		2821 X	2076	-0-	-745 B	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
11		2730 X	1763	-0-	-967 B	-0-	1763 3	N	-0-		-0-
12		2511 X	1559	-0-	-952 B	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
01		2139 X	1423	-0-	-716 B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
02		1876 X	1436	-0-	-440 B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 10808 - 10841	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976	
09		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
10		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1140	-0-	-410 B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1163	-0-	-666 B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
02		1036 N	995	-0-	-41 B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-145685		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145685		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145685		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145685		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145685		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145685		N	-0-		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #:	564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150	
09		480 N	1013	-0-	533 B	-35564	1013 3	N	-0-		-0-
10		T. A.	518	-0-	518 B	-35046	518 3	N	-0-		-0-
11		T. A.	1110	-0-	1110 B	-33936	1110 3	N	-0-		-0-
12		T. A.	1818	-0-	1818 B	-32118	1818 3	N	-0-		-0-
01		T. A.	682	-0-	682 B	-31436	682 3	N	-0-		-0-
02		T. A.	861	-0-	861 B	-30575	861 3	N	-0-		-0-



KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

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

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

09	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1735	2	N	27				200
							30	9								
10	2046 N	1370	-0-	-676	B	-0-	53	1	1281	2	N	33	177	1		56
							36	9								
11	1710 N	1448	-0-	-262	B	-0-	5	1	1419	2	N	22				78
							24	9								
12	1891 N	1401	-0-	-490	B	-0-	62	1	1324	2	N	14				92
							15	9								
01	1364 N	1187	-0-	-177	B	-0-	65	1	1109	2	N	12				104
							13	9								
02	1344 N	998	-0-	-346	B	-0-	67	1	923	2	N	7				111
							8	9								

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
 LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

09	6262 X	6262	-0-	-0-	B	-0-	330	1	5357	2	N	523	566	1		252
							575	9								
10	6167 X	6167	-0-	-0-	B	-0-	330	1	5310	2	N	479	376	1		355
							527	9								
11	5910 X	5774	-0-	-136	B	-0-	330	1	4695	2	N	681	749	1		287
							749	9								
12	6479 X	5816	-0-	-663	B	-0-	330	1	5106	2	N	345	384	1		248
							380	9								
01	6479 X	6114	-0-	-365	B	-0-	330	1	5160	2	N	567	757	1		58
							624	9								
02	5852 X	4665	-0-	-1187	B	-0-	210	1	3918	2	N	488	376	1		170
							537	9								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

09	3150 X	2857	-0-	-293	B	-0-	372	1	2485	2	N	-0-				157
10	3557 X	3557	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3185	2	N	-0-				157
11	3431 X	3431	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3059	2	N	-0-				157
12	3144 X	3144	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2772	2	N	-0-				157
01	3544 X	3544	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3172	2	N	-0-				157
*02	3050 X	3050	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2678	2	N	-0-				157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

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

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
ELAND ENERGY, INC. 246565  
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
WALLIS ENERGY, INC. 893997  
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
ELAND ENERGY, INC. 246565  
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

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

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858  
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

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

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814  
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

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



-----												
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
DE GARZA, J.M.			WELL #:	2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7103 - 7114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (5350)			48635 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814									
GONZALES, B.P. UNIT -A-			WELL #:	6	RRCID ->	061298	COMPL. DATE	11/01/1974	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
XOG OPERATING LLC			945921									
DE PENA, V. L.			WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	5530 - 5540
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (6080)			48635 832		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814									
GONZALES, B.P., UNIT -A-			WELL #:	3	RRCID ->	060501	COMPL. DATE	11/11/1974	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (6280)			48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
DE GARZA, J.M.			WELL #:	1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6276 - 6286
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-

KIMBER (17,000)		49278 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
ZAMORA, ESTELLA		WELL #: 1		RRCID -> 210342		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1140 #	981	-0-	-159	-0-	981 3	N	-0-		20
10	1178 #	933	-0-	-245	-0-	933 3	N	-0-		20
11	1020 #	506	-0-	-514	-0-	506 3	N	-0-		20
12	1054 #	45	-0-	-1009	-0-	45 3	N	-0-		20
01	1054 #	464	-0-	-590	-0-	464 3	N	-0-		20
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-		N	-0-		20

  

KINGSVILLE		49506 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857								
DIETZ HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248430		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

KINGSVILLE (MIOCENE)		49506 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
EAST, ALLEN		WELL #: A 3		RRCID -> 191792		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

KINGSVILLE (2400)		49506 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
EAST, ALLEN		WELL #: 7		RRCID -> 150687		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

KINGSVILLE (4260)		49506 695		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
FORBES, JOHN OPERATING		275608								
KIVLIN, K.J.		WELL #: 2		RRCID -> 144450		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINGSVILLE (4700)  
NADSOILCO LLC  
KIVLIN

49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
598945

WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

KINGSVILLE, SW (COCHITI)  
OXY USA INC.  
SMITH GAS UNIT 1

49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
630591

WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

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

SW KINGSVILLE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

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

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

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

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

09	1620 N	1112	-0-	-508	-0-	246	1	548	2	Y	289	257	0	166
						318	9							
10	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	243	1	693	2	Y	318	258	0	226
						350	9							
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	409	1	339	2	Y	317	389	0	154
						349	9							
12	1147 N	688	-0-	-459	-0-	306	1	192	2	Y	173	123	0	204
						190	9							
01	1271 N	304	-0-	-967	-0-	20	1	128	2	Y	142	130	0	216
						156	9							
02	1036 N	730	-0-	-306	-0-	506	2	224	9	Y	204	249	0	171

KINGSVILLE, SW (COCHITI)													//CONT.// 49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
OXY USA INC.													//CONT.// 630591									
OTTO GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12502 - 13064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09		14B2 EXT	268	-0-	268	398	32 1	165 9	71 2	Y	150			244								
10		398 X	-0-	-0-	-398	-0-				Y	113	250 1		107								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			117								
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	22			139								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	45 1		103								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103								
OTTO GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153		PERF.12423 - 12948	
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	90 1	3 9	202 2	Y	3			110								
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	342 1	391 9	975 2	Y	355	135 1		330								
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	128 1	45 9	106 2	Y	41			371								
12		333 X	333	-0-	-0-	-0-	146 1	96 9	91 2	Y	87			458								
01		1705 X	267	-0-	-1438	-0-	26 1	69 9	172 2	Y	63	151 1		370								
02		1540 X	304	-0-	-1236	-0-	217 2		87 9	Y	79			449								
SMITH GAS UNIT 1													WELL #: 8		RRCID -> 209132		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12570 - 12714	
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	278 1	160 9	621 2	Y	145	129 0		86								
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	172 1	175 9	488 2	Y	159	129 0		116								
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	199 1	174 9	165 2	Y	158	194 0		80								
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	86	61 0		105								
01		837 N	246	-0-	-591	-0-	22 1	78 9	146 2	Y	71	65 0		111								
*02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	500 2		113 9	Y	103	125 0		89								
SMITH GAS UNIT ONE													WELL #: 7		RRCID -> 209774		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12820 - 12928	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
KINGSVILLE, SW (TAOS)													49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.													250446									
BEVAN BROS													WELL #: 2		RRCID -> 204067		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11818 - 11835	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

KING RANCH BORREGOS		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M107E		RRCID -> 191780	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11530	- 11645						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M106E		RRCID -> 191781	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11558	- 11568						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M103E		RRCID -> 195064	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 12080	PERF.11534	- 11591						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M101E		RRCID -> 195072	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12493	PERF.11616	- 11736						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT			-0-
OXY USA INC. YEARLY		630591		WELL #: 1	RRCID -> 188873	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 14210	PERF.11906	- 12104					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			60	0	Y	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
OXY USA INC. YEARLY		630591		WELL #: 2	RRCID -> 189833	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11304	- 11470					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 191422		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YEARLY				WELL #: 3		RRCID -> 191695		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11350 - 11572				
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					85
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	651	1	1853	2	Y	-0-	62	0			23
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	1409	1	1169	2	Y	-0-					23
12	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1041	1	652	2	Y	100					123
01	2511 X	378	-0-	-2133	-0-	44	1	288	2	Y	42	86	0			79
02	2408 X	1965	-0-	-443	-0-	46	9	1831	2	Y	122	116	0			85
-----																
YEARLY				WELL #: 4		RRCID -> 191865		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11400 - 11574				
09	450 X	27	-0-	-423	-0-	3	1	7	2	Y	15					246
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	590	1	1681	2	Y	351	393	0			204
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	386	9	482	2	Y	282	372	0			114
12	961 X	891	-0-	-70	-0-	582	1	320	2	Y	55					169
01	2666 X	554	-0-	-2112	-0-	310	9	70	1	Y	23	109	0			83
02	2408 X	1725	-0-	-683	-0-	61	9	25	9	Y	82	79	0			86
-----																
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 192179		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11436 - 11660				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 193078		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11389 - 12413				
09	2520 X	247	-0-	-2273	-0-	35	1	78	2	Y	122					207
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	134	9			Y	-0-	178	0			29
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					29
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
-----																
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 194255		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11178 - 12406				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362	- 12162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280	- 11680	
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1209	1	2697	2	Y	-0-		33
10	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	731	1	2081	2	Y	136	63 0	106
						150	9						
11	3510 X	2224	-0-	-1286	-0-	1170	1	970	2	Y	76		182
						84	9						
12	4030 X	2101	-0-	-1929	-0-	1262	1	791	2	Y	44		226
						48	9						
01	4030 X	957	-0-	-3073	-0-	122	1	805	2	Y	27		253
						30	9						
02	3640 X	2777	-0-	-863	-0-	2698	2	79	9	Y	72	172 0	153
-----													
YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558	- 11658	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KITTY HAWK (FRIO 800)				49780 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006									
DOYNO		WELL #:		3	RRCID ->	129196	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	860	PERF. 788	- 796	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2016 - P/A 12/06/2016													
-----													
KLUMP (9760)				49860 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MIDAS RESOURCES, INC.				564682									
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	223461	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9987	- 10002	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	540	2	19	9	N	17		458
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	524	2	18	9	N	16		474
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	534	2	17	9	N	15		489
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	483	2	18	9	N	16		505
*01	527 N	479	-0-	-48	-0-	464	2	15	9	N	14		519
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	421	2	14	9	N	13		532
-----													
KOHLER (COLE)				50084 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996									
KOHLER, V. -A-		WELL #:		192	RRCID ->	164073	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 1742	- 1748	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----												
KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)			50085 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, LEILA, EST. -J-			WELL #: 2		RRCID -> 039766		COMPL. DATE 03/08/1966		TOTAL DEPTH 2655		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS)			50085 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. "D"			WELL #: C 2		RRCID -> 011151		COMPL. DATE 08/26/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950)			50085 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC			452996									
KOHLER, V. -A-			WELL #: 175		RRCID -> 193537		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 1888 - 1895	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS)			50087 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011152		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOHLER, NORTH (MIRANDO)			50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC			452996									
KOHLER, V. -A-			WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2612 - 2615	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LORAC, INC.			508936									
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
KOHLER, NE. (B-57)		50088 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 142		RRCID -> 159045		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2378 - 2386		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2310 - 2317		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KOHLER, V. "A"		WELL #: 178		RRCID -> 195030		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2214 - 2222		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996  
 KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	572	-0-	-2428	21051	572 1		N	-0-			-0-
10	3100 N	636	-0-	-2464	18587	636 1		N	-0-			-0-
11	3000 N	488	-0-	-2512	16075	488 1		N	-0-			-0-
12	3100 N	510	-0-	-2590	13485	510 1		N	-0-			-0-
01	3100 N	661	-0-	-2439	11046	661 1		N	-0-			-0-
*02	2800 N	597	-0-	-2203	8843	597 1		N	-0-			-0-

-----

KOHLER, N.E. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

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

-----

KOHLER, N.E. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

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

-----

KOHLER, N.E. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 1		N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 1		N	-0-			-0-

-----

KOHLER, N.E. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

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

-----

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

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

-----

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

-----

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

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

-----

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

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

-----

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

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

-----

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 #	661	-0-	-119	-0-	661 2		N	-0-			48
10	806 #	416	-0-	-390	-0-	416 2		N	-0-			48
11	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			48
12	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			48
01	806 #	423	-0-	-383	-0-	423 2		N	-0-			48
02	756 #	301	-0-	-455	-0-	301 2		N	-0-			48

-----

KOOPMAN (YEGUA 7300) //CONT.// 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
 J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1380 #	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			N	-0-			100
10	1426 #	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			N	-0-			100
11	1380 #	1098	-0-	-282	-0-	1098	2			N	-0-			100
12	1426 #	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-			100
01	1395 #	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-			100
02	1204 #	855	-0-	-349	-0-	855	2			N	-0-			100

-----

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MILAM PETROLEUM COMPANY 566810  
 SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

-----

SALINAS, DORA M. WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

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

-----

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

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

-----

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			Y	-0-			12
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-			12
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-			12
12	4371 X	3750	-0-	-621	-0-	3750	2			Y	-0-			12
01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-			12
*02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-			12

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.// 50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9081		PERF. 6603 - 6632				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 038552		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6003 - 6478				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 038833		COMPL. DATE 04/25/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 039408		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 7585 - 7646				
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-				28
10	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2		Y	-0-				28
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-				28
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-				28
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-				28
*02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-				28
-----														
LA BLANCA GU		WELL #: 1		RRCID -> 043522		COMPL. DATE 02/25/1968		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A				
09	3120 X	2215	-0-	-905	-0-	2215	2		Y	-0-				4
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		Y	-0-				4
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-				4
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-				4
01	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	3261	2		Y	-0-				4
*02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		Y	-0-				4
-----														
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 047896		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7278 - 7292				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)				//CONT.//	50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035									
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LA BLANCA FIELD UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969	
09	4200 X	3426	-0-	-774	-0-	3426	2			Y	-0-			24
10	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2			Y	-0-			24
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-			24
12	4154 X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			Y	-0-			24
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	2	35	9	Y	32	25	1	31
02	4144 X	3170	-0-	-974	-0-	3138	2	32	9	Y	29	49	1	11
-----														
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982	
09	4710 X	4072	-0-	-638	-0-	4017	2	55	9	N	50	46	1	26
10	4867 X	4230	-0-	-637	-0-	4157	2	73	9	N	66	92	1	-0-
11	4500 X	3567	-0-	-933	-0-	3494	2	73	9	N	66	53	1	13
12	4650 X	3379	-0-	-1271	-0-	3309	2	70	9	N	64	53	1	24
01	4526 X	3910	-0-	-616	-0-	3875	2	35	9	N	32	25	1	31
02	3808 X	3661	-0-	-147	-0-	3629	2	32	9	N	29	49	1	11
-----														
LA BLANCA (FRIO 6890)					50658 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY					330179									
LA BLANCA G.U.				WELL #:	45 C	RRCID ->	170444	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6996 - 7005	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336									
CANTU				WELL #:	1	RRCID ->	244506	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6860 - 6862	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			31
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----														
LA BLANCA (FRIO 8090)					50658 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY					330179									
LA BLANCA G.U.				WELL #:	45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

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

LA BLANCA ( 6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
 LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA ( 9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

09	3360 X	3182	-0-	-178	-0-	3049	2	133	9	Y	121	112	1			54
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	2967	2	186	9	Y	169	223	1			-0-
11	3420 X	3154	-0-	-266	-0-	2979	2	175	9	Y	159	128	1			31
12	3534 X	2765	-0-	-769	-0-	2594	2	171	9	Y	155	128	1			58
01	3534 X	2759	-0-	-775	-0-	2587	2	172	9	Y	156	121	1			93
02	2968 X	2277	-0-	-691	-0-	2117	2	160	9	Y	145	238	1			-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3099	2	28	9	Y	25	23	1			150
10	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3209	2	33	9	Y	30	46	1			134
11	3600 X	3146	-0-	-454	-0-	3146	2			Y	-0-					134
12	3720 X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			Y	-0-					134
01	3317 X	3199	-0-	-118	-0-	3181	2	18	9	Y	16	12	1			138
02	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	2699	2	17	9	Y	15	25	1			128

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

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

-----													
LA BURRITA CREEK (JACKSON)			50675 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736										
GARCIA LAND AND LIVESTOCK			WELL #:	1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	14850 #	10193	-0-	-4657 B	-0-	560	1	9607	2	N	24		166
						26	9						
10	14043 #	10172	-0-	-3871 B	-0-	569	1	9579	2	N	22	170 1	18
						24	9						
11	12600 X	8779	-0-	-3821 B	-0-	516	1	8249	2	N	13		31
						14	9						
12	11935 X	7346	-0-	-4589 B	-0-	431	1	6892	2	N	21		52
						23	9						
01	11284 X	8259	-0-	-3025 B	-0-	524	1	7721	2	N	13		65
						14	9						
02	9520 X	6830	-0-	-2690 B	-0-	435	1	6361	2	N	31		96
						34	9						
-----													
REILLY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786	
09	59400	6795	-0-	-52605 B	-0-	371	1	6355	2	N	63		107
						69	9						
10	8711 #	6585	-0-	-2126 B	-0-	369	1	6199	2	N	15		122
						17	9						
11	8430 X	5845	-0-	-2585 B	-0-	343	1	5488	2	N	13		135
						14	9						
12	8711 X	5100	-0-	-3611 B	-0-	299	1	4788	2	N	12		147
						13	9						
01	7533 X	5034	-0-	-2499 B	-0-	315	1	4641	2	N	71	178 1	40
						78	9						
02	6356 X	4808	-0-	-1548 B	-0-	308	1	4498	2	N	2		42
						2	9						
-----													
LA COPITA (FRIO -A- 4800)			50700 116		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
OXY USA INC.			630591										
BENTSEN BROS. "B"			WELL #:	12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
LA COPITA (FRIO 5100)			50700 464		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
OXY USA INC.			630591										
BENTSEN BROS. "B"			WELL #:	8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			50700 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
BENTSEN BROS. -A-			WELL #:	3	RRCID ->	011368	COMPL. DATE	02/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HOWELL, J.J.				WELL #: 5	RRCID -> 174738	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 9082	- 9290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HOWELL, J.J.				WELL #: 6	RRCID -> 178689	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8506	- 8938					
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	95 1	897 3	Y	-0-	1 1				-0-
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	292 1 2 9	1982 3	Y	2					2
11	1470 X	1332	-0-	-138	-0-	293 1 2 9	1037 3	Y	2					4
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	295 1	1437 3	Y	-0-					4
01	2263 X	1119	-0-	-1144	-0-	258 1 12 9	849 3	Y	11					15
02	2044 X	937	-0-	-1107	-0-	234 1	703 3	Y	-0-					15
-----														
HOWELL, J.J.				WELL #: 7	RRCID -> 182346	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 9234	- 9258					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
HOWELL J J				WELL #: 8	RRCID -> 187270	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8743	- 8836					
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	144 1 17 9	1353 3	Y	15	188 1				64
10	2511 X	141	-0-	-2370	-0-	18 1 1 9	122 3	Y	1					65
11	1800 X	32	-0-	-1768	-0-	7 1	25 3	Y	-0-					65
12	1736 X	88	-0-	-1648	-0-	15 1	73 3	Y	-0-					65
01	1550 X	220	-0-	-1330	-0-	52 1	168 3	Y	-0-					65
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46 1	139 3	Y	-0-					65
-----														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
AL-MARTINEZ STATE #1				WELL #: 1	RRCID -> 162690	COMPL. DATE 01/03/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7556	- 7870					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
-----														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
HIDALGO-WILLACY				WELL #: 1 H	RRCID -> 148331	COMPL. DATE 06/11/1993	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10100	- 10644					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					184
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					184
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					184
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1740 N	847	-0-	-893	-0-	34	1	713	2	Y	91	92	0	5
						100	9							
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	28	1	569	2	Y	77	78	0	4
						85	9							
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	90	89	0	5
						99	9							
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	35	1	760	2	Y	24	27	0	2
						26	9							
01	682 N	438	-0-	-244	-0-	18	1	405	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
02	868 X	341	-0-	-527	-0-	14	1	319	2	Y	7	7	0	1
						8	9							

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	331	1	6967	2	Y	187	188	0	11
						206	9							
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	346	1	7120	2	Y	200	201	0	10
						220	9							
11	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7105	2	Y	137	139	0	8
						151	9							
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	303	1	6558	2	Y	-0-	8	0	-0-
01	6820 X	6686	-0-	-134	-0-	288	1	6398	2	Y	-0-			-0-
02	6608 X	6171	-0-	-437	-0-	262	1	5909	2	Y	-0-			-0-

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

09	7080 X	1348	-0-	-5732	-0-	59	1	1235	2	Y	49	56	0	3
						54	9							
10	7223 X	2846	-0-	-4377	-0-	127	1	2602	2	Y	106	104	0	5
						117	9							
11	6990 X	3751	-0-	-3239	-0-	162	1	3429	2	Y	145	141	0	9
						160	9							
12	7223 X	2081	-0-	-5142	-0-	92	1	1982	2	Y	6	14	0	1
						7	9							
01	4619 X	1215	-0-	-3404	-0-	52	1	1160	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
02	3500 X	953	-0-	-2547	-0-	40	1	911	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	Y	56	54	0	3
						62	9							
10	1364 X	916	-0-	-448	-0-	41	1	840	2	Y	32	33	0	2
						35	9							
11	1320 X	952	-0-	-368	-0-	42	1	881	2	Y	26	26	0	2
						29	9							
12	1798 X	1353	-0-	-445	-0-	59	1	1276	2	Y	16	17	0	1
						18	9							
01	1798 X	434	-0-	-1364	-0-	18	1	409	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
02	1624 X	1241	-0-	-383	-0-	52	1	1177	2	Y	11	10	0	1
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	248	1	5214	2	Y	40	41	0	2
						44	9							
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	261	1	5374	2	Y	44	44	0	2
						48	9							
11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	253	1	5341	2	Y	45	44	0	3
						50	9							
12	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	266	1	5754	2	Y	50	49	0	4
						55	9							
01	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	241	1	5338	2	Y	52	52	0	4
						57	9							
02	5264 X	4740	-0-	-524	-0-	200	1	4511	2	Y	26	28	0	2
						29	9							

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

09	16740 X	14233	-0-	-2507	-0-	645	1	13581	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
10	17298 X	14460	-0-	-2838	-0-	670	1	13783	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	16350 X	11752	-0-	-4598	-0-	520	1	10980	2	Y	229	215	0	14
						252	9							
12	16895 X	11283	-0-	-5612	-0-	482	1	10435	2	Y	333	317	0	30
						366	9							
01	15965 X	14503	-0-	-1462	-0-	603	1	13391	2	Y	463	460	0	33
						509	9							
*02	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	497	1	11228	2	Y	245	257	0	21
						270	9							

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	837 N	570	-0-	-267	-0-	25	1	544	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
						6	1							
02	1120 N	135	-0-	-985	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

09	8700 X	7957	-0-	-743	-0-	355	1	7484	2	Y	107	101	0	6
						118	9							
10	7750 X	6927	-0-	-823	-0-	316	1	6504	2	Y	97	98	0	5
						107	9							
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	335	1	7068	2	Y	107	106	0	6
						118	9							
12	8215 X	659	-0-	-7556	-0-	29	1	621	2	Y	8	13	0	1
						9	9							
01	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*02	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	346	1	7828	2	Y	59	54	0	5
						65	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 082017		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 10373		PERF. 8000 - 9237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11520 X	11141	-0-	-379	-0-	495 1	10426 2	Y	200	201 0		12
							220 9						
10		11904 X	11586	-0-	-318	-0-	526 1	10822 2	Y	216	217 0		11
							238 9						
11		11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	516 1	10899 2	Y	221	219 0		13
							243 9						
12		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	584 1	12638 2	Y	362	343 0		32
							398 9						
01		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	613 1	13607 2	Y	424	426 0		30
							466 9						
*02		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	541 1	12218 2	Y	239	249 0		20
							263 9						
-----													
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9064 - 9245		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376		PERF. 7720 - 7784		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7565 - 7574		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9056 - 9144		
09		7140 X	6580	-0-	-560	-0-	290 1	6106 2	Y	167	168 0		10
							184 9						
10		7378 X	6898	-0-	-480	-0-	311 1	6387 2	Y	182	183 0		9
							200 9						
11		7050 X	6381	-0-	-669	-0-	280 1	5911 2	Y	173	172 0		10
							190 9						
12		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	334 1	7224 2	Y	413	386 0		37
							454 9						
01		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	355 1	7869 2	Y	521	521 0		37
							573 9						
*02		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	311 1	7017 2	Y	293	305 0		25
							322 9						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 093203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8734 - 9170			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8970 X	8418	-0-	-552	-0-	380	1	8008	2	Y	27	27	0		2
10	9269 X	8586	-0-	-683	-0-	309	397	1	8158	2	Y	28	29	0	1
11	8820 X	8039	-0-	-781	-0-	319	362	1	7645	2	Y	29	28	0	2
12	9114 X	6299	-0-	-2815	-0-	329	269	1	5829	2	Y	183	169	0	16
01	8711 X	4193	-0-	-4518	-0-	201	175	1	3872	2	Y	133	140	0	9
02	6552 X	3699	-0-	-2853	-0-	146	153	1	3463	2	Y	75	78	0	6
						83	83	9							
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 7742 - 8486					
09	3360 X	3128	-0-	-232	-0-	141	1	2979	2	Y	7	7	0		-0-
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	89	169	1	3485	2	Y	8	8	0	-0-
11	3360 X	2981	-0-	-379	-0-	99	134	1	2840	2	Y	6	6	0	-0-
12	3472 X	2184	-0-	-1288	-0-	79	96	1	2074	2	Y	13	12	0	1
01	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	149	120	1	2670	2	Y	17	17	0	1
*02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	199	138	1	3116	2	Y	13	13	0	1
						14	14	9							
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #: 10		RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 6658 - 6716					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	498				Y	-0-				-0-
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #: 9		RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7776 - 8180					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 123719		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10176		PERF. 7840 - 7860					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 133177		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 142542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 150643		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792								
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	Y	27	27	0			2
						30	9									
10	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	141	1	2906	2	Y	28	29	0			1
						31	9									
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	143	1	3012	2	Y	38	37	0			2
						42	9									
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	193	1	4172	2	Y	45	43	0			4
						50	9									
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	216	1	4792	2	Y	56	56	0			4
						62	9									
*02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	189	1	4274	2	Y	32	33	0			3
						35	9									
-----																
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 7974 - 8876				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	158	1	3330	2	Y	161	161	0	10
						177	9							
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	167	1	3425	2	Y	172	173	0	9
						189	9							
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	155	1	3283	2	Y	114	116	0	7
						125	9							
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	160	1	3471	2	Y	48	51	0	4
						53	9							
01	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	151	1	3353	2	Y	51	51	0	4
						56	9							
02	3416 X	3286	-0-	-130	-0-	138	1	3116	2	Y	29	31	0	2
						32	9							
-----														
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7687 - 9070				
09	9150 X	7413	-0-	-1737	-0-	331	1	6970	2	Y	102	103	0	6
						112	9							
10	9300 X	8575	-0-	-725	-0-	391	1	8050	2	Y	122	122	0	6
						134	9							
11	8550 X	6903	-0-	-1647	-0-	306	1	6461	2	Y	124	123	0	7
						136	9							
12	8835 X	8642	-0-	-193	-0-	378	1	8186	2	Y	71	72	0	6
						78	9							
01	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	421	1	9339	2	Y	87	87	0	6
						96	9							
*02	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	421	1	9516	2	Y	56	57	0	5
						62	9							
-----														
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9038 - 9132				
09	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	477	1	10048	2	Y	156	155	0	9
						172	9							
10	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	484	1	9961	2	Y	161	162	0	8
						177	9							
11	9120 X	8129	-0-	-991	-0-	361	1	7630	2	Y	125	126	0	7
						138	9							
12	9424 X	9270	-0-	-154	-0-	407	1	8815	2	Y	44	47	0	4
						48	9							
01	9424 X	9077	-0-	-347	-0-	389	1	8637	2	Y	46	47	0	3
						51	9							
02	9996 X	8905	-0-	-1091	-0-	376	1	8498	2	Y	28	29	0	2
						31	9							
-----														
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 8668 - 8766				
09	3150 X	2911	-0-	-239	-0-	131	1	2766	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
10	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	134	1	2764	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
11	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	123	1	2603	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
12	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	132	1	2860	2	Y	-0-	1	0	-0-
						115	1	2542	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	115	1	2542	2	Y	-0-			-0-
						101	1	2281	2	Y	-0-			-0-
02	2688 X	2382	-0-	-306	-0-	101	1	2281	2	Y	-0-			-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	222 1	4676 2	Y	83	83	0		5
						91 9							
10	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	236 1	4845 2	Y	90	90	0		5
						99 9							
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	233 1	4913 2	Y	80	80	0		5
						88 9							
12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	244 1	5285 2	Y	55	55	0		5
						61 9							
01	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	236 1	5229 2	Y	59	60	0		4
						65 9							
02	4844 X	4797	-0-	-47	-0-	202 1	4559 2	Y	33	34	0		3
						36 9							

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

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

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

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

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65 1	1359 2	Y	19	19	0		1
						21 9							
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	19	19	0		1
						21 9							
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	62 1	1316 2	Y	8	9	0		-0-
						9 9							
12	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	47 1	1026 2	Y	-0-				-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	83 1	1850 2	Y	-0-				-0-
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	68 1	1542 2	Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

09	6450 X	5885	-0-	-565	-0-	260 1	5484 2	Y	128	129	0		8
						141 9							
10	6665 X	6127	-0-	-538	-0-	277 1	5699 2	Y	137	138	0		7
						151 9							
11	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	308 1	6510 2	Y	78	80	0		5
						86 9							
12	6665 X	6431	-0-	-234	-0-	284 1	6147 2	Y	-0-	5	0		-0-
01	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	373 1	8274 2	Y	-0-				-0-
*02	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	329 1	7431 2	Y	-0-				-0-

-----															
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.				//CONT.//	630591										
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7746 - 8774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		4830 X	4130	-0-	-700	-0-	181	1	3819	2	Y	118	117	0	7
							130	9							
10		4991 X	2989	-0-	-2002	-0-	134	1	2756	2	Y	90	92	0	5
							99	9							
11		4590 X	2655	-0-	-1935	-0-	116	1	2450	2	Y	81	81	0	5
							89	9							
12		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	191	1	4127	2	Y	202	189	0	18
							222	9							
01		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	182	1	4042	2	Y	215	218	0	15
							237	9							
02		3864 X	3435	-0-	-429	-0-	141	1	3176	2	Y	107	113	0	9
							118	9							
-----															
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 - 8798		
-----															
09		13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	605	1	12750	2	Y	81	81	0	5
							89	9							
10		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	624	1	12838	2	Y	84	85	0	4
							92	9							
11		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	540	1	11406	2	Y	157	152	0	9
							173	9							
12		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	563	1	12178	2	Y	200	191	0	18
							220	9							
01		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	611	1	13560	2	Y	241	242	0	17
							265	9							
*02		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	490	1	11073	2	Y	124	131	0	10
							136	9							
-----															
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543		
-----															
09		4710 X	3825	-0-	-885	-0-	165	1	3472	2	Y	171	173	0	10
							188	9							
10		4898 X	4071	-0-	-827	-0-	179	1	3684	2	Y	189	189	0	10
							208	9							
11		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	210	1	4436	2	Y	197	195	0	12
							217	9							
12		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	241	1	5212	2	Y	147	146	0	13
							162	9							
01		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	249	1	5521	2	Y	169	170	0	12
							186	9							
*02		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	224	1	5070	2	Y	97	101	0	8
							107	9							
-----															
LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253		
-----															
09		7230 X	732	-0-	-6498	-0-	33	1	697	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
10		7471 X	578	-0-	-6893	-0-	27	1	549	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
11		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	227	1	4790	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	173	1	3734	2	Y	58	54	0	5
							64	9							
01		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	26	29	0	2
							29	9							
*02		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	290	1	6564	2	Y	91	85	0	8
							100	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SAGA		WELL #: 1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2481	2	52	9	Y	211
10	3100 N	3244	-0-	144	144	3219	2	25	9	Y	234
11	3000 N	3046	-0-	46	190	2929	2	117	9	Y	169
12	3100 N	3374	-0-	274	464	3309	2	65	9	Y	228
01	4065 X	3601	-0-	-464	-0-	3484	2	117	9	Y	334
*02	2940 X	2865	-0-	-75	-0-	2865	2			Y	334

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2431	2	Y	2
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	Y	1
11	3000 N	8285	-0-	5285	5285	370	1	7815	2	Y	5
12	3100 N	22640	-0-	19540	24825	977	1	21144	2	Y	42
01	3100 N	21301	-0-	18201	43026	896	1	19877	2	Y	34
*02	61240 X	18214	-0-	-43026	-0-	760	1	17167	2	Y	22

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9450 X	7432	-0-	-2018	-0-	336	1	7086	2	Y	1
10	8959 X	7343	-0-	-1616	-0-	340	1	6994	2	Y	-0-
11	7740 X	6800	-0-	-940	-0-	307	1	6482	2	Y	1
12	7998 X	6299	-0-	-1699	-0-	278	1	6021	2	Y	-0-
01	7998 X	5196	-0-	-2802	-0-	224	1	4972	2	Y	-0-
02	6944 X	4729	-0-	-2215	-0-	200	1	4529	2	Y	-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	169	1	3570	2	Y	-0-
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	191	1	3931	2	Y	-0-
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	183	1	3859	2	Y	1
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	184	1	3986	2	Y	3
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	Y	2
*02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3629	2	Y	1



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412			
09		120 X	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
10		279 X	83	-0-	-196	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12		372 X	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01		472 X	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-			-0-
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974 - 8272			
09		7800 X	7523	-0-	-277	-0-	340	1	7159	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
10		8060 X	7036	-0-	-1024	-0-	325	1	6688	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
11		7380 X	6887	-0-	-493	-0-	305	1	6446	2	Y	124	118	0	7
							136	9							
12		7781 X	6946	-0-	-835	-0-	299	1	6476	2	Y	155	148	0	14
							171	9							
01		7781 X	5510	-0-	-2271	-0-	231	1	5134	2	Y	132	137	0	9
							145	9							
02		6944 X	5521	-0-	-1423	-0-	230	1	5197	2	Y	85	87	0	7
							94	9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 - 8190			
09		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	350	1	7372	2	Y	187	187	0	11
							206	9							
10		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	365	1	7499	2	Y	198	199	0	10
							218	9							
11		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	357	1	7531	2	Y	204	202	0	12
							224	9							
12		7254 X	6167	-0-	-1087	-0-	265	1	5731	2	Y	155	153	0	14
							171	9							
01		7254 X	6914	-0-	-340	-0-	289	1	6409	2	Y	196	196	0	14
							216	9							
*02		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	253	1	5713	2	Y	110	115	0	9
							121	9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900			
09		1740 N	1600	-0-	-140	-0-	69	1	1453	2	Y	71	72	0	4
							78	9							
10		1798 N	1621	-0-	-177	-0-	71	1	1466	2	Y	76	76	0	4
							84	9							
11		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	72	1	1517	2	Y	80	79	0	5
							88	9							
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	Y	12	16	0	1
							13	9							
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	2	Y	13	13	0	1
							14	9							
*02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	Y	7	7	0	1
							8	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8825 - 9518
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	6690 X	6361	-0-	-329	-0-	288 1	6064 2	Y	8	8 0	-0-	
10	6603 X	6583	-0-	-20	-0-	305 1	6268 2	Y	9	9 0	-0-	
11	6420 X	6169	-0-	-251	-0-	279 1	5886 2	Y	4	4 0	-0-	
12	6634 X	5996	-0-	-638	-0-	265 1	5731 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6634 X	5908	-0-	-726	-0-	255 1	5653 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	5936 X	5245	-0-	-691	-0-	222 1	5023 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174
09	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	1026 1	21604 2	Y	185	187 0	11	
10	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	1186 1	24397 2	Y	217	217 0	11	
11	22165 X	22165	-0-	-0-	-0-	995 1	21019 2	Y	137	140 0	8	
12	23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	1016 1	21980 2	Y	69	71 0	6	
01	23607 X	23607	-0-	-0-	-0-	1014 1	22508 2	Y	77	78 0	5	
02	23324 X	20499	-0-	-2825	-0-	867 1	19585 2	Y	43	44 0	4	
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980
09	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	57 1	1204 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	59 1	1208 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	51 1	1087 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	48 1	1030 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	41 1	914 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1064 N	1036	-0-	-28	-0-	44 1	992 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		1								
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	41 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	44 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	39 1	256 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	287 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	244	-0-	244	244	34 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1274	3		-0-			134
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6 9	5			139
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		-0-			139
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		-0-			139
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		-0-			139
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4 9	4	121 1		22

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	405	1	2410 3	Y	15	15 1	10
10	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	446	1	2618 3	Y	13		23
11	3120 X	2875	-0-	-245	-0-	374	1	2454 3	Y	43	32 1	34
12	3224 X	2798	-0-	-426	-0-	263	1	2424 3	Y	101	70 1	65
01	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	366	1	2528 3	Y	125	100 1	90
02	DLQ G-10	2236	-0-	2236	2236	302	1	1886 3	Y	44	91 1	43

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	2 7	52
10	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	3		N	-0-		52
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-		-0-
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5490 X	4092	-0-	-1398	-0-	336	1	3638 3	Y	107	111 1	71
10	5332 X	4263	-0-	-1069	-0-	371	1	3826 3	Y	60		131
11	4920 X	3988	-0-	-932	-0-	271	1	3631 3	Y	78	102 1	107
12	5084 X	4125	-0-	-959	-0-	130	1	3958 3	Y	34	73 1	68
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	267	1	3951 3	Y	42	58 1	52
02	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	234	1	3322 3	Y	23	51 1	24

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #: 7A		RRCID -> 184748		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRANNAN		WELL #: 3		RRCID -> 186019		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662						
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	3	Y	10	10	1	7
						11	9							
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	84	1	870	3	Y	5			12
						6	9							
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1049	3	Y	7	9	1	10
						8	9							
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	3	Y	17	14	1	13
						19	9							
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	970	3	Y	21	18	1	16
						23	9							
02	DLQ G-10	768	-0-	768	768	50	1	711	3	Y	6	15	1	7
						7	9							
-----														
BRANNAN		WELL #: 4		RRCID -> 190698		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837						
09	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	527	1	5697	3	Y	45	48	1	31
						50	9							
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	642	1	6629	3	Y	27			58
						30	9							
11	6240 X	4029	-0-	-2211	-0-	277	1	3715	3	Y	34	45	1	47
						37	9							
12	6448 X	70	-0-	-6378	-0-	1	1	45	3	Y	22	36	1	33
						24	9							
01	6448 X	2348	-0-	-4100	-0-	149	1	2199	3	Y	-0-	17	1	16
						78	1	1111	3	Y	-0-	11	1	5
02	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189									
-----														
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5P		RRCID -> 191114		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846						
09	1020 N	651	-0-	-369	-0-	651	3			N	-0-			179
10	806 N	391	-0-	-415	-0-	391	3			N	-0-	179	1	-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7P		RRCID -> 192918		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020						
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2034	3	9	9	N	8			87
10	2325 N	2109	-0-	-216	-0-	2079	3	30	9	N	27			114
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	N	25			139
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	N	10			149
01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3037	3	18	9	N	16			165
*02	2800 N	2976	-0-	176	176	2957	3	19	9	N	17			182
-----														
DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 193947		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288						
09	1740 N	1437	-0-	-303	-0-	1437	3			Y	-0-			-0-
10	1519 N	673	-0-	-846	-0-	673	3			Y	-0-			-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6P		RRCID -> 194405		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8416 - 9640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	992	3	56	9	N	51	191	1	87
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	908	3	199	9	N	181			268
11	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1062	3	136	9	N	124	194	1	198
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1052	3	87	9	N	79	142	1	135
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1008	3	121	9	N	110			245
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1063	3	80	9	N	73	195	1	123
-----														
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 9A		RRCID -> 197762		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8380 - 8448				
09	2970 X	1586	-0-	-1384	-0-	1586	3			N	-0-			131
10	3038 X	1046	-0-	-1992	-0-	1046	3			N	-0-	131	1	-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 200442		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9790 - 9878				
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	196	1	2151	3	Y	80	97	1	23
						88	9							
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	200	1	2076	3	Y	83	73	1	33
						91	9							
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	172	1	2331	3	Y	65	80	1	18
						72	9							
12	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	89	1	2756	3	Y	38	33	1	23
						42	9							
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	3	Y	77	76	1	24
						85	9							
02	DLQ G-10	3057	-0-	3057	3057	193	1	2822	3	Y	38	38	1	24
						42	9							
-----														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 201258		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9304 - 9964				
09	2460 N	1759	-0-	-701	-0-	144	1	1576	3	Y	35	43	1	10
						39	9							
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	221	1	2290	3	Y	38	33	1	15
						42	9							
11	2700 N	1989	-0-	-711	-0-	135	1	1828	3	Y	24	32	1	7
						26	9							
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	66	1	2064	3	Y	20	16	1	11
						22	9							
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	3	Y	38	37	1	12
						42	9							
02	DLQ G-10	918	-0-	918	918	56	1	822	3	Y	36	30	1	18
						40	9							
-----														
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 202189		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9114 - 9593				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		142	1	1544	3	Y	-0-			-0-	
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		157	1	1627	3	Y	-0-			-0-	
11	1800 N	1611	-0-	-189	-0-		112	1	1499	3	Y	-0-			-0-	
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		48	1	1467	3	Y	23	14	1	9	
							25	9								
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		93	1	1372	3	Y	78	66	1	21	
							86	9								
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331		85	1	1203	3	Y	39	37	1	23	
							43	9								
-----																
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760				
09	990 N	956	-0-	-34	-0-		956	3			Y	-0-			-0-	
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	3			Y	-0-			-0-	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	3			Y	-0-			-0-	
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372	3			Y	-0-			-0-	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	3			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055		1055	3			Y	-0-			-0-	
-----																
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350				
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3			Y	-0-			56	
10	651 N	405	-0-	-246	-0-		405	3			Y	-0-	56	1	-0-	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773				
09	930 N	913	-0-	-17	-0-		66	1	718	3	Y	117	141	1	34	
							129	9								
10	1178 N	952	-0-	-226	-0-		72	1	749	3	Y	119	106	1	47	
							131	9								
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		100	1	1346	3	Y	210	209	1	48	
							231	9								
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		38	1	1168	3	Y	118	99	1	67	
							130	9								
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-		57	1	845	3	Y	-0-	51	1	16	
02	DLQ G-10	566	-0-	566	566		37	1	529	3	Y	-0-	10	1	6	
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332				
09	3270 X	2792	-0-	-478	-0-		236	1	2556	3	Y	-0-			-0-	
10	3379 X	2491	-0-	-888	-0-		220	1	2271	3	Y	-0-			-0-	
11	2970 X	439	-0-	-2531	-0-		30	1	408	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393		157	1	2230	3	Y	5	3	1	2	
							6	9								
-----																
BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065				
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		202	1	1204	3	Y	-0-			-0-	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		226	1	1328	3	Y	-0-			-0-	
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		168	1	1106	3	Y	-0-			-0-	
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		146	1	1345	3	Y	-0-			-0-	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		162	1	1121	3	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1180		163	1	1017	3	Y	-0-			-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1736	-0-	-154	-0-	147	1	1589	3	Y	-0-	2	1			1
10	1705 X	1683	-0-	-22	-0-	148	1	1535	3	Y	-0-					1
11	1680 X	1517	-0-	-163	-0-	105	1	1411	3	Y	1	1	1			1
12	1736 X	1304	-0-	-432	-0-	42	1	1262	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	119	1	1764	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1899	-0-	1899	1899	125	1	1774	3	Y	-0-					-0-
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914				
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	86	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	88	1	913	3	Y	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	3	Y	-0-					-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	640	-0-	640	640	41	1	597	3	Y	2	1	1			1
-----																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360				
09	3480 X	2509	-0-	-971	-0-	190	1	2053	3	Y	242	292	1			69
10	3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	266	9	2031	3	Y	242	215	1			96
11	3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	266	9	2107	3	Y	160	209	1			47
12	2449 X	1983	-0-	-466	-0-	157	1	1849	3	Y	67	68	1			46
01	2356 X	1034	-0-	-1322	-0-	176	9	908	3	Y	59	80	1			25
02	DLQ G-10	3032	-0-	3032	3032	61	1	2823	3	Y	9	21	1			13
-----																

-----													
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
09		4277 X	4277	-0-	-0-	355	1	3842	3	Y	73	88 1	21
						80	9						
10		4960 X	4286	-0-	-674	371	1	3834	3	Y	74	66 1	29
						81	9						
11		4800 X	3971	-0-	-829	266	1	3565	3	Y	127	127 1	29
						140	9						
12		4960 X	2636	-0-	-2324	81	1	2465	3	Y	82	66 1	45
						90	9						
01		4805 X	2240	-0-	-2565	142	1	2098	3	Y	-0-	34 1	11
02	DLQ	G-10	3080	-0-	3080	191	1	2723	3	Y	151	100 1	62
						166	9						
-----													
GARZA-HITCHCOCK G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
-----													
09		1620 N	1260	-0-	-360	105	1	1155	3	Y	-0-	2 1	-0-
						121	1	1254	3	Y	-0-		-0-
10		1375 N	1375	-0-	-0-	106	1	1439	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
12		1468 N	1468	-0-	-0-	45	1	1413	3	Y	9	6 1	4
						10	9						
01		1948 N	1948	-0-	-0-	116	1	1810	3	Y	20	18 1	6
						22	9						
02	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	99	1	1445	3	Y	12	11 1	7
						13	9						
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
-----													
09		2430 X	1023	-0-	-1407	84	1	919	3	Y	18	25 1	6
						20	9						
10		2511 X	2050	-0-	-461	177	1	1839	3	Y	31	26 1	11
						34	9						
11		2370 X	2370	-0-	-0-	161	1	2180	3	Y	26	30 1	7
						29	9						
12		2108 X	1975	-0-	-133	61	1	1903	3	Y	10	10 1	7
						11	9						
01		1488 X	233	-0-	-1255	14	1	212	3	Y	6	10 1	3
						7	9						
02	DLQ	G-10	281	-0-	281	18	1	259	3	Y	4	4 1	3
						4	9						
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
-----													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 -	9536	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3060 X	2390	-0-	-670	-0-	194	1	2130	3	Y	60	73	1	17
						66	9							
10	2945 X	2520	-0-	-425	-0-	216	1	2237	3	Y	61	54	1	24
						67	9							
11	2820 X	2347	-0-	-473	-0-	157	1	2132	3	Y	53	63	1	14
						58	9							
12	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	73	1	2262	3	Y	66	48	1	32
						73	9							
01	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	147	1	2284	3	Y	137	128	1	41
						151	9							
02	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	126	1	1843	3	Y	27	42	1	26
						30	9							
-----														
BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 -	8422	
09	4440 X	3281	-0-	-1159	-0-	277	1	2998	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
10	3906 X	2020	-0-	-1886	-0-	178	1	1839	3	Y	3			6
						3	9							
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	3	Y	2	4	1	4
						2	9							
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	143	1	4363	3	Y	-0-	2	1	2
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	275	1	4073	3	Y	-0-	1	1	1
02	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	230	1	3272	3	Y	34	24	1	11
						37	9							
-----														
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 -	9686	
09	2640 X	2144	-0-	-496	-0-	178	1	1957	3	Y	8	10	1	2
						9	9							
10	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	202	1	2091	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
11	2670 X	2113	-0-	-557	-0-	143	1	1942	3	Y	25	23	1	5
						28	9							
12	2759 X	2083	-0-	-676	-0-	63	1	1968	3	Y	47	31	1	21
						52	9							
01	2232 X	2231	-0-	-1	-0-	128	1	2000	3	Y	94	87	1	28
						103	9							
02	DLQ G-10	2062	-0-	2062	2062	124	1	1811	3	Y	115	88	1	55
						127	9							
-----														
HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 -	9393	
09	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3387	3	80	9	Y	73			190
10	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3217	3	54	9	Y	49	184	1	55
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3326	3	88	9	Y	80			135
12	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2789	3	87	9	Y	79	179	1	35
01	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2880	3	74	9	Y	67			102
02	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687	2570	3	117	9	Y	106	71	1	137
-----														
BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 -	9755	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-		-0-
11	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	3		Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	3		Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK		ET AL G. U.		WELL #:	27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
CICO OIL & GAS COMPANY		153410											
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7210 - 7234	
09	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	37	1	10447	2	N	92	182 1	97
						101	9						
10	10571 X	10244	-0-	-327	-0-	35	1	10108	2	N	92		189
						101	9						
11	10230 X	10163	-0-	-67	-0-	35	1	10040	2	N	80	195 1	74
						88	9						
12	10571 X	10267	-0-	-304	-0-	36	1	10153	2	N	71		145
						78	9						
01	10571 X	9506	-0-	-1065	-0-	33	1	9399	2	N	67		212
						74	9						
02	8372 X	7799	-0-	-573	-0-	27	1	7665	2	N	97	194 1	115
						107	9						

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7204	
09	9210 X	8041	-0-	-1169	-0-	28	1	7939	2	N	67	190 1	124
						74	9						
10	9176 X	8624	-0-	-552	-0-	30	1	8514	2	N	73		197
						80	9						
11	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	33	1	9404	2	N	40		237
						44	9						
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	36	1	10147	2	N	72	189 1	120
						79	9						
01	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	36	1	10375	2	N	82		202
						90	9						
*02	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	33	1	9550	2	N	69		271
						76	9						

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BENAVIDES-CNR		WELL #: 23		RRCID -> 096188		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36 1	547 3	N	-0-		-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	26 1	255 3	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28 1	204 3	N	-0-		-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	74 1	479 3	N	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES-CNR		WELL #: 24		RRCID -> 096838		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	252 3	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	282 3	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	35 1	256 3	N	-0-		-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	27 1	170 3	N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC		195797									
MANGEL A		WELL #: 1		RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62
-----											
LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857									
VENEZIA-MANGEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 180783		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EOG RESOURCES, INC.		253162									
MANGEL A		WELL #: 1		RRCID -> 173790		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808			
09	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
10	3884	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-		-0-
11	3857	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-		-0-
12	2604	1701	-0-	-903	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
01	2604	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		-0-
02	2352	NO RPT	-0-	-2352	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		EOG RESOURCES, INC.		MURPHY-KRUSE GU		50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
				WELL #:		253162		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
					1		RRCID ->	12/06/2013	7712	7498	7504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:		14	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
					14		274216	04/29/2014	7700	7484	7540	
*09	27550 X	-0-	-0-	-27550 B	-0-				Y	-0-	365 1	-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
*02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14009 09/30/2016												

CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:		15	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
					15		275302	10/20/2014	7700	7472	7476	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	4940	-0-	4940 B	4940	1092 1	3774 2		N	67		67
						74 9						
*02	6235 X	1295	-0-	-4940 B	-0-	250 1	992 2		N	48		115
						53 9						

ROYKO OIL COMPANY		JORDAN		WELL #:		732198	1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					732198		1	139689	07/20/1991	7920	6832	6840
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62				Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		LOGAS ENERGY, LLC		LA GLORIA GAS UNIT		50744 078	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
				WELL #:		505860		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
					114C		RRCID ->	05/02/2012	8000	6997	7013	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2			Y	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			Y	-0-		-0-
11	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 2			Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (BRANSON)		GOLDSTON OIL CORPORATION		MYRICK		50744 195	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
				WELL #:		313990		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
					1		RRCID ->	03/02/2009	8547	8091	8138	
09	6660 #	1366	-0-	-5294	-0-	1366 2			Y	-0-		80
10	2418	1556	-0-	-862	-0-	1556 2			Y	-0-		80
11	4593	4677	-0-	84	84	4593 2	84 9		Y	76		156
12	4738	4252	-0-	-486	-0-	4168 2	84 9		Y	76	172 1	60
01	4474	4474	-0-	-0-	-0-	4441 2	33 9		Y	30		90
*02	2231	2231	-0-	-0-	-0-	2218 2	13 9		Y	12		102



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
LA GLORIA (BRANSON)		//CONT.//		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8226 -		8247	
-----															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8290 -		8294	
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA GLORIA (EARNEST, LO.)				50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7778 -		7791	
-----															
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA GLORIA (EL PAISANO)				50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A			
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA GLORIA (ELOISE)				50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:		2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7540 -		7633	
-----															
09	6356 R	5676	-0-	-680	-0-	-0-	5656	2	20	9	Y	18			176
10	6293 #	5711	-0-	-582	-0-	-0-	5692	2	19	9	Y	17			193
11	5940 #	3934	-0-	-2006	-0-	-0-	3920	2	14	9	Y	13			206
12	6138 #	5123	-0-	-1015	-0-	-0-	5108	2	15	9	Y	14	145	1	75
01	6138 #	5748	-0-	-390	-0-	-0-	5719	2	29	9	Y	26			101
02	5292 #	4349	-0-	-943	-0-	-0-	4320	2	29	9	Y	26			127
-----															
LA GLORIA (FRANK)				50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57		RRCID -> 035893		COMPL. DATE 02/02/1965		TOTAL DEPTH 8208		PERF. N/A			
-----															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 011453		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	985 N	485	-0-	-500	-0-	485 2	N	-0-		-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 114T		RRCID -> 256364		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 274868		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260		
09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		-0-
10	2201 X	2119	-0-	-82	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1772	-0-	-358	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
12	2201 X	693	-0-	-1508	-0-	693 2	N	-0-		-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT		-0-
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-		N	NO RPT		-0-

ROYKO OIL COMPANY		732198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 096958		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 164944		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 200003		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		//CONT.//		50744 637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8948 - 8970			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8810 - 9342
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26		151
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		161
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		173
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	182 1	53
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100		153
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		153

LA GLORIA (LOS OLMOS)				50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
DCP MIDSTREAM, LP				195918								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5927 - 5967
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7122 - 7142
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3768	2	13 9	Y	12		59
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3199	2	9 9	Y	8		67
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9 9	Y	8		75
12	3906 X	2323	-0-	-1583	-0-	2317	2	6 9	Y	5	53 1	27
01	3906 X	1806	-0-	-2100	-0-	1798	2	8 9	Y	7		34
02	3528 X	2036	-0-	-1492	-0-	2026	2	10 9	Y	9		43

LOGAS ENERGY, LLC				505860		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
01	651 N	260	-0-	-391	-0-	260	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 011400		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-
01	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 011415		COMPL. DATE 02/25/1959		TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6982 - 7003	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2970 X	1666	-0-	-1304	-0-	1666 2	N	-0-		-0-	
10	3069 X	844	-0-	-2225	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
11	2370 X	291	-0-	-2079	-0-	291 2	N	-0-		-0-	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-	
01	837 N	403	-0-	-434	-0-	403 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 M		RRCID -> 040267		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 5405 - 5707	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 040268		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 7229		PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
09	3810 X	1928	-0-	-1882	-0-	1928 2	N	-0-		-0-	
10	3937 X	1260	-0-	-2677	-0-	1260 2	N	-0-		-0-	
11	3180 X	2045	-0-	-1135	-0-	2045 2	N	-0-		-0-	
12	3100 X	2146	-0-	-954	-0-	2146 2	N	-0-		-0-	
01	2542 X	1420	-0-	-1122	-0-	1420 2	N	-0-		-0-	
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 6290 - 6308	
09	2700 X	2297	-0-	-403	-0-	2297 2	N	-0-		-0-	
10	2790 X	1413	-0-	-1377	-0-	1413 2	N	-0-		-0-	
11	1260 X	515	-0-	-745	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
12	2232 X	1211	-0-	-1021	-0-	1211 2	N	-0-		-0-	
01	2387 X	446	-0-	-1941	-0-	446 2	N	-0-		-0-	
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5956 - 5972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

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

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	709	-0-	-0-	709		709	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		709			N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	4980 X	4016	-0-	-964	-0-		4016	2		N	-0-					-0-
10	5146 X	4084	-0-	-1062	-0-		4084	2		N	-0-					-0-
11	4110 X	3764	-0-	-346	-0-		3764	2		N	-0-					-0-
12	4247 X	3909	-0-	-338	-0-		3909	2		N	-0-					-0-
*01	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		4363	2		N	-0-					-0-
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

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

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

09	4440 X	3805	-0-	-635	-0-		3805	2		N	-0-					-0-
10	5146 X	3726	-0-	-1420	-0-		3726	2		N	-0-					-0-
11	4980 X	2947	-0-	-2033	-0-		2947	2		N	-0-					-0-
12	4526 X	2442	-0-	-2084	-0-		2442	2		N	-0-					-0-
01	4278 X	1349	-0-	-2929	-0-		1349	2		N	-0-					-0-
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860													
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654							
09	15090 X	12615	-0-	-2475	-0-	12615	2		N	-0-					-0-
10	15593 X	12913	-0-	-2680	-0-	12913	2		N	-0-					-0-
11	13200 X	11748	-0-	-1452	-0-	11748	2		N	-0-					-0-
12	13950 X	12737	-0-	-1213	-0-	12737	2		N	-0-					-0-
*01	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2		N	-0-					-0-
02	11788 X	NO RPT	-0-	-11788	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178							
09	14B2 EXT	6361	-0-	6361	32183	6361	2		N	-0-					-0-
10	39478 X	7295	-0-	-32183	-0-	7295	2		N	-0-					-0-
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-					-0-
12	9455 X	5038	-0-	-4417	-0-	5038	2		N	-0-					-0-
01	8494 X	3579	-0-	-4915	-0-	3579	2		N	-0-					-0-
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6140 - 6180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 2		N	-0-		-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858 2		N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 2		N	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 2		N	-0-		-0-
01	868 N	421	-0-	-447	-0-		421 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5672 - 6557		
09	3000 N	2210	-0-	-790	22616		2210 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2232	-0-	-868	21748		2232 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	2107	-0-	-893	20855		2107 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	901	-0-	-2199	18656		901 2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	15556				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15556				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-		-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5716 - 5750		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 5836 - 5846		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	138038	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6170 - 6179	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	139055	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5470 - 5478	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	146057	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5502 - 6568	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	150614	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 - 6028	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 6615 - 6800	
09	4770	X	3807	-0-	-963	-0-	3807	2	N	-0-	-0-	
10	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	4069	2	N	-0-	-0-	
11	4110	X	3560	-0-	-550	-0-	3560	2	N	-0-	-0-	
12	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2	N	-0-	-0-	
*01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-	-0-	
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6313 - 6693	
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6468 - 6538	
09	2280	X	1364	-0-	-916	-0-	1364	2	Y	-0-	-0-	
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	Y	-0-	-0-	
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2	Y	-0-	-0-	
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	Y	-0-	-0-	
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5976 - 5996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	5275	2		Y	-0-		-0-
*04	5280 X	3506	-0-	-1774	-0-	3506	2		Y	-0-		-0-
*05	5456 X	3990	-0-	-1466	-0-	3990	2		Y	-0-		-0-
*06	5130 X	4758	-0-	-372	-0-	4758	2		Y	-0-		-0-
*07	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2		Y	-0-		-0-
*08	5270 X	4665	-0-	-605	-0-	4665	2		Y	-0-		-0-
*09	4770 X	4513	-0-	-257	-0-	4513	2		Y	-0-		-0-
*10	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2		Y	-0-		-0-
*11	4770 X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2		Y	-0-		-0-
*12	4650 X	3362	-0-	-1288	-0-	3362	2		Y	-0-		-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-		44
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT		44

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6008 - 6013
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 - 6627
09	4710 X	352	-0-	-4358	-0-	352	2		N	-0-		-0-
10	5363 X	4299	-0-	-1064	-0-	4299	2		N	-0-		-0-
11	5190 X	3281	-0-	-1909	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
12	3069 X	2105	-0-	-964	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT		-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 - 6662
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-		-0-
10	4185 X	104	-0-	-4081	-0-	104	2		N	-0-		-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
US. FUELS, INC.		879264										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		50744 702		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990								
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 223048		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MYRICK		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
		253162								
MYRICK		WELL #: 2		RRCID -> 238512		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA GLORIA (MYRICK)		50744 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 11		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964			
09	7650 #	3897	-0-	-3753	-0-	558 1	3299 2	N	36	33 1	3
						40 9					
10	6355 #	5016	-0-	-1339	-0-	604 1	4408 2	N	4	7 1	-0-
						4 9					
11	5190 #	3898	-0-	-1292	-0-	555 1	3333 2	N	9	8 1	1
						10 9					
12	4743 #	3601	-0-	-1142	-0-	154 1	3439 2	N	7		7
						8 9					
01	5022 #	3731	-0-	-1291	-0-	834 1	2883 2	N	13		20
						14 9					
02	4536 #	3240	-0-	-1296	-0-	651 1	2587 2	N	2		22
						2 9					

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 273005		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014 - W/O TO 04-276357											

LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
 S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	810 #	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-				193
10	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-				193
11	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-				193
12	837 #	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-				193
01	1147 #	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-				193
02	1036 #	670	-0-	-366	-0-	670	3			N	-0-				193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4380 X	2560	-0-	-1820	-0-	2560	2			N	-0-				-0-
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-				-0-
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
12	3596 X	2372	-0-	-1224	-0-	2372	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	2525	-0-	-637	-0-	2525	2			N	-0-				-0-
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	6283	-0-	6283	-0-	6283	2			N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6283				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
 DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1740 #	1720	-0-	-20	-0-	1651	3	69	9	N	63	173	1		25
10	1798 #	1763	-0-	-35	-0-	1710	3	53	9	N	48				73
11	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1671	3	54	9	N	49				122
12	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1691	3	79	9	N	72				194
01	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1700	3	67	9	N	61	180	1		75
02	1624 #	1567	-0-	-57	-0-	1513	3	54	9	N	49				124

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15300 X	14955	-0-	-345	-0-	816	1	13994	2	N	132	187	1		282
10	15810 X	15409	-0-	-401	-0-	857	1	14429	2	N	112	178	1		216
11	15300 X	14906	-0-	-394	-0-	870	1	13908	2	N	116	181	1		151
12	15810 X	13217	-0-	-2593	-0-	768	1	12299	2	N	136	174	1		113
01	15810 X	14614	-0-	-1196	-0-	921	1	13555	2	N	125				238
02	13972 X	13170	-0-	-802	-0-	838	1	12248	2	N	76	176	1		138

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	150	1	2571	2	N	13	208
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	149	1	2509	2	N	8	216
11	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	148	1	2356	2	N	6	222
12	2666 N	2433	-0-	-233	-0-	143	1	2289	2	N	1 168 1	55
01	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	162	1	2383	2	N	31	86
02	2352 N	2171	-0-	-181	-0-	139	1	2030	2	N	2	88

BLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6346 - 6368
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	353	1	6046	2	N	70 171 1	107
10	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	381	1	6414	2	N	77	184
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	373	1	5963	2	N	73 175 1	82
12	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	534	1	8554	2	N	77	159
01	6417 X	6408	-0-	-9	-0-	403	1	5929	2	N	69 181 1	47
*02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	380	1	5552	2	N	53	100

SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	2	N	-0-	168
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	139	1	419	2	N	-0-	168
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	-0-	168
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	168
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	168
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	168

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970
09	2471 N	2364	-0-	-107	-0-	396	1	1916	2	N	47	387
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	428	1	1296	2	N	37 182 1	242
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	451	1	1945	2	N	33 2 1	273
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	543	1	2002	2	N	39 1 1	311
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	493	1	1976	2	N	46 5 1	352
*02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	517	1	2430	2	N	33 164 1	221

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311							
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164057	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6459	- 6970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	132 1	640 2	N	4		109
						4 9					
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	109 1	331 2	N	2	7 1	104
						2 9					
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	217 1	935 2	N	2		106
						2 9					
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	169 1	621 2	N	9		115
						10 9					
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	201 1	808 2	N	4		119
						4 9					
02	1064 N	899	-0-	-165	-0-	156 1	735 2	N	7	3 1	123
						8 9					

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		50783 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
JILPETCO, INC.		432469									
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159653	COMPL. DATE 02/27/1996	TOTAL DEPTH 13740	PERF.11524	- 11730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157021	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 14830	PERF.11530	- 11602		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159644	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 14820	PERF.12094	- 12166		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	40 1	192 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 217031	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9175	- 9598		
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	554 1	1601 2	N	-0-		50
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	458 1	2113 2	N	20		70
						22 9					
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	95 1	2562 2	N	-0-		70
12	2511 X	2255	-0-	-256	-0-	78 1	2177 2	N	-0-		70
01	2604 X	1985	-0-	-619	-0-	66 1	1919 2	N	-0-		70
02	2492 X	1824	-0-	-668	-0-	60 1	1764 2	N	-0-		70

LA JARA (FRIO)		50827 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
MCALLEN, A. A.		WELL #:	1	RRCID ->	107789	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	11468	PERF.	9606 - 9744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PENA, HELEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILLIN, T. A.		388787										
VETERANS LAND BOARD		WELL #:	1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 7710	
09	1110 #	822	-0-	-288	-0-	822	2	N	-0-			-0-
10	1147 #	996	-0-	-151	-0-	996	2	N	-0-			-0-
11	960 #	766	-0-	-194	-0-	766	2	N	-0-			-0-
12	992 #	875	-0-	-117	-0-	875	2	N	-0-			-0-
01	992 #	860	-0-	-132	-0-	860	2	N	-0-			-0-
02	896 #	824	-0-	-72	-0-	824	2	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VESTER		076861										
		WELL #:	1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4182 - 4184	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	36	1	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	19	1	N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	29	1	N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
HUBBERD ESTATE F		WELL #:	1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8109 - 8418	
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	103	1	Y	13			48
						14	9					
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			48
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			48
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	4			52
						4	9					

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		3000 N	1330	-0-	-1670	194	171	1	1155	2	Y	4
							4	9				4
10		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1
							1	9				5
-----												
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718												
09		3450 X	2485	-0-	-965	-0-	321	1	2160	2	Y	4
							4	9				4
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-
02		2324 X	33	-0-	-2291	-0-	1	1	31	2	Y	1
							1	9				5
-----												
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214												
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512												
09		1290 N	1071	-0-	-219	-0-	138	1	930	2	Y	3
							3	9				31
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	1
							1	9				32
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT





LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARTINEZ, B.M.		WELL #: 4		RRCID -> 146422		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			2
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			2
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-			2
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-			2
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-			2
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	11	1	224	3	N	-0-			2
-----														
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147343		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293					
09	7950 X	7443	-0-	-507	-0-	405	1	7002	3	Y	33	176	1	129
						36	9							
10	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	423	1	7409	3	Y	23			152
						25	9							
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	404	1	7028	3	Y	22			174
						24	9							
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	455	1	7605	3	Y	16			190
						18	9							
01	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	430	1	7395	3	Y	47			237
						52	9							
*02	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	366	1	6217	3	Y	20			257
						22	9							
-----														
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280					
09	1800 N	1401	-0-	-399	-0-	77	1	1324	3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	78	1	1357	3	Y	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-			-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	Y	-0-			-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	3	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1298	-0-	-46	-0-	72	1	1226	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRIONES, J. E. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 155190		COMPL. DATE 06/29/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178					
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	20	1	357	3	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	3	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	18	1	299	3	N	-0-			-0-
-----														
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848					
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1652	3	N	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	N	-0-			-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	100	1	1663	3	N	-0-			-0-
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	109	1	1874	3	N	-0-			-0-
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1894	3	N	3			3
						3	9							
-----														
FALCON PRODUCTION CO.		260263		RRCID -> 173546		COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214					
CANTU		WELL #: 6												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790									
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A
HERBST, M. V.														
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-	-0-	
							64	3						
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-	-0-	
							106	3						
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-	-0-	
							51	3						
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-	-0-	
							105	3						
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	5	1	52	2	N	-0-	-0-	
							15	3						

MCMURREY, WM.		WELL #:		3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-	-0-
							46	3					
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-	-0-
							69	3					
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-	-0-
							54	3					
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-	-0-
							67	3					
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-	-0-
							70	3					
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-	-0-
							71	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	124 1	2148 2	N	-0-	-0-
						369 3				
10	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	120 1	1841 2	N	-0-	-0-
						582 3				
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104 1	1747 2	N	-0-	-0-
						396 3				
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	128 1	1873 2	N	-0-	-0-
						604 3				
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	104 1	1688 2	N	-0-	-0-
						522 3				
*02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	96 1	1500 2	N	-0-	-0-
						465 3				

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A		
09	4410 X	3929	-0-	-481	-0-	183 1	3195 2	N	-0-	-0-
						551 3				
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	208 1	3213 2	N	-0-	-0-
						1017 3				
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	188 1	3185 2	N	-0-	-0-
						725 3				
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	170 1	2477 2	N	-0-	-0-
						799 3				
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	159 1	2549 2	N	-0-	-0-
						786 3				
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	183 1	2867 2	N	-0-	-0-
						890 3				

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672		
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	26 1	445 2	N	-0-	1
						76 3				
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	23 1	368 2	N	-0-	1
						117 3				
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	N	-0-	1
						95 3				
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27 1	390 2	N	-0-	1
						126 3				
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	388 2	N	-0-	1
						120 3				
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	18 1	277 2	N	-0-	1
						85 3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1830 N	1667	-0-	-163	-0-	79 1	1357 2	N	-0-			-0-
							231 3						
10		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	84 1	1278 2	N	-0-			-0-
							403 3						
11		1710 N	1628	-0-	-82	-0-	75 1	1265 2	N	-0-			-0-
							288 3						
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	89 1	1315 2	N	-0-			-0-
							425 3						
01		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	76 1	1209 2	N	-0-			-0-
							373 3						
02		1512 N	1327	-0-	-185	-0-	60 1	966 2	N	-0-			-0-
							301 3						
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A	
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	108 1	1872 2	N	-0-			1
							321 3						
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	115 1	1736 2	N	-0-			1
							547 3						
11		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	127 1	2127 2	N	-0-			1
							484 3						
12		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	131 1	1908 2	N	-0-			1
							617 3						
01		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	133 1	2112 2	N	-0-			1
							650 3						
*02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	116 1	1827 2	N	-0-			1
							568 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A	
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54 1	924 2	N	-0-			-0-
							158 3						
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	45 1	691 2	N	-0-			-0-
							219 3						
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	35 1	582 2	N	-0-			-0-
							132 3						
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	38 1	554 2	N	-0-			-0-
							178 3						
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	N	-0-			-0-
							177 3						
*02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	537 2	N	-0-			-0-
							168 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		14	RRCID ->	073806	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	N/A	
09		6360 X	5343	-0-	-1017	-0-	251 1	4345 2	N	-0-			-0-
							747 3						
10		5890 X	5589	-0-	-301	-0-	265 1	4046 2	N	-0-			-0-
							1278 3						
11		5700 X	4787	-0-	-913	-0-	222 1	3720 2	N	-0-			-0-
							845 3						
12		5673 X	5032	-0-	-641	-0-	250 1	3616 2	N	-0-			-0-
							1166 3						
01		5673 X	5042	-0-	-631	-0-	231 1	3678 2	N	-0-			-0-
							1133 3						
02		5040 X	4704	-0-	-336	-0-	220 1	3424 2	N	-0-			-0-
							1060 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	69 1	1162 2	N	-0-	-0-			-0-
						197 3							
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	76 1	1168 2	N	-0-	-0-			-0-
						371 3							
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	70 1	1198 2	N	-0-	-0-			-0-
						273 3							
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	80 1	1143 2	N	-0-	-0-			-0-
						368 3							
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	72 1	1170 2	N	-0-	-0-			-0-
						363 3							
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1039 2	N	-0-	-0-			-0-
						320 3							
-----													
HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A				
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	159 1	2759 2	N	-0-	-0-			-0-
						477 3							
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	150 1	2311 2	N	-0-	-0-			-0-
						732 3							
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	132 1	2203 2	N	-0-	-0-			-0-
						500 3							
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	145 1	2117 2	N	-0-	-0-			-0-
						682 3							
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	135 1	2174 2	N	-0-	-0-			-0-
						670 3							
*02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	120 1	1869 2	N	-0-	-0-			-0-
						579 3							
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1297 2	N	-0-	-0-			-0-
						222 3							
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	74 1	1143 2	N	-0-	-0-			-0-
						362 3							
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70 1	1188 2	N	-0-	-0-			-0-
						271 3							
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	73 1	1064 2	N	-0-	-0-			-0-
						345 3							
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	68 1	1082 2	N	-0-	-0-			-0-
						335 3							
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58 1	891 2	N	-0-	-0-			-0-
						275 3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		21	RRCID ->	078488	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	9869	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4200 X	4182	-0-	-18	-0-	196	1	3401 2	N	-0-		-0-
						585	3					
10	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	204	1	3118 2	N	-0-		-0-
						986	3					
11	4470 X	4217	-0-	-253	-0-	195	1	3278 2	N	-0-		-0-
						744	3					
12	4557 X	4137	-0-	-420	-0-	204	1	2973 2	N	-0-		-0-
						960	3					
01	4340 X	4147	-0-	-193	-0-	189	1	3024 2	N	-0-		-0-
						934	3					
*02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	184	1	2873 2	N	-0-		-0-
						892	3					
-----												
LA PERLA		WELL #:		23	RRCID ->	078959	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	9897	PERF. N/A	
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	101	1	1747 2	N	-0-		-0-
						301	3					
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1448 2	N	-0-		-0-
						457	3					
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	1690 2	N	-0-		-0-
						385	3					
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	1588 2	N	-0-		-0-
						513	3					
01	1705 N	1451	-0-	-254	-0-	68	1	1057 2	N	-0-		-0-
						326	3					
02	1540 N	1328	-0-	-212	-0-	60	1	967 2	N	-0-		-0-
						301	3					
-----												
LA PERLA		WELL #:		22	RRCID ->	079712	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9024 - 9623	
09	2714 N	2643	-0-	-71	-0-	124	1	2149 2	N	-0-		-0-
						370	3					
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	1735 2	N	-0-		-0-
						547	3					
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	109	1	1803 2	N	-0-		-0-
						408	3					
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	1804 2	N	-0-		-0-
						580	3					
01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	110	1	1758 2	N	-0-		-0-
						543	3					
*02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	108	1	1672 2	N	-0-		-0-
						516	3					
-----												
LA PERLA		WELL #:		20	RRCID ->	080282	COMPL. DATE	12/22/1978	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8527 - 8768	
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	335	1	5786 2	N	-0-		-0-
						994	3					
10	8525 X	6792	-0-	-1733	-0-	320	1	4916 2	N	-0-		-0-
						1556	3					
11	8250 X	6237	-0-	-2013	-0-	288	1	4849 2	N	-0-		-0-
						1100	3					
12	8525 X	7043	-0-	-1482	-0-	347	1	5063 2	N	-0-		-0-
						1633	3					
01	7347 X	7243	-0-	-104	-0-	332	1	5284 2	N	-0-		-0-
						1627	3					
02	6636 X	6235	-0-	-401	-0-	291	1	4538 2	N	-0-		-0-
						1406	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		26	RRCID ->	082016	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8965 - 9085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		-0-	
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-		-0-	
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	2145	-0-	2145	2145	2145 2	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	1918	-0-	1918	4063	88 1	N	-0-	1399 2	-0-	
							431 3					
*02	5633	X	1570	-0-	-4063	-0-	70 1	N	-0-	1141 2	-0-	
							359 3					
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #:		2	RRCID ->	083875	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	9089	PERF.	8675 - 8745
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	187 1	N	-0-		-0-	
							335 3					
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	143 1	N	-0-	1426 2	-0-	
							451 3					
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	126 1	N	-0-	1548 2	-0-	
							351 3					
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-	1019 2	-0-	
							329 3					
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	149 1	N	-0-	1494 2	-0-	
							461 3					
*02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	98 1	N	-0-	1035 2	-0-	
							321 3					
-----												
LA PERLA		WELL #:		27	RRCID ->	083997	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9245 - 9360
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-	
							220 3					
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-	1144 2	-0-	
							363 3					
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	1139 2	-0-	
							261 3					
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	1065 2	-0-	
							345 3					
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	1066 2	-0-	
							329 3					
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	1107 2	-0-	
							340 3					
-----												
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	084448	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9222 - 9243
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	1088 2	-0-	
							186 3					
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-	978 2	-0-	
							308 3					
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-	954 2	-0-	
							217 3					
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	875 2	-0-	
							282 3					
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-	910 2	-0-	
							283 3					
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	49 1	N	-0-	775 2	-0-	
							240 3					



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 084896	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 9742	PERF. 9084	- 9325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	169 1 503 3	2929 2	N	-0-			-0-
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	165 1 804 3	2538 2	N	-0-			-0-
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	146 1 561 3	2471 2	N	-0-			-0-
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	153 1 722 3	2234 2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	119 1 585 3	1898 2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2660	-0-	-56	-0-	126 1 599 3	1935 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		30	RRCID -> 087311	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8786	- 9398			
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	197 1 584 3	3397 2	N	-0-			25
10	3968 X	3928	-0-	-40	-0-	186 1 899 3	2843 2	N	-0-			25
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	179 1 689 3	3027 2	N	-0-			25
12	3968 X	3966	-0-	-2	-0-	195 1 920 3	2851 2	N	-0-			25
01	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	167 1 821 3	2665 2	N	-0-			25
*02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	167 1 811 3	2608 2	N	-0-			103
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID -> 088354	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9497	PERF. 8948	- 9060			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1 4 3	21 2	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1 5 3	15 2	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1 4 3	21 2	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1 3 3	9 2	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1 12 3	40 2	N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1 21 3	70 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		33	RRCID -> 092219	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 8306	- 8496			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1 15 3	89 2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1 27 3	83 2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1 19 3	85 2	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1 25 3	81 2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1 17 3	63 2	N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1 20 3	71 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10166 - 10272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
						30	3							
10	558 N	239	-0-	-319	-0-	14	1	171	2	N	-0-			-0-
						54	3							
11	630 N	254	-0-	-376	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
						44	3							
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-			-0-
						67	3							
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-			-0-
						69	3							
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	N	-0-			-0-
						75	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8043 - 8153				
09	5010 X	4661	-0-	-349	-0-	219	1	3790	2	N	-0-			-0-
						652	3							
10	5766 X	5138	-0-	-628	-0-	244	1	3720	2	N	-0-			-0-
						1174	3							
11	5580 X	4883	-0-	-697	-0-	224	1	3797	2	N	-0-			-0-
						862	3							
12	5766 X	4904	-0-	-862	-0-	241	1	3525	2	N	-0-			-0-
						1138	3							
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	236	1	3779	2	N	-0-			-0-
						1166	3							
*02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	220	1	3423	2	N	-0-			-0-
						1060	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323				
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	Y	-0-			-0-
						241	3							
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	86	1	1313	2	Y	-0-			-0-
						415	3							
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-			-0-
						286	3							
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1136	2	Y	-0-			-0-
						366	3							
01	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-			-0-
						373	3							
02	1512 N	1450	-0-	-62	-0-	69	1	1055	2	Y	-0-			-0-
						326	3							
-----														
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11307 - 11324				
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
						16	3							
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	22	1	264	2	N	-0-			-0-
						83	3							
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	20	1	261	2	N	-0-			-0-
						58	3							
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-			-0-
						83	3							
01	372 N	194	-0-	-178	-0-	13	1	138	2	N	-0-			-0-
						43	3							
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-			-0-
						70	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
						58	3							
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-			-0-
						117	3							
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
						88	3							
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-			-0-
						113	3							
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-			-0-
						120	3							
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	N	-0-			-0-
						105	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240					
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	N	-0-			-0-
						65	3							
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-			-0-
						135	3							
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	N	-0-			-0-
						89	3							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	376	2	N	-0-			-0-
						121	3							
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-			-0-
						112	3							
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-			-0-
						133	3							
-----														
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326					
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	N	-0-			-0-
						249	3							
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	N	-0-			-0-
						460	3							
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	115	1	1946	2	N	-0-			-0-
						444	3							
12	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	148	1	2168	2	N	-0-			-0-
						699	3							
01	3100 N	3418	-0-	318	318	155	1	2494	2	N	-0-			-0-
						769	3							
*02	2800 N	3520	-0-	720	1038	164	1	2562	2	N	-0-			-0-
						794	3							
-----														
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052					
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-
						37	3							
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-			-0-
						76	3							
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
						57	3							
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-			-0-
						72	3							
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-			-0-
						71	3							
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-			-0-
						71	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580 X	5349	-0-	-231	-0-	252	1	4348	2	N	-0-			-0-
						749	3							
10	5704 X	5277	-0-	-427	-0-	249	1	3821	2	N	-0-			-0-
						1207	3							
11	5520 X	4934	-0-	-586	-0-	227	1	3835	2	N	-0-			-0-
						872	3							
12	5704 X	4970	-0-	-734	-0-	245	1	3573	2	N	-0-			-0-
						1152	3							
01	5704 X	5392	-0-	-312	-0-	246	1	3932	2	N	-0-			-0-
						1214	3							
*02	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	245	1	3790	2	N	-0-			-0-
						1175	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956					
09	3060 X	2797	-0-	-263	-0-	131	1	2274	2	N	-0-			-0-
						392	3							
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	N	-0-			-0-
						759	3							
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	146	1	2461	2	N	-0-			-0-
						560	3							
12	3193 X	3050	-0-	-143	-0-	150	1	2192	2	N	-0-			-0-
						708	3							
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-			-0-
						752	3							
02	2884 X	2705	-0-	-179	-0-	128	1	1966	2	N	-0-			-0-
						611	3							
-----														
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890					
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1305	2	N	-0-			-0-
						225	3							
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	969	2	N	-0-			-0-
						307	3							
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	85	1	1121	2	N	-0-			-0-
						255	3							
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	N	-0-			-0-
						336	3							
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	884	2	N	-0-			-0-
						272	3							
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	N	-0-			-0-
						246	3							
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876					
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-			-0-
						456	3							
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	163	1	2496	2	N	-0-			-0-
						789	3							
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-			-0-
						557	3							
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	2	N	-0-			-0-
						802	3							
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	153	1	2416	2	N	-0-			-0-
						743	3							
*02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	N	-0-			-0-
						664	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3150	2	N	-0-	-0-	-0-
						541	3						
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	168	1	2585	2	N	-0-	-0-	-0-
						818	3						
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	2509	2	N	-0-	-0-	-0-
						571	3						
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	N	-0-	-0-	-0-
						836	3						
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	137	1	2193	2	N	-0-	-0-	-0-
						677	3						
*02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	161	1	2489	2	N	-0-	-0-	-0-
						769	3						

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

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

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

09	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	772	1	13307	2	N	-0-	-0-	1
						2286	3						
10	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	759	1	11610	2	N	-0-	-0-	1
						3666	3						
11	17280 X	14616	-0-	-2664	-0-	673	1	11363	2	N	-0-	-0-	1
						2580	3						
12	17856 X	15710	-0-	-2146	-0-	774	1	11295	2	N	-0-	-0-	1
						3641	3						
01	17856 X	14147	-0-	-3709	-0-	646	1	10321	2	N	-0-	-0-	1
						3180	3						
02	15288 X	13452	-0-	-1836	-0-	630	1	9790	2	N	-0-	-0-	1
						3032	3						

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	241	1	4163	2	N	-0-	-0-	-0-
						716	3						
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	254	1	3904	2	N	-0-	-0-	-0-
						1236	3						
11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	240	1	4036	2	N	-0-	-0-	-0-
						917	3						
12	5270 X	5179	-0-	-91	-0-	254	1	3724	2	N	-0-	-0-	-0-
						1201	3						
01	5270 X	5163	-0-	-107	-0-	236	1	3766	2	N	-0-	-0-	-0-
						1161	3						
02	4760 X	4398	-0-	-362	-0-	207	1	3200	2	N	-0-	-0-	-0-
						991	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	2013	-0-	-327	-0-	94 1 282 3	1637 2 N	-0-		1
10	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	106 1 516 3	1635 2 N	-0-		1
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	106 1 400 3	1765 2 N	-0-		1
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	107 1 503 3	1562 2 N	-0-		1
01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	100 1 486 3	1582 2 N	-0-		1
02	2128 N	1981	-0-	-147	-0-	93 1 446 3	1442 2 N	-0-		1
-----										
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550		
09	1110 N	772	-0-	-338	-0-	45 1 107 3	620 2 N	-0-		-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	72 1 284 3	898 2 N	-0-		-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1 230 3	1013 2 N	-0-		-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	63 1 269 3	833 2 N	-0-		-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	68 1 233 3	758 2 N	-0-		-0-
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	94 1 311 3	1006 2 N	-0-		-0-
-----										
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025		
09	2340 N	1830	-0-	-510	-0-	87 1 255 3	1488 2 N	-0-		-0-
10	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	79 1 382 3	1215 2 N	-0-		-0-
11	1950 N	1785	-0-	-165	-0-	83 1 315 3	1387 2 N	-0-		-0-
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	128 1 604 3	1878 2 N	-0-		-0-
01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	132 1 650 3	2105 2 N	-0-		-0-
*02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	123 1 587 3	1900 2 N	-0-		-0-
-----										
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018		
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	88 1 260 3	1517 2 N	-0-		-0-
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	139 1 674 3	2132 2 N	-0-		-0-
11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	120 1 463 3	2039 2 N	-0-		-0-
12	3100 N	3124	-0-	24	24	153 1 725 3	2246 2 N	-0-		-0-
01	2935 N	2911	-0-	-24	-0-	133 1 655 3	2123 2 N	-0-		-0-
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	77 1 377 3	1217 2 N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-		-0-
						29	3						
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-		-0-
						52	3						
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	10	1	133	2	N	-0-		-0-
						30	3						
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-		-0-
						52	3						
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	15	1	153	2	N	-0-		-0-
						48	3						
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-		-0-
						43	3						
-----													
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894			
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	2	N	-0-		-0-
						179	3						
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-		-0-
						212	3						
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	N	-0-		-0-
						208	3						
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	101	1	1476	2	N	-0-		-0-
						476	3						
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-		-0-
						213	3						
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-		-0-
						90	3						
-----													
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052			
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	297	1	5151	2	N	-0-		-0-
						887	3						
10	7285 X	6138	-0-	-1147	-0-	291	1	4444	2	N	-0-		-0-
						1403	3						
11	6960 X	6178	-0-	-782	-0-	285	1	4801	2	N	-0-		-0-
						1092	3						
12	6603 X	6117	-0-	-486	-0-	301	1	4397	2	N	-0-		-0-
						1419	3						
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	305	1	4858	2	N	-0-		-0-
						1498	3						
*02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	278	1	4326	2	N	-0-		-0-
						1341	3						
-----													
M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	3	Y	-0-		5
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-		5
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	63	1	39	3	Y	-0-		5
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	3	Y	-0-		5
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	3	Y	-0-		5
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	41	1	70	3	Y	-0-		5





LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8564 - 8874	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	9570 X	8987	-0-	-583	-0-	423	1	7307	2	N	-0-
						1257	3				-0-
10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	445	1	6820	2	N	-0-
						2155	3				-0-
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	419	1	7038	2	N	-0-
						1599	3				-0-
12	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	432	1	6294	2	N	-0-
						2029	3				-0-
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	400	1	6404	2	N	-0-
						1975	3				-0-
*02	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	393	1	6114	2	N	-0-
						1895	3				-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9486 - 9862	
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	N	-0-
						140	3				-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	N	-0-
						278	3				-0-
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	51	1	882	2	N	-0-
						201	3				-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-
						261	3				-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	972	2	N	-0-
						302	3				-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	N	-0-
						268	3				-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8495 - 9860	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-
						76	3				1
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-
						127	3				1
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-
						93	3				1
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-
						123	3				1
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	23	1	352	2	N	-0-
						109	3				1
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	N	-0-
						110	3				1
-----											
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 8952 - 9212	
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	1878	2	N	-0-
						323	3				-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	106	1	1641	2	N	-0-
						521	3				-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	N	-0-
						404	3				-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1522	2	N	-0-
						491	3				-0-
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	1619	2	N	-0-
						499	3				-0-
*02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	N	-0-
						444	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8601 - 9002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-			-0-
						20	3							
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
						28	3							
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
						19	3							
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-			-0-
						43	3							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-			-0-
						44	3							
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-			-0-
						52	3							
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358		PERF. 8966 - 10048				
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	212	1	3649	2	N	-0-			1
						627	3							
10	4495 X	4375	-0-	-120	-0-	207	1	3168	2	N	-0-			1
						1000	3							
11	4350 X	4327	-0-	-23	-0-	199	1	3362	2	N	-0-			1
						766	3							
12	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	213	1	3093	2	N	-0-			1
						997	3							
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	207	1	3308	2	N	-0-			1
						1020	3							
*02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	194	1	2997	2	N	-0-			1
						929	3							
-----														
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8579 - 9952				
09	5700 X	5400	-0-	-300	-0-	255	1	4391	2	N	-0-			-0-
						754	3							
10	5580 X	5481	-0-	-99	-0-	259	1	3968	2	N	-0-			-0-
						1254	3							
11	5400 X	5259	-0-	-141	-0-	243	1	4088	2	N	-0-			-0-
						928	3							
12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	280	1	4084	2	N	-0-			-0-
						1319	3							
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	272	1	4336	2	N	-0-			-0-
						1336	3							
*02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	248	1	3864	2	N	-0-			-0-
						1201	3							
-----														
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8541 - 9698				
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
						7	3							
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
						10	3							
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
						13	3							
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
						17	3							
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
						7	3							
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
						8	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	170	1	2939	2	N	-0-			-0-			
						506	3										
10	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	210	1	3228	2	N	-0-			-0-			
						1020	3										
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	196	1	3292	2	N	-0-			-0-			
						748	3										
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	213	1	3108	2	N	-0-			-0-			
						1003	3										
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	200	1	3180	2	N	-0-			-0-			
						978	3										
*02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	180	1	2807	2	N	-0-			-0-			
						870	3										
HERBST, M.V.										WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MCMURREY, WM.										WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
KING "B"										WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390	
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	N	-0-			-0-			
						301	3										
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	104	1	1588	2	N	-0-			-0-			
						502	3										
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1618	2	N	-0-			-0-			
						369	3										
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	2	N	-0-			-0-			
						476	3										
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	2	N	-0-			-0-			
						433	3										
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	2	N	-0-			-0-			
						402	3										
CANALES										WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546	
09	9270 X	8096	-0-	-1174	-0-	381	1	6583	2	N	-0-			-0-			
						1132	3										
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	376	1	5746	2	N	-0-			-0-			
						1815	3										
11	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	347	1	5830	2	N	-0-			-0-			
						1324	3										
12	7750 X	7546	-0-	-204	-0-	373	1	5424	2	N	-0-			-0-			
						1749	3										
01	7750 X	7397	-0-	-353	-0-	337	1	5396	2	N	-0-			-0-			
						1664	3										
02	7000 X	6904	-0-	-96	-0-	323	1	5024	2	N	-0-			-0-			
						1557	3										

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1542	2	N	-0-			-0-
						266	3							
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	92	1	1409	2	N	-0-			-0-
						446	3							
11	2010 N	1856	-0-	-154	-0-	86	1	1442	2	N	-0-			-0-
						328	3							
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	91	1	1336	2	N	-0-			-0-
						432	3							
01	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	88	1	1398	2	N	-0-			-0-
						430	3							
02	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	78	1	1222	2	N	-0-			-0-
						381	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9718 - 10121				
09	3690 X	3328	-0-	-362	-0-	156	1	2706	2	N	-0-			-0-
						466	3							
10	3689 X	3639	-0-	-50	-0-	173	1	2634	2	N	-0-			-0-
						832	3							
11	3570 X	3156	-0-	-414	-0-	145	1	2454	2	N	-0-			-0-
						557	3							
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	176	1	2571	2	N	-0-			-0-
						830	3							
01	3627 X	3574	-0-	-53	-0-	165	1	2608	2	N	-0-			-0-
						801	3							
02	3276 X	2327	-0-	-949	-0-	109	1	1694	2	N	-0-			-0-
						524	3							
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 9760				
09	2160 X	1526	-0-	-634	-0-	71	1	1240	2	N	-0-			1
						215	3							
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	-0-			1
						334	3							
11	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	N	-0-			1
						511	3							
12	3100 N	5065	-0-	1965	1965	251	1	3641	2	N	-0-			1
						1173	3							
01	3100 N	4987	-0-	1887	3852	227	1	3638	2	N	-0-			1
						1122	3							
*02	2800 N	4302	-0-	1502	5354	201	1	3130	2	N	-0-			1
						971	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466 - 9162				
09	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	515	1	5400	2	N	-0-			-0-
						929	3							
10	7223 X	6898	-0-	-325	-0-	488	1	4871	2	N	-0-			-0-
						1539	3							
11	6990 X	6676	-0-	-314	-0-	414	1	5103	2	N	-0-			-0-
						1159	3							
12	7130 X	6102	-0-	-1028	-0-	424	1	4293	2	N	-0-			-0-
						1385	3							
01	7130 X	6162	-0-	-968	-0-	438	1	4375	2	N	-0-			-0-
						1349	3							
02	6384 X	5232	-0-	-1152	-0-	352	1	3725	2	N	-0-			-0-
						1155	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	163	1	2805	2	N	-0-				-0-
						482	3								
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	165	1	2534	2	N	-0-				-0-
						799	3								
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	2	N	-0-				-0-
						607	3								
12	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	171	1	2484	2	N	-0-				-0-
						801	3								
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1	2532	2	N	-0-				-0-
						783	3								
02	3136 X	3022	-0-	-114	-0-	142	1	2199	2	N	-0-				-0-
						681	3								
-----															
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722						
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	131	1	2275	2	N	-0-				-0-
						392	3								
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	136	1	2081	2	N	-0-				-0-
						657	3								
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2123	2	N	-0-				-0-
						484	3								
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	131	1	1909	2	N	-0-				-0-
						617	3								
01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-				-0-
						639	3								
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	2	N	-0-				-0-
						561	3								
-----															
LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985			TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8738 - 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8706 - 9730
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	208	1	3600	2	N	-0-
							620	3				-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	211	1	3255	2	N	-0-
							1029	3				-0-
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	260	1	4385	2	N	-0-
							999	3				-0-
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	271	1	3965	2	N	-0-
							1279	3				-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	243	1	3866	2	N	-0-
							1189	3				-0-
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	2	N	-0-
							916	3				-0-

LA PERLA		WELL #:		67	RRCID ->	120162	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8550 - 9665
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	57	1	989	2	N	-0-
							171	3				-0-
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	878	2	N	-0-
							278	3				-0-
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	51	1	849	2	N	-0-
							193	3				-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-
							259	3				-0-
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53	1	832	2	N	-0-
							255	3				-0-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	N	-0-
							229	3				-0-

CANALES		WELL #:		8	RRCID ->	120191	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	8682 - 9626
09	13260	X	12378	-0-	-882	-0-	583	1	10065	2	N	-0-
							1730	3				16
10	12710	X	12705	-0-	-5	-0-	601	1	9199	2	N	-0-
							2905	3				16
11	12300	X	12140	-0-	-160	-0-	561	1	9436	2	N	-0-
							2143	3				16
12	12710	X	11138	-0-	-1572	-0-	549	1	8007	2	N	-0-
							2582	3				16
01	12710	X	12009	-0-	-701	-0-	549	1	8760	2	N	-0-
							2700	3				16
02	11480	X	11078	-0-	-402	-0-	519	1	8061	2	N	-0-
							2498	3				16

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		43	RRCID ->	120498	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8358 - 9482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5160 X	4168	-0-	-992	-0-	196 1	3388 2	N	-0-		1
							584 3					
10		4650 X	4324	-0-	-326	-0-	205 1	3131 2	N	-0-		1
							988 3					
11		4500 X	4217	-0-	-283	-0-	195 1	3278 2	N	-0-		1
							744 3					
12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	241 1	3539 2	N	-0-		1
							1142 3					
01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	208 1	3301 2	N	-0-		1
							1019 3					
*02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	209 1	3259 2	N	-0-		1
							1012 3					

LA PERLA		WELL #:		63	RRCID ->	120694	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8615 - 9670
09		5490 X	5218	-0-	-272	-0-	246 1	4242 2	N	-0-		-0-
							730 3					
10		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	251 1	3838 2	N	-0-		-0-
							1214 3					
11		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	233 1	3930 2	N	-0-		-0-
							893 3					
12		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	244 1	3564 2	N	-0-		-0-
							1149 3					
01		5084 X	4654	-0-	-430	-0-	212 1	3395 2	N	-0-		-0-
							1047 3					
02		4592 X	4091	-0-	-501	-0-	193 1	2976 2	N	-0-		-0-
							922 3					

CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694
09		6570 X	6297	-0-	-273	-0-	297 1	5120 2	N	-0-		-0-
							880 3					
10		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	302 1	4621 2	N	-0-		-0-
							1459 3					
11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	278 1	4695 2	N	-0-		-0-
							1066 3					
12		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	299 1	4361 2	N	-0-		-0-
							1407 3					
01		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	279 1	4441 2	N	-0-		-0-
							1370 3					
*02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	255 1	3966 2	N	-0-		-0-
							1228 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 - 9710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	331 1	5737 2	N	-0-			-0-
							989 3						
10		7316 X	7284	-0-	-32	-0-	345 1	5272 2	N	-0-			-0-
							1667 3						
11		7080 X	6963	-0-	-117	-0-	322 1	5413 2	N	-0-			-0-
							1228 3						
12		7316 X	6773	-0-	-543	-0-	335 1	4869 2	N	-0-			-0-
							1569 3						
01		7316 X	6702	-0-	-614	-0-	306 1	4889 2	N	-0-			-0-
							1507 3						
02		6580 X	5566	-0-	-1014	-0-	261 1	4051 2	N	-0-			-0-
							1254 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9450 - 9542	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LA PERLA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	121964	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7943 - 8154	
09		6810 X	6435	-0-	-375	-0-	303 1	5233 2	N	-0-			-0-
							899 3						
10		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	317 1	4872 2	N	-0-			-0-
							1539 3						
11		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	296 1	4987 2	N	-0-			-0-
							1133 3						
12		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	320 1	4658 2	N	-0-			-0-
							1503 3						
01		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	284 1	4563 2	N	-0-			-0-
							1409 3						
02		5488 X	5165	-0-	-323	-0-	243 1	3758 2	N	-0-			-0-
							1164 3						
-----													
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	122470	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8060 - 9271	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		44	RRCID ->	122825	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8580 - 8924	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	998	-0-	-172	-0-	47	1	811 2	N	-0-			-0-
						140	3						
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	650 2	N	-0-			-0-
						208	3						
11	1020 N	282	-0-	-738	-0-	10	1	220 2	N	-0-			-0-
						52	3						
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	122 2	N	-0-			-0-
						42	3						
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1526 2	N	-0-			-0-
						470	3						
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	944 2	N	-0-			-0-
						294	3						
-----													
LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878				
09	3000 N	3287	-0-	287	608	157	1	2672 2	N	-0-			-0-
						458	3						
10	3833 X	3225	-0-	-608	-0-	151	1	2335 2	N	-0-			-0-
						739	3						
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	139	1	2332 2	N	-0-			-0-
						530	3						
12	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	129	1	1883 2	N	-0-			-0-
						609	3						
01	2759 X	2327	-0-	-432	-0-	104	1	1698 2	N	-0-			-0-
						525	3						
02	2492 X	2426	-0-	-66	-0-	113	1	1765 2	N	-0-			-0-
						548	3						
-----													
LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960				
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	532 2	N	-0-			-0-
						92	3						
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	711 2	N	-0-			-0-
						225	3						
11	690 N	480	-0-	-210	-0-	30	1	367 2	N	-0-			-0-
						83	3						
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	646 2	N	-0-			-0-
						208	3						
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	162	1	1621 2	N	-0-			-0-
						500	3						
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	433 2	N	-0-			-0-
						134	3						
-----													
LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	3870 X	3159	-0-	-711	-0-	148	1	2568	2	N	-0-		-0-				
						443	3										
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	N	-0-		-0-				
						868	3										
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	170	1	2854	2	N	-0-		-0-				
						647	3										
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	N	-0-		-0-				
						858	3										
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	169	1	2691	2	N	-0-		-0-				
						828	3										
*02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	150	1	2352	2	N	-0-		-0-				
						729	3										
LA PERLA "A"										WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708	
09	5460 X	2708	-0-	-2752	-0-	128	1	2201	2	N	-0-		-0-				
						379	3										
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	153	1	2353	2	N	-0-		-0-				
						744	3										
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	140	1	2368	2	N	-0-		-0-				
						539	3										
12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	174	1	2526	2	N	-0-		-0-				
						814	3										
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	148	1	2349	2	N	-0-		-0-				
						724	3										
*02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	1910	2	N	-0-		-0-				
						594	3										
LA PERLA "B"										WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270	
09	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	146	1	2522	2	N	-0-		-0-				
						434	3										
10	4898 X	3693	-0-	-1205	-0-	176	1	2673	2	N	-0-		-0-				
						844	3										
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	312	1	5241	2	N	-0-		-0-				
						1189	3										
12	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	329	1	4801	2	N	-0-		-0-				
						1551	3										
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	278	1	4429	2	N	-0-		-0-				
						1366	3										
*02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	266	1	4157	2	N	-0-		-0-				
						1291	3										
LA PERLA										WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HERBST, M.V.		WELL #:		8	RRCID -> 125325		COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7542 - 8329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		960 N	626	-0-	-334	-0-	29 1	509 2	N	-0-				-0-
							88 3							
10		930 N	139	-0-	-791	-0-	7 1	102 2	N	-0-				-0-
							30 3							
11		750 N	50	-0-	-700	-0-	3 1	39 2	N	-0-				-0-
							8 3							
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	-0-				-0-
							32 3							
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	N	-0-				-0-
							54 3							
*02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-				-0-
							64 3							
-----														
HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID -> 125457		COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7984 - 8117		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #:		45	RRCID -> 126542		COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8733 - 9626		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
LA PERLA		WELL #:		78	RRCID -> 126688		COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9100 - 9554		
09	4950	X	4648	-0-	-302	-0-	219 1	3780 2	N	-0-			-0-	
							649 3							
10	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	220 1	3359 2	N	-0-			-0-	
							1060 3							
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	204 1	3427 2	N	-0-			-0-	
							778 3							
12	4991	X	4405	-0-	-586	-0-	218 1	3167 2	N	-0-			-0-	
							1020 3							
01	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	199 1	3202 2	N	-0-			-0-	
							988 3							
02	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	194 1	2989 2	N	-0-			-0-	
							924 3							
-----														
LA PERLA		WELL #:		79	RRCID -> 127206		COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8919 - 9328		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	246	2	43	3	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	231	2	72	3	Y	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	307	2	70	3	Y	2			2
						2	9							
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	212	2	68	3	Y	-0-			2
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	183	2	57	3	Y	-0-			2
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	151	2	47	3	Y	-0-			2

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

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

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	1840	2	N	-0-			-0-
						318	3							
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	N	-0-			-0-
						536	3							
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	-0-			-0-
						389	3							
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	103	1	1503	2	N	-0-			-0-
						485	3							
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-			-0-
						477	3							
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1218	2	N	-0-			-0-
						380	3							

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
						34	3							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
						59	3							
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-
						45	3							
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
						59	3							
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
						61	3							
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
						55	3							

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

09	10710 X	10095	-0-	-615	-0-	475	1	8208	2	N	-0-			-0-
						1412	3							
10	11067 X	10732	-0-	-335	-0-	508	1	7769	2	N	-0-			-0-
						2455	3							
11	10680 X	9182	-0-	-1498	-0-	423	1	7137	2	N	-0-			-0-
						1622	3							
12	10912 X	7378	-0-	-3534	-0-	363	1	5304	2	N	-0-			-0-
						1711	3							
01	10850 X	10577	-0-	-273	-0-	482	1	7716	2	N	-0-			-0-
						2379	3							
*02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	455	1	7082	2	N	-0-			-0-
						2196	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9006 - 9483		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	-0-	-0-
						113	3					
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	N	-0-	-0-
						231	3					
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	N	-0-	-0-
						220	3					
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	-0-	-0-
						316	3					
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	-0-	-0-
						355	3					
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-	-0-
						301	3					
-----												
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8310 - 8943		
09	9000 X	8487	-0-	-513	-0-	400	1	6901	2	N	-0-	-0-
						1186	3					
10	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	453	1	6942	2	N	-0-	-0-
						2194	3					
11	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	428	1	7215	2	N	-0-	-0-
						1640	3					
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	453	1	6610	2	N	-0-	-0-
						2134	3					
01	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	362	1	5781	2	N	-0-	-0-
						1783	3					
*02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	353	1	5502	2	N	-0-	-0-
						1708	3					
-----												
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8258 - 8364		
09	240 N	24	-0-	-216	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
						1	3					
10	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
						7	3					
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
						5	3					
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-
						12	3					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-	-0-
						24	3					
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-	-0-
						12	3					
-----												
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9334 - 9791		
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	123	1	2139	2	N	-0-	-0-
						369	3					
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	131	1	2018	2	N	-0-	-0-
						637	3					
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	127	1	2145	2	N	-0-	-0-
						486	3					
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	133	1	1942	2	N	-0-	-0-
						626	3					
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	1991	2	N	-0-	-0-
						615	3					
*02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	115	1	1796	2	N	-0-	-0-
						556	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	157	1	2719	2	N	-0-			-0-
						468	3							
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	163	1	2495	2	N	-0-			-0-
						788	3							
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	146	1	2471	2	N	-0-			-0-
						561	3							
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	154	1	2249	2	N	-0-			-0-
						726	3							
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	154	1	2457	2	N	-0-			-0-
						757	3							
*02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	135	1	2107	2	N	-0-			-0-
						654	3							
HERBST, M.V.										WELL #: 11	RRCID -> 130262	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7726 - 7790
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA										WELL #: 86	RRCID -> 130329	COMPL. DATE 03/18/1989	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8219 - 8310
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PERLA										WELL #: 87	RRCID -> 130706	COMPL. DATE 05/07/1989	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 8738 - 8982
09	3300 X	2893	-0-	-407	-0-	137	1	2352	2	N	-0-			-0-
						404	3							
10	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	146	1	2234	2	N	-0-			-0-
						706	3							
11	3000 X	2573	-0-	-427	-0-	117	1	2000	2	N	-0-			-0-
						456	3							
12	3100 X	2453	-0-	-647	-0-	122	1	1762	2	N	-0-			-0-
						569	3							
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	N	-0-			-0-
						777	3							
*02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	152	1	2363	2	N	-0-			-0-
						733	3							
LA PERLA										WELL #: 88	RRCID -> 130741	COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7904 - 8572
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
						15	3							
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	57	2	N	-0-			-0-
						18	3							
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
						11	3							
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
						12	3							
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
						24	3							
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
						44	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010						
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
						4	3							
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
						7	3							
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
						11	3							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654						
09	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	294	1	5064	2	N	-0-			-0-
						870	3							
10	6541 X	6329	-0-	-212	-0-	299	1	4581	2	N	-0-			-0-
						1449	3							
11	6330 X	5822	-0-	-508	-0-	269	1	4525	2	N	-0-			-0-
						1028	3							
12	6448 X	5853	-0-	-595	-0-	288	1	4207	2	N	-0-			-0-
						1358	3							
01	6448 X	5620	-0-	-828	-0-	258	1	4099	2	N	-0-			-0-
						1263	3							
02	5824 X	5057	-0-	-767	-0-	236	1	3679	2	N	-0-			-0-
						1142	3							

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038						
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	2	N	-0-			-0-
						198	3							
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	85	1	1294	2	N	-0-			-0-
						409	3							
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	2	N	-0-			-0-
						330	3							
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1422	2	N	-0-			-0-
						457	3							
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	-0-			-0-
						374	3							
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	N	-0-			-0-
						228	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	3		Y	-0-		40
10	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	510	1	9472	3	Y	-0-	40 1
11	9690 X	9079	-0-	-611	-0-	496	1	8583	3	Y	-0-	-0-
12	10013 X	9426	-0-	-587	-0-	512	1	8914	3	Y	-0-	-0-
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	549	1	9524	3	Y	-0-	-0-
02	9016 X	8782	-0-	-234	-0-	532	1	8230	3	Y	18	9 1
						20	9					9

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581			
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	330	1	5690	2	N	-0-	-0-
						980	3					
10	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	337	1	5177	2	N	-0-	-0-
						1635	3					
11	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	318	1	5348	2	N	-0-	-0-
						1214	3					
12	6851 X	6627	-0-	-224	-0-	326	1	4762	2	N	-0-	-0-
						1539	3					
01	6851 X	6705	-0-	-146	-0-	307	1	4890	2	N	-0-	-0-
						1508	3					
*02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	313	1	4857	2	N	-0-	-0-
						1503	3					

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	59	2	11	3	Y	-0-	6
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	73	2	23	3	Y	18	22 1
						20	9					
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	89	2	21	3	Y	18	17 1
						20	9					
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	82	2	27	3	Y	-0-	3
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	85	2	26	3	Y	-0-	3
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	73	2	23	3	Y	-0-	3

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571			
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3016	2	519	3	Y	-0-	6
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2562	2	809	3	Y	18	22 1
						20	9					
11	3060 X	3053	-0-	-7	-0-	2471	2	561	3	Y	19	18 1
						21	9					
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2333	2	752	3	Y	-0-	3
01	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	2360	2	727	3	Y	-0-	3
02	2856 X	2701	-0-	-155	-0-	2061	2	640	3	Y	-0-	3



LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-			-0-
						73	3							
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-			-0-
						140	3							
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-			-0-
						113	3							
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-			-0-
						120	3							
01	434 N	267	-0-	-167	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
						61	3							
02	392 N	187	-0-	-205	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
						44	3							

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

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

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-			-0-
						188	3							
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	N	-0-			-0-
						354	3							
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-			-0-
						268	3							
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	92	1	1360	2	N	-0-			-0-
						441	3							
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1271	2	N	-0-			-0-
						391	3							
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	2	N	-0-			-0-
						408	3							

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

09	10020 X	9192	-0-	-828	-0-	432	1	7474	2	N	-0-			-0-
						1286	3							
10	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	474	1	7281	2	N	-0-			-0-
						2302	3							
11	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	512	1	8605	2	N	-0-			-0-
						1952	3							
12	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	588	1	8562	2	N	-0-			-0-
						2761	3							
01	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	489	1	7797	2	N	-0-			-0-
						2403	3							
*02	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	391	1	6076	2	N	-0-			-0-
						1884	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
						3	3						
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
						11	3						
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
						10	3						
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-		-0-
						19	3						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-
						14	3						
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-
						10	3						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314				
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398				
09	780 N	648	-0-	-132	-0-	31	1	528	2	N	-0-		-0-
						89	3						
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	120		120
						151	3	132	9				
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	29	1	479	2	N	-0-		120
						109	3						
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	N	147	193 1	74
						160	3	162	9				
01	806 N	664	-0-	-142	-0-	29	1	484	2	N	-0-		74
						151	3						
*02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	76	1	1207	2	N	88		162
						376	3	97	9				

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926				
09	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	187	1	3231	2	N	-0-		-0-
						557	3						
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	201	1	3057	2	N	-0-		-0-
						966	3						
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	187	1	3154	2	N	-0-		-0-
						719	3						
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	203	1	2961	2	N	-0-		-0-
						955	3						
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	187	1	2978	2	N	-0-		-0-
						916	3						
*02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	161	1	2484	2	N	-0-		-0-
						768	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11700 X	11638	-0-	-62	-0-	548 1	9462 2	N	-0-			1
						1628 3						
10	12400 X	7720	-0-	-4680	-0-	364 1	5588 2	N	-0-			1
						1768 3						
11	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	686 1	11543 2	N	-0-			1
						2621 3						
12	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	709 1	10328 2	N	-0-			1
						3331 3						
01	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	637 1	10163 2	N	-0-			1
						3133 3						
02	11200 X	10497	-0-	-703	-0-	492 1	7637 2	N	-0-			1
						2368 3						
-----												
LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356			
09	2040 N	1752	-0-	-288	-0-	81 1	1425 2	N	-0-			-0-
						246 3						
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	107 1	1656 2	N	-0-			-0-
						522 3						
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	108 1	1807 2	N	-0-			-0-
						408 3						
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	101 1	1450 2	N	-0-			-0-
						465 3						
01	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	99 1	1567 2	N	-0-			-0-
						482 3						
02	1988 N	1623	-0-	-365	-0-	75 1	1180 2	N	-0-			-0-
						368 3						
-----												
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 132814		COMPL. DATE 11/26/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8822 - 9669						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	62	-0-	-1768	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	131	-0-	-1760	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	29	3	1327	2	N	-0-					-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	301	3	987	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1214	-0-	-382	-0-	84	1	883	2	N	-0-					-0-
						389	3									
						62	1									
						304	3									
						58	1									
						273	3									
-----																
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8502 - 8556						
09	990 N	761	-0-	-229	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	107	3	573	2	N	-0-					-0-
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	178	3	509	2	N	-0-					-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	116	3	731	2	N	-0-					-0-
						35	1									
						163	3									
						60	1									
						297	3									
						47	1									
						226	3									
-----																
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9176 - 9666						
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	248	3	1317	2	N	-0-					-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	85	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	417	3	1265	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	79	1	1287	2	N	-0-					-0-
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	298	3	1146	2	N	-0-					-0-
						86	1									
						411	3									
						81	1									
						395	3									
						73	1									
						355	3									
-----																
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7726 - 7860						
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	329	2	57	3	Y	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	56	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	19	17	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	353	-0-	-277	-0-	17	1	287	2	N	-0-			-0-
						49	3							
10	465 N	245	-0-	-220	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
						58	3							
11	390 N	222	-0-	-168	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
						39	3							
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
						51	3							
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
						27	3							
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
						53	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682					
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-			-0-
						25	3							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-			-0-
						40	3							
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
						24	3							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378					
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	-0-			-0-
						230	3							
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-			-0-
						381	3							
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1244	2	N	-0-			-0-
						284	3							
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	2	N	-0-			-0-
						370	3							
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	-0-			-0-
						269	3							
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-			-0-
						111	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	5476	-0-	-284	-0-	257	1	4452	2	N	-0-		-0-
						767	3						
10	6138 X	5065	-0-	-1073	-0-	239	1	3668	2	N	-0-		-0-
						1158	3						
11	5940 X	5670	-0-	-270	-0-	261	1	4408	2	N	-0-		-0-
						1001	3						
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	287	1	4176	2	N	-0-		-0-
						1346	3						
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	276	1	4413	2	N	-0-		-0-
						1361	3						
*02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	N	-0-		-0-
						1204	3						

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

09	2490 N	2251	-0-	-239	-0-	106	1	1829	2	N	-0-		-0-
						316	3						
10	2480 N	2297	-0-	-183	-0-	107	1	1663	2	N	-0-		-0-
						527	3						
11	2280 N	2222	-0-	-58	-0-	103	1	1727	2	N	-0-		-0-
						392	3						
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	1605	2	N	-0-		-0-
						517	3						
01	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	103	1	1629	2	N	-0-		-0-
						501	3						
02	2072 N	1970	-0-	-102	-0-	93	1	1434	2	N	-0-		-0-
						443	3						

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-		-0-
10	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	343	1	6384	3	Y	-0-		-0-
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	355	1	6150	3	Y	-0-		-0-
12	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	363	1	6330	3	Y	-0-		-0-
01	6634 X	6482	-0-	-152	-0-	354	1	6128	3	Y	-0-		-0-
*02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	382	1	5900	3	Y	-0-		-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

09	11910 X	11808	-0-	-102	-0-	556	1	9602	2	N	-0-		-0-
						1650	3						
10	12307 X	11088	-0-	-1219	-0-	524	1	8028	2	N	-0-		-0-
						2536	3						
11	11940 X	11215	-0-	-725	-0-	517	1	8717	2	N	-0-		-0-
						1981	3						
12	12338 X	11206	-0-	-1132	-0-	552	1	8054	2	N	-0-		-0-
						2600	3						
01	12338 X	10896	-0-	-1442	-0-	497	1	7948	2	N	-0-		-0-
						2451	3						
02	11032 X	10297	-0-	-735	-0-	482	1	7493	2	N	-0-		-0-
						2322	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	137	1	2367	2	N	-0-	-0-
						407	3					
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	N	-0-	-0-
						728	3					
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	N	-0-	-0-
						533	3					
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2162	2	N	-0-	-0-
						698	3					
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	138	1	2207	2	N	-0-	-0-
						681	3					
*02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	2	N	-0-	-0-
						589	3					
-----												
LA PERLA		WELL #:		119	RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8630 - 9302
09	15390 X	14252	-0-	-1138	-0-	672	1	11589	2	N	-0-	-0-
						1991	3					
10	14601 X	14261	-0-	-340	-0-	674	1	10325	2	N	-0-	-0-
						3262	3					
11	14130 X	13777	-0-	-353	-0-	636	1	10710	2	N	-0-	-0-
						2431	3					
12	14601 X	13841	-0-	-760	-0-	682	1	9951	2	N	-0-	-0-
						3208	3					
01	14601 X	14297	-0-	-304	-0-	652	1	10428	2	N	-0-	-0-
						3217	3					
02	13188 X	12665	-0-	-523	-0-	592	1	9217	2	N	-0-	-0-
						2856	3					
-----												
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8744 - 8896
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #:		126	RRCID ->	135954	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8784 - 9604
09	9000 X	8298	-0-	-702	-0-	391	1	6748	2	N	-0-	-0-
						1159	3					
10	8959 X	8463	-0-	-496	-0-	400	1	6126	2	N	-0-	-0-
						1937	3					
11	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	429	1	7225	2	N	-0-	-0-
						1642	3					
12	8959 X	8113	-0-	-846	-0-	399	1	5831	2	N	-0-	-0-
						1883	3					
01	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	408	1	6481	2	N	-0-	-0-
						1997	3					
02	8092 X	7503	-0-	-589	-0-	352	1	5460	2	N	-0-	-0-
						1691	3					
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340
09	90 X	77	-0-	-13	-0-	66	2	11	3	Y	-0-	4
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	66	2	21	3	Y	-0-	-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	79	2	18	3	Y	-0-	-0-
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	62	2	20	3	Y	-0-	-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	3	Y	-0-	-0-
02	84 X	81	-0-	-3	-0-	62	2	19	3	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108 - 8138	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-		433	2	74	3	Y	-0-	4
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-		506	2	160	3	Y	-0-	-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-		532	2	121	3	Y	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-		491	2	158	3	Y	-0-	-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-		487	2	150	3	Y	-0-	-0-
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-		442	2	136	3	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	135988	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8911 - 9029
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		129	RRCID ->	135989	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8833 - 9310
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-		128	1	2202	2	N	-0-
							379	3				
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		134	1	2053	2	N	-0-
							648	3				
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		129	1	2173	2	N	-0-
							493	3				
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		153	1	2228	2	N	-0-
							720	3				
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		127	1	2015	2	N	-0-
							621	3				
*02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-		108	1	1677	2	N	-0-
							521	3				

LA PERLA		WELL #:		131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 9830
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8524 - 9336
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		84	1	1453	2	N	-0-
							249	3				
10	1860 N	1613	-0-	-247	-0-		76	1	1168	2	N	-0-
							369	3				
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		91	1	1535	2	N	-0-
							350	3				
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		84	1	1219	2	N	-0-
							393	3				
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		88	1	1405	2	N	-0-
							433	3				
*02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		85	1	1296	2	N	-0-
							400	3				



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		116	RRCID ->	137015	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8837 - 8918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	84 1	1448 2	N	-0-			-0-
							248 3						
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	89 1	1375 2	N	-0-			-0-
							435 3						
11		1800 N	1644	-0-	-156	-0-	76 1	1278 2	N	-0-			-0-
							290 3						
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	80 1	1175 2	N	-0-			-0-
							378 3						
01		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	74 1	1189 2	N	-0-			-0-
							368 3						
02		1540 N	1453	-0-	-87	-0-	68 1	1058 2	N	-0-			-0-
							327 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664	
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	126 1	2162 2	N	-0-			-0-
							372 3						
10		2604 X	2556	-0-	-48	-0-	120 1	1851 2	N	-0-			-0-
							585 3						
11		2520 X	2457	-0-	-63	-0-	113 1	1910 2	N	-0-			-0-
							434 3						
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	145 1	2119 2	N	-0-			-0-
							685 3						
01		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	136 1	2161 2	N	-0-			-0-
							665 3						
*02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	116 1	1833 2	N	-0-			-0-
							568 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9547 - 9958	
09		1770 N	1489	-0-	-281	-0-	70 1	1211 2	N	-0-			-0-
							208 3						
10		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	83 1	1269 2	N	-0-			-0-
							400 3						
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	77 1	1297 2	N	-0-			-0-
							295 3						
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	74 1	1080 2	N	-0-			-0-
							347 3						
01		1767 N	1599	-0-	-168	-0-	73 1	1164 2	N	-0-			-0-
							362 3						
02		1568 N	1297	-0-	-271	-0-	59 1	944 2	N	-0-			-0-
							294 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	111	1	1909	2	N	-0-		-0-
						328	3						
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	2	N	-0-		-0-
						549	3						
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	1817	2	N	-0-		-0-
						413	3						
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1470	2	N	-0-		-0-
						476	3						
01	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	101	1	1605	2	N	-0-		-0-
						493	3						
*02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1490	2	N	-0-		-0-
						462	3						

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

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

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	N	-0-		-0-
						64	3						
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	N	-0-		-0-
						208	3						
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	N	-0-		-0-
						164	3						
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-		-0-
						214	3						
01	3100 N	4772	-0-	1672	1672	218	1	3482	2	N	-0-		-0-
						1072	3						
*02	2800 N	7039	-0-	4239	5911	330	1	5122	2	N	-0-		-0-
						1587	3						

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-		-0-
						72	3						
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	N	-0-		-0-
						236	3						
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-		-0-
						128	3						
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-		-0-
						99	3						
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	18	1	283	2	N	-0-		-0-
						86	3						
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-		-0-
						180	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		136	RRCID ->	137988	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8705 - 9932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 X	896	-0-	-34	-0-	42	1	729	2	N	-0-			-0-
						125	3							
10	930 N	898	-0-	-32	-0-	41	1	649	2	N	-0-			-0-
						208	3							
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-			-0-
						156	3							
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-			-0-
						192	3							
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	-0-			-0-
						210	3							
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	39	1	588	2	N	-0-			-0-
						180	3							
-----														
LA PERLA		WELL #:		137	RRCID ->	138005	COMPL. DATE	03/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7947 - 8056		
09	4020 X	3695	-0-	-325	-0-	174	1	3004	2	N	-0-			-0-
						517	3							
10	4154 X	3798	-0-	-356	-0-	178	1	2749	2	N	-0-			-0-
						871	3							
11	4020 X	2883	-0-	-1137	-0-	134	1	2240	2	N	-0-			-0-
						509	3							
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	197	1	2883	2	N	-0-			-0-
						930	3							
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	182	1	2897	2	N	-0-			-0-
						892	3							
*02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	2680	2	N	-0-			-0-
						830	3							
-----														
LA PERLA		WELL #:		140	RRCID ->	138006	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8473 - 8584		
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-			-0-
						179	3							
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	N	-0-			-0-
						290	3							
11	300 N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
						4	3							
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
						8	3							
-----														
LA PERLA		WELL #:		138	RRCID ->	138501	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8286 - 8462		
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	-0-			-0-
						206	3							
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	80	1	1220	2	N	-0-			-0-
						387	3							
11	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	65	1	1090	2	N	-0-			-0-
						248	3							
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1119	2	N	-0-			-0-
						361	3							
01	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	67	1	1066	2	N	-0-			-0-
						327	3							
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-			-0-
						301	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		139	RRCID ->	138503	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8907 - 9544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LA PERLA		WELL #:		142	RRCID ->	138617	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9081 - 9474
09	3930 X	3648	-0-	-282	-0-	170	1	2966	2	N	-0-	-0-
						512	3					
10	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	196	1	3003	2	N	-0-	-0-
						949	3					
11	4320 X	3572	-0-	-748	-0-	165	1	2775	2	N	-0-	-0-
						632	3					
12	4464 X	3509	-0-	-955	-0-	174	1	2522	2	N	-0-	-0-
						813	3					
01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	187	1	3009	2	N	-0-	-0-
						929	3					
*02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	182	1	2839	2	N	-0-	-0-
						882	3					

HERBST, M.V.		WELL #:		12	RRCID ->	139109	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 8062
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	N	-0-	-0-
						88	3					
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-	-0-
						127	3					
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-	-0-
						50	3					
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
						7	3					
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	31	2	N	-0-	-0-
						9	3					
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	31	2	N	-0-	-0-
						8	3					

LA PERLA		WELL #:		141	RRCID ->	139155	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8522 - 9046
09	5070 X	3801	-0-	-1269	-0-	180	1	3091	2	N	-0-	-0-
						530	3					
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	262	1	4015	2	N	-0-	-0-
						1268	3					
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	235	1	3948	2	N	-0-	-0-
						897	3					
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	267	1	3893	2	N	-0-	-0-
						1255	3					
01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	250	1	4002	2	N	-0-	-0-
						1235	3					
*02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	227	1	3521	2	N	-0-	-0-
						1090	3					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	2694	2	N	-0-			-0-
						462	3							
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	143	1	2192	2	N	-0-			-0-
						691	3							
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	137	1	2304	2	N	-0-			-0-
						523	3							
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	165	1	2386	2	N	-0-			-0-
						768	3							
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	2445	2	N	-0-			-0-
						755	3							
*02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	N	-0-			-0-
						664	3							

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

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

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	N	-0-			-0-
						207	3							
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-			-0-
						339	3							
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	N	-0-			-0-
						227	3							
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	847	2	N	-0-			-0-
						274	3							
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	-0-			-0-
						297	3							
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	N	-0-			-0-
						260	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

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

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	-0-			-0-
						146	3							
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-			-0-
						280	3							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	N	-0-			-0-
						181	3							
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	N	-0-			-0-
						217	3							
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-			-0-
						164	3							
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	-0-			-0-
						216	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		146	RRCID ->	139651	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8904 - 9822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5160 X	4936	-0-	-224	-0-	231 1	4014 2	N	-0-			-0-
							691 3						
10		5115 X	5100	-0-	-15	-0-	241 1	3692 2	N	-0-			-0-
							1167 3						
11		4950 X	4920	-0-	-30	-0-	227 1	3824 2	N	-0-			-0-
							869 3						
12		5115 X	4935	-0-	-180	-0-	242 1	3547 2	N	-0-			-0-
							1146 3						
01		5115 X	4975	-0-	-140	-0-	226 1	3629 2	N	-0-			-0-
							1120 3						
02		4620 X	4096	-0-	-524	-0-	193 1	2981 2	N	-0-			-0-
							922 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		153	RRCID ->	139653	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8580 - 9101	
09		960 N	548	-0-	-412	-0-	26 1	446 2	N	-0-			-0-
							76 3						
10		713 N	651	-0-	-62	-0-	30 1	470 2	N	-0-			-0-
							151 3						
11		720 N	539	-0-	-181	-0-	25 1	419 2	N	-0-			-0-
							95 3						
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1	375 2	N	-0-			-0-
							120 3						
01		651 N	573	-0-	-78	-0-	26 1	417 2	N	-0-			-0-
							130 3						
02		504 N	394	-0-	-110	-0-	19 1	286 2	N	-0-			-0-
							89 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		147	RRCID ->	139654	COMPL. DATE	08/11/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9221 - 9620	
09		1170 N	369	-0-	-801	-0-	18 1	300 2	N	-0-			-0-
							51 3						
10		1209 N	619	-0-	-590	-0-	29 1	448 2	N	-0-			-0-
							142 3						
11		690 N	623	-0-	-67	-0-	30 1	484 2	N	-0-			-0-
							109 3						
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	43 1	634 2	N	-0-			-0-
							205 3						
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	40 1	651 2	N	-0-			-0-
							199 3						
*02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	36 1	560 2	N	-0-			-0-
							175 3						
-----													
LA PERLA		WELL #:		150	RRCID ->	139655	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9405 - 9770	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		151	RRCID ->	140144	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9231 - 9414	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490			
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	55 1	977 2	N	-0-	-0-
							170 3				
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	53 1	834 2	N	-0-	-0-
							264 3				
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	49 1	826 2	N	-0-	-0-
							189 3				
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43 1	630 2	N	-0-	-0-
							205 3				
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67 1	1048 2	N	-0-	-0-
							322 3				
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60 1	937 2	N	-0-	-0-
							292 3				

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875			
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	20 1	360 2	N	-0-	-0-
							63 3				
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34 1	511 2	N	-0-	-0-
							161 3				
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69 1	1177 2	N	-0-	-0-
							268 3				
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59 1	861 2	N	-0-	-0-
							280 3				
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44 1	726 2	N	-0-	-0-
							227 3				
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73 1	1118 2	N	-0-	-0-
							345 3				

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288			
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	204 1	3492 2	N	-0-	-0-
							599 3				
10	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	210 1	3234 2	N	-0-	-0-
							1022 3				
11	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	199 1	3355 2	N	-0-	-0-
							762 3				
12	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	217 1	3156 2	N	-0-	-0-
							1018 3				
01	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	202 1	3247 2	N	-0-	-0-
							1002 3				
02	4032	X	4005	-0-	-27	-0-	187 1	2915 2	N	-0-	-0-
							903 3				



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8432 - 8506	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	121 1	2086 2	N	-0-		-0-
						360 3					
10	2976 X	2651	-0-	-325	-0-	125 1	1920 2	N	-0-		-0-
						606 3					
11	2880 X	2649	-0-	-231	-0-	122 1	2060 2	N	-0-		-0-
						467 3					
12	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	136 1	1989 2	N	-0-		-0-
						644 3					
01	2976 X	2622	-0-	-354	-0-	119 1	1912 2	N	-0-		-0-
						591 3					
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	115 1	1793 2	N	-0-		-0-
						556 3					
-----											
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9232 - 10172	
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	185 1	3178 2	N	-0-		-0-
						547 3					
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	200 1	3080 2	N	-0-		-0-
						973 3					
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	143 1	2407 2	N	-0-		-0-
						546 3					
12	2976 X	124	-0-	-2852	-0-	6 1	89 2	N	-0-		-0-
						29 3					
01	2976 X	102	-0-	-2874	-0-	7 1	73 2	N	-0-		-0-
						22 3					
02	2688 X	20	-0-	-2668	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
						6 3					
-----											
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10077 - 10159	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8512 - 8558	
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43 1	763 2	N	-0-		-0-
						133 3					
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	18 1	268 2	N	-0-		-0-
						84 3					
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	8 1	100 2	N	-0-		-0-
						19 3					
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-		-0-
						52 3					
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	556 2	N	-0-		-0-
						171 3					
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	88 1	1384 2	N	-0-		-0-
						430 3					
-----											
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7904 - 9352	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N	-0-
						11 3			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-
						12 3			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-
						16 3			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	-0-
						22 3			
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	72 2	N	-0-
						20 3			
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N	-0-
						21 3			
-----									
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652	
09	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	49 1	856 2	N	-0-
						148 3			
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	59 1	906 2	N	-0-
						286 3			
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	67 1	1159 2	N	-0-
						265 3			
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	67 1	1011 2	N	-0-
						328 3			
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	64 1	1009 2	N	-0-
						310 3			
02	1288 N	1215	-0-	-73	-0-	58 1	882 2	N	-0-
						275 3			
-----									
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294	
09	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	75 1	1279 2	N	-0-
						220 3			
10	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	78 1	1193 2	N	-0-
						378 3			
11	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	73 1	1241 2	N	-0-
						283 3			
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	81 1	1188 2	N	-0-
						384 3			
01	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	72 1	1173 2	N	-0-
						363 3			
02	1484 N	1417	-0-	-67	-0-	67 1	1031 2	N	-0-
						319 3			
-----									
LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
						79	3							
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-			-0-
						123	3							
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	-0-			-0-
						91	3							
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			-0-
						91	3							
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-
						78	3							
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
						111	3							

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
						49	3							
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	16	1	234	2	N	-0-			-0-
						73	3							
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
						54	3							
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-			-0-
						74	3							
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-			-0-
						72	3							
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
						65	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	2448	3	Y	-0-			-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	3	Y	-0-			-0-
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	3	Y	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2246	3	Y	-0-			-0-
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	127	1	1957	3	Y	17	8	1	9
						19	9							

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	157	1	2747	2	N	-0-			-0-
						474	3							
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	184	1	2803	2	N	-0-			-0-
						885	3							
11	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	144	1	2419	2	N	-0-			-0-
						550	3							
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	176	1	2584	2	N	-0-			-0-
						836	3							
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	155	1	2488	2	N	-0-			-0-
						769	3							
*02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2269	2	N	-0-			-0-
						705	3							

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5161 X	5161	-0-	-0-	242	1	4196	2	N	-0-		-0-
						723	3						
10		5538 X	5538	-0-	-0-	262	1	4010	2	N	-0-		-0-
						1266	3						
11		5070 X	5006	-0-	-64	230	1	3893	2	N	-0-		-0-
						883	3						
12		4976 X	4976	-0-	-0-	245	1	3577	2	N	-0-		-0-
						1154	3						
01		5239 X	4656	-0-	-583	211	1	3397	2	N	-0-		-0-
						1048	3						
02		4732 X	3942	-0-	-790	183	1	2869	2	N	-0-		-0-
						890	3						
-----													
LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690				
09		690 N	380	-0-	-310	-0-	34	1	346	3	Y	-0-	-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-	-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	Y	-0-	-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-	-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	Y	-0-	-0-
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	28	1	309	3	Y	-0-	-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086				
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	104	1	1777	2	N	-0-	1
							305	3					
10		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	105	1	1608	2	N	-0-	1
							508	3					
11		2220 N	2158	-0-	-62	-0-	99	1	1676	2	N	-0-	1
							383	3					
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	1607	2	N	-0-	1
							518	3					
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1631	2	N	-0-	1
							502	3					
02		2016 N	1972	-0-	-44	-0-	93	1	1436	2	N	-0-	1
							443	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			Y	-0-			-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	191	1	3550	3	Y	-0-			-0-
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	192	1	3331	3	Y	-0-			-0-
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	195	1	3395	3	Y	-0-			-0-
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	199	1	3448	3	Y	-0-			-0-
*02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	200	1	3088	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520					
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	31	1	497	2	N	-0-			-0-
						82	3							
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	30	1	458	2	N	-0-			-0-
						142	3							
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-			-0-
						107	3							
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	-0-			-0-
						146	3							
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	27	1	442	2	N	-0-			-0-
						138	3							
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	-0-			-0-
						134	3							

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572					
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	N	-0-			-0-
						207	3							
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	2	N	-0-			-0-
						396	3							
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1493	2	N	-0-			-0-
						339	3							
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	86	1	1253	2	N	-0-			-0-
						404	3							
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	2	N	-0-			-0-
						399	3							
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	2	N	-0-			-0-
						383	3							

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705					
09	780 N	672	-0-	-108	-0-	30	1	546	2	N	-0-			-0-
						96	3							
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	N	-0-			-0-
						255	3							
11	780 N	648	-0-	-132	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
						116	3							
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-			-0-
						219	3							
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-			-0-
						231	3							
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	N	-0-			-0-
						175	3							

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676					
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	204	2	35	3	Y	-0-			4
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	212	2	67	3	Y	-0-	4	1	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	224	2	52	3	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	176	2	57	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	176	2	54	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	170	2	52	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556		
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5165	2	889	3	Y	-0-
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	4547	2	1437	3	Y	1
						19	9				
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4950	2	1125	3	Y	2
						20	9				
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	4684	2	1511	3	Y	2
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	4731	2	1459	3	Y	2
02	5572 X	5351	-0-	-221	-0-	4085	2	1266	3	Y	2

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966		
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-
						73	3				
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	N	-0-
						123	3				
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-
						93	3				
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	N	-0-
						339	3				
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-
						128	3				
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	-0-
						114	3				

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083		
09	1330 N	1155	-0-	-175	-0-	986	2	169	3	Y	4
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	938	2	297	3	Y	-0-
11	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	904	2	205	3	Y	-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	824	2	265	3	Y	-0-
01	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	812	2	250	3	Y	-0-
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	809	2	251	3	Y	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632		
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	432	2	74	3	Y	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	380	2	121	3	Y	2
						20	9				
11	480 N	116	-0-	-364	-0-	96	2	20	9	Y	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
*01	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56 1	986 2	N	-0-			-0-
						171 3						
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61 1	929 2	N	-0-			-0-
						292 3						
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	74 1	1251 2	N	-0-			-0-
						284 3						
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	67 1	993 2	N	-0-			-0-
						322 3						
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	60 1	966 2	N	-0-			-0-
						297 3						
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50 1	797 2	N	-0-			-0-
						248 3						
-----												
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922			
09	3510 X	3401	-0-	-109	-0-	159 1	2765 2	N	-0-			-0-
						477 3						
10	T. A.	3315	-0-	3315	3315	157 1	2399 2	N	-0-			-0-
						759 3						
11	T. A.	3103	-0-	3103	6418	143 1	2412 2	N	-0-			-0-
						548 3						
12	T. A.	3226	-0-	3226	9644	160 1	2319 2	N	-0-			-0-
						747 3						
01	T. A.	3169	-0-	3169	12813	144 1	2311 2	N	-0-			-0-
						714 3						
*02	15668 X	2855	-0-	-12813	-0-	133 1	2078 2	N	-0-			-0-
						644 3						
-----												
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492			
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	309 2	N	-0-			-0-
						52 3						
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	355 2	N	-0-			-0-
						114 3						
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35 1	589 2	N	-0-			-0-
						134 3						
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23 1	343 2	N	-0-			-0-
						112 3						
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	N	-0-			-0-
						110 3						
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	22 1	331 2	N	-0-			-0-
						105 3						
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HERBST, M.V.		WELL #:		18 C	RRCID ->	146461	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7942 -	8114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
09		2340 N	2200	-0-	-140	-0-	105 1	1789 2	N	-0-		-0-	
							306 3						
10		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	109 1	1674 2	N	-0-		-0-	
							531 3						
11		2190 N	2001	-0-	-189	-0-	91 1	1531 2	N	27		27	
							349 3	30 9					
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	80 1	1146 2	N	-0-		27	
							368 3						
01		2325 N	1418	-0-	-907	-0-	65 1	1035 2	N	-0-		27	
							318 3						
02		1848 N	1437	-0-	-411	-0-	68 1	1045 2	N	-0-		27	
							324 3						
-----													
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:		27	RRCID ->	146503	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	9582 PERF. 7558 -	7678
09		2500 N	2670	-0-	170	170	2278 2	392 3	Y	-0-		-0-	
10		1544 N	1374	-0-	-170	-0-	1029 2	325 3	Y	18	16 1	2	
							20 9						
11		1980 N	42	-0-	-1938	-0-	17 2	4 3	Y	19	17 1	4	
							21 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
01		1364 N	12	-0-	-1352	-0-	9 2	3 3	Y	-0-		4	
*02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	588 2	183 3	Y	-0-		4	
-----													
CANALES				WELL #:		14	RRCID ->	146796	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9844 -	10714
09		750 N	691	-0-	-59	-0-	32 1	562 2	N	-0-		-0-	
							97 3						
10		775 N	544	-0-	-231	-0-	25 1	394 2	N	-0-		-0-	
							125 3						
11		720 N	508	-0-	-212	-0-	23 1	397 2	N	-0-		-0-	
							88 3						
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	289 2	N	-0-		-0-	
							95 3						
01		558 N	425	-0-	-133	-0-	19 1	309 2	N	-0-		-0-	
							97 3						
02		476 N	434	-0-	-42	-0-	20 1	315 2	N	-0-		-0-	
							99 3						
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:		29	RRCID ->	146852	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	8215 PERF. 7268 -	7906
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	142 1	2732 3	Y	-0-		-0-	
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	146 1	2844 3	Y	-0-		-0-	
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	152 1	2928 3	Y	-0-		-0-	
12		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	167 1	3152 3	Y	-0-		-0-	
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	156 1	2960 3	Y	-0-		-0-	
02		2884 X	2573	-0-	-311	-0-	118 1	2455 3	Y	-0-		-0-	
-----													
MARTINEZ, E.C.				WELL #:		2	RRCID ->	146870	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 7678 -	7742
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	27 1	445 3	Y	-0-		-0-	
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	480 3	Y	-0-		-0-	
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	26 1	451 3	Y	-0-		-0-	
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	466 3	Y	-0-		-0-	
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	470 3	Y	-0-		-0-	
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 3	Y	-0-		-0-	





LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	77 1 228 3	1317 2	N	-0-			6
10	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	78 1 372 3	1185 2	N	-0-			6
11	1680 N	1111	-0-	-569	-0-	52 1 196 3	863 2	N	-0-			6
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66 1 311 3	960 2	N	-0-			6
01	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	67 1 332 3	1077 2	N	-0-			6
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50 1 247 3	794 2	N	-0-			6
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900			
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	118 1	2270 3	Y	-0-			-0-
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	126 1	2452 3	Y	-0-			-0-
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	130 1	2521 3	Y	-0-			-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	128 1	2413 3	Y	-0-			-0-
01	2573 N	2037	-0-	-536	-0-	102 1	1935 3	Y	-0-			-0-
02	2464 N	2348	-0-	-116	-0-	108 1	2240 3	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904			
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	250 1 23 9	4818 3	Y	21	22	1	22
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	280 1 40 9	5462 3	Y	36	47	1	11
11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	301 1 19 9	5821 3	Y	17	14	1	14
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	301 1 47 9	5694 3	Y	43	33	1	24
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	330 1 52 9	6262 3	Y	47	46	1	25
*02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	252 1 33 9	5222 3	Y	30	34	1	21
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694			
09	6750 X	6446	-0-	-304	-0-	304 1 901 3	5241 2	N	-0-			1
10	T. A.	6169	-0-	6169	6169	291 1 1413 3	4465 2	N	-0-			1
11	T. A.	6457	-0-	6457	12626	299 1 1137 3	5021 2	N	-0-			1
12	T. A.	6658	-0-	6658	19284	328 1 1544 3	4786 2	N	-0-			1
01	T. A.	7215	-0-	7215	26499	330 1 1622 3	5263 2	N	-0-			1
*02	33172 X	6673	-0-	-26499	-0-	313 1 1503 3	4857 2	N	-0-			1
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151			
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	65 1	776 3	Y	-0-			3
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	54 1	877 3	Y	-0-			3
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	59 1	854 3	Y	-0-			3
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	63 1	867 3	Y	-0-	3	1	-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	54 1	854 3	Y	-0-			-0-
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	65 1	773 3	Y	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.C.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
MARTINEZ, E.C.		WELL #:	3	RRCID ->	148708	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7449 - 8088	
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	209	1	3449	3	Y	-0-	-0-
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	187	1	3055	3	Y	-0-	-0-
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	196	1	3519	3	Y	-0-	-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	199	1	3057	3	Y	-0-	-0-
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	165	1	2724	3	Y	5	5
*02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	157	1	3068	3	Y	18	20 1 3
						20	9					
-----												
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148974	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7142 - 7262	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	Y	-0-	-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	3	Y	-0-	-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	826	3	Y	-0-	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	-0-	-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-	-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	Y	-0-	-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760	
09	925 X	25	-0-	-900	-0-	21	2	4	3	Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	3	Y	-0-	-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	17	2	5	3	Y	-0-	-0-
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #:	3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:	10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752	
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-	-0-
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	3	Y	-0-	-0-
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2693	3	Y	-0-	-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	155	1	2693	3	Y	-0-	-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	155	1	2689	3	Y	-0-	-0-
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	156	1	2413	3	Y	17	8 1 9
						19	9					
-----												
RANCHO NUEVO		WELL #:	4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-
						30	3					
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-	-0-
						44	3					
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-	-0-
						29	3					
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-	-0-
						43	3					
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	117	2	N	-0-	-0-
						35	3					
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	-0-
						41	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	-0- 1
							109	3				
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0- 1
							169	3				
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0- 1
							126	3				
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	N	-0- 1
							178	3				
01	620	N	428	-0-	-192	-0-	19	1	312	2	N	-0- 1
							97	3				
02	560	N	442	-0-	-118	-0-	20	1	323	2	N	-0- 1
							99	3				

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856
09	15150	X	8544	-0-	-6606	-0-	402	1	6948	2	N	-0- 53 1 8
							1194	3				
10	15655	X	8404	-0-	-7251	-0-	396	1	6075	2	N	14 22
							1918	3				
11	15150	X	7675	-0-	-7475	-0-	354	1	5955	2	N	12 34
							1353	3				
12	11005	X	7548	-0-	-3457	-0-	373	1	5413	2	N	15 49
							1745	3				
01	9579	X	6986	-0-	-2593	-0-	319	1	5089	2	N	9 58
							1568	3				
02	7980	X	6203	-0-	-1777	-0-	289	1	4507	2	N	10 68
							1396	3				

BRIONES, E.L.		WELL #:		2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8050 - 8664
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	2	N	-0- -0-
							253	3				
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	97	1	1473	2	N	-0- -0-
							467	3				
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1451	2	N	-0- -0-
							329	3				
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1272	2	N	-0- -0-
							411	3				
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	68	1	1058	2	N	-0- -0-
							326	3				
02	1540	N	1276	-0-	-264	-0-	59	1	929	2	N	-0- -0-
							288	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	53 1 158 3	916 2	N	-0-		-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	54 1 265 3	836 2	N	-0-		-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49 1 183 3	811 2	N	-0-		-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49 1 232 3	723 2	N	-0-		-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	43 1 225 3	719 2	N	-0-		-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	47 1 222 3	719 2	N	-0-		-0-
-----											
CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	2 1 7 3	26 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	7 1 26 3	87 2	N	-0-		-0-
-----											
L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448		
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	75 1 221 3	1293 2	N	-0-		-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	73 1 357 3	1129 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	84 1 323 3	1423 2	N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34 1 160 3	494 2	N	-0-		-0-
01	868 N	491	-0-	-377	-0-	23 1 110 3	358 2	N	-0-		-0-
02	784 N	251	-0-	-533	-0-	10 1 58 3	183 2	N	-0-		-0-
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648		
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32 1 101 3	574 2	N	-0-		-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28 1 140 3	438 2	N	-0-		-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	9 1 41 3	178 2	N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26 1 121 3	377 2	N	-0-		-0-
01	620 N	301	-0-	-319	-0-	13 1 68 3	220 2	N	-0-		-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1 94 3	305 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RANCHO NUEVO		WELL #:		8	RRCID ->	151910	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8076 - 8410		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-			-0-
						34	3							
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-			-0-
						58	3							
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-
						43	3							
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
						51	3							
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
						51	3							
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
						46	3							
-----														
CARRILLO, O.P.				WELL #:	3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 - 8711	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-			-0-
						49	3							
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-			-0-
						87	3							
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
						68	3							
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-			-0-
						136	3							
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-			-0-
						125	3							
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	14	1	220	2	N	-0-			-0-
						70	3							
-----														
RANCHO NUEVO				WELL #:	9	RRCID ->	152447	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8265 - 8323	
09	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	69	1	1199	2	N	-0-			-0-
						207	3							
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	N	-0-			-0-
						371	3							
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	N	-0-			-0-
						268	3							
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	-0-			-0-
						335	3							
01	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	72	1	1148	2	N	-0-			-0-
						354	3							
02	1400 N	1365	-0-	-35	-0-	63	1	992	2	N	-0-			-0-
						310	3							
-----														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 - 7898	
09	3000 N	7268	-0-	4268	24464	7268	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4676	-0-	4676	29140	228	1	4244	3	Y	185	153	1	32
						204	9							
11	DLQ G-10	4477	-0-	4477	33617	244	1	4233	3	Y	-0-			32
12	DLQ G-10	4377	-0-	4377	37994	210	1	3657	3	Y	464	196	1	300
						510	9							
01	41420 X	3426	-0-	-37994	-0-	181	1	3127	3	Y	107	197	1	210
						118	9							
02	4508 X	2967	-0-	-1541	-0-	173	1	2676	3	Y	107	152	1	165
						118	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	293	2	51	3	Y	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	264	2	84	3	Y	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	278	2	63	3	Y	1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	262	2	85	3	Y	1
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	261	2	81	3	Y	1
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	225	2	70	3	Y	1

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

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

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

09	540 N	285	-0-	-255	-0-	21	1	225	2	N	-0-
10	1240 N	415	-0-	-825	-0-	29	1	293	2	N	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	93	3	595	2	N	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	135	3	466	2	N	-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	46	1	276	2	N	-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	150	3	651	2	N	-0-
						28	1				
						85	3				
						61	1				
						202	3				

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	109	1	1136	2	N	-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	195	3	970	2	N	-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	946	2	N	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	306	3	920	2	N	48
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	920	2	N	3
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	215	3	825	2	N	8
						91	1				
						297	3				
						92	1				
						284	3				
						78	1				
						256	3				

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	N	1
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	73	3	379	2	N	3
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	1
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	123	3	470	2	N	3
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	3
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	95	3	295	2	N	1
						31	1				
						153	3				
						30	1				
						145	3				
						20	1				
						90	3				



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEIN TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	154234	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11216 - 11314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #:		4	RRCID ->	154278	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 8476 - 8526	
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-
						5	3					
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
						7	3					
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	-0-	-0-
						376	3					
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	N	-0-	-0-
						328	3					
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	860	2	N	-0-	-0-
						268	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	155026	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7192 - 9104	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
						3	3					
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-	-0-
						24	3					
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	-0-
						14	3					
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-	-0-
						18	3					
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-	-0-
						49	3					
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-	-0-
						73	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	155350	COMPL. DATE	08/09/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10426 - 10492	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		72	RRCID ->	155797	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 8205 - 8247	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724						
09		31110 X	8333	-0-	-22777	-0-	7105	2	1221	3	N	6	45 1	12
								7						
10		32147 X	7482	-0-	-24665	-0-	5675	2	1793	3	N	13		25
								14						
11		31110 X	6429	-0-	-24681	-0-	5233	2	1188	3	N	7		32
								8						
12		16213 X	6117	-0-	-10096	-0-	4615	2	1489	3	N	12		44
								13						
01		10447 X	5726	-0-	-4721	-0-	4366	2	1346	3	N	13		57
								14						
02		7784 X	4918	-0-	-2866	-0-	3751	2	1163	3	N	4		61
								4						
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568						
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	N	-0-		-0-
								133						
10		992 N	906	-0-	-86	-0-	41	1	656	2	N	-0-		-0-
								209						
11		930 N	927	-0-	-3	-0-	42	1	722	2	N	-0-		-0-
								163						
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	N	-0-		-0-
								207						
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	41	1	642	2	N	-0-		-0-
								197						
02		868 N	732	-0-	-136	-0-	33	1	533	2	N	-0-		-0-
								166						
-----														
LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664						
09		3120 X	2628	-0-	-492	-0-	123	1	2136	2	N	-0-		-0-
								369						
10		3441 X	2644	-0-	-797	-0-	125	1	1914	2	N	-0-		-0-
								605						
11		3330 X	2551	-0-	-779	-0-	117	1	1982	2	N	-0-		-0-
								452						
12		3255 X	2580	-0-	-675	-0-	127	1	1856	2	N	-0-		-0-
								597						
01		2945 X	2591	-0-	-354	-0-	118	1	1890	2	N	-0-		-0-
								583						
02		2464 X	1782	-0-	-682	-0-	85	1	1297	2	N	-0-		-0-
								400						
-----														
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RANCHO NUEVO		WELL #:		13	RRCID ->	157822	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8120 - 8174
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	4205	-0-	-205	-0-	197 1	3420 2	N	-0-			4
						588 3						
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	208 1	3192 2	N	-0-			4
						1008 3						
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	191 1	3223 2	N	2			6
						733 3	2 9					
12	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	200 1	2916 2	N	-0-			6
						940 3						
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	195 1	3126 2	N	2			8
						963 3	2 9					
*02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	179 1	2805 2	N	3			11
						870 3	3 9					
-----												
MARTINEZ, C.				WELL #:	7	RRCID ->	158277	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8890 - 8938
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	317 1	3324 2	N	-0-			5
						572 3						
10	4154 X	4142	-0-	-12	-0-	293 1	2925 2	N	-0-			5
						924 3						
11	4020 X	3944	-0-	-76	-0-	245 1	3013 2	N	2			7
						684 3	2 9					
12	4154 X	4015	-0-	-139	-0-	279 1	2823 2	N	3			10
						910 3	3 9					
01	4154 X	4027	-0-	-127	-0-	287 1	2859 2	N	-0-			10
						881 3						
02	3752 X	3652	-0-	-100	-0-	245 1	2598 2	N	3			13
						806 3	3 9					
-----												
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	B 26	RRCID ->	158738	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 8744 - 8851
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16 1	280 3	Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	157	-0-	-113	-0-	10 1	147 3	Y	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
-----												
CANALES				WELL #:	16	RRCID ->	158740	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9030 - 9572
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	452 1	7813 2	N	-0-			-0-
						1345 3						
10	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	500 1	7668 2	N	-0-			-0-
						2422 3						
11	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	466 1	7885 2	N	-0-			-0-
						1793 3						
12	10230 X	10213	-0-	-17	-0-	504 1	7342 2	N	-0-			-0-
						2367 3						
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	474 1	7564 2	N	-0-			-0-
						2332 3						
*02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	438 1	6810 2	N	-0-			-0-
						2111 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	37	1	636	2	N	-0-			-0-
						109	3							
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	39	1	575	2	N	-0-			-0-
						180	3							
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	35	1	590	2	N	-0-			-0-
						134	3							
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	N	-0-			-0-
						178	3							
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	37	1	581	2	N	-0-			-0-
						177	3							
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-			-0-
						163	3							
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911					
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	245	1	4237	2	N	-0-			-0-
						729	3							
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	251	1	3863	2	N	-0-			-0-
						1222	3							
11	5190 X	4785	-0-	-405	-0-	221	1	3720	2	N	-0-			-0-
						844	3							
12	5363 X	4149	-0-	-1214	-0-	205	1	2983	2	N	-0-			-0-
						961	3							
01	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	284	1	4527	2	N	-0-			-0-
						1397	3							
*02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	227	1	3532	2	N	-0-			-0-
						1095	3							
BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922					
09	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	55	1	958	2	N	-0-			-0-
						165	3							
10	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	50	1	765	2	N	-0-			-0-
						239	3							
11	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	49	1	827	2	N	-0-			-0-
						189	3							
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	N	-0-			-0-
						258	3							
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-			-0-
						237	3							
*02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	2	N	-0-			-0-
						499	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	8992 - 9127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #:		5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8906 - 8984
09	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	99	1	1698	2	N	-0-
							293	3				-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	N	-0-
							442	3				-0-
11	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	81	1	1347	2	N	-0-
							304	3				-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-
							347	3				-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	89	1	1417	2	N	-0-
							435	3				-0-
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	2	N	-0-
							369	3				-0-

L & P		WELL #:		8	RRCID ->	162124	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7964 - 8810
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	146	1	2523	2	N	-0-
							434	3				-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	166	1	2544	2	N	-0-
							805	3				-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	151	1	2539	2	N	-0-
							577	3				-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	159	1	2313	2	N	-0-
							747	3				-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	2468	2	N	-0-
							762	3				-0-
*02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	142	1	2210	2	N	-0-
							686	3				-0-

LA PERLA		WELL #:		184	RRCID ->	162238	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8276 - 8884
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2	N	-0-
							184	3				-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	768	2	N	-0-
							242	3				-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-
							150	3				-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	646	2	N	-0-
							207	3				-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	-0-
							231	3				-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-
							226	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
						15	3							
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
						37	3							
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
						18	3							
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
						50	3							
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
						23	3							
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
						31	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384					
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	80	1	839	2	N	-0-			10
						144	3							
10	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	71	1	712	2	N	4			14
						225	3		4	9				
11	960 N	770	-0-	-190	-0-	48	1	587	2	N	2			16
						133	3		2	9				
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	N	-0-	7	1	9
						210	3							
01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	60	1	596	2	N	3			12
						183	3		3	9				
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	N	1			13
						174	3		1	9				
-----														
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499					
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	118	1	2015	2	N	-0-			-0-
						345	3							
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	114	1	1731	2	N	-0-			-0-
						546	3							
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	-0-			-0-
						389	3							
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	1564	2	N	-0-			-0-
						507	3							
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	1569	2	N	-0-			-0-
						482	3							
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1391	2	N	-0-			-0-
						431	3							
-----														
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682					
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-			-0-
						139	3							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	N	-0-			-0-
						208	3							
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	45	1	751	2	N	-0-			-0-
						170	3							
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-			-0-
						261	3							
01	899 N	409	-0-	-490	-0-	18	1	298	2	N	-0-			-0-
						93	3							
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 X	634	-0-	-116	-0-	37	1	597	3	Y	-0-			7
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	Y	-0-			7
11	840 X	706	-0-	-134	-0-	37	1	669	3	Y	-0-			7
12	837 X	749	-0-	-88	-0-	46	1	703	3	Y	-0-			7
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	Y	5			12
02	756 X	716	-0-	-40	-0-	34	1	664	3	Y	16	18	1	10
						18	9							

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	N	-0-			-0-
						205	3							
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	N	-0-			-0-
						236	3							
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-			-0-
						127	3							
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-			-0-
						112	3							
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-			-0-
						171	3							
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-			-0-
						151	3							

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1039	2	N	-0-			-0-
						179	3							
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	N	-0-			-0-
						302	3							
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	N	-0-			-0-
						216	3							
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	884	2	N	-0-			-0-
						283	3							
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	784	2	N	-0-			-0-
						244	3							
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-			-0-
						247	3							

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

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

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

09	2490 N	2346	-0-	-144	-0-	111	1	1907	2	N	-0-			-0-
						328	3							
10	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	115	1	1769	2	N	-0-			-0-
						559	3							
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	1846	2	N	-0-			-0-
						419	3							
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	1752	2	N	-0-			-0-
						563	3							
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	2	N	-0-			-0-
						551	3							
02	2212 N	2120	-0-	-92	-0-	100	1	1542	2	N	-0-			-0-
						478	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
							23	3							
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-			-0-
							50	3							
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
							29	3							
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-
							40	3							
01		217 N	120	-0-	-97	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-
							27	3							
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	8	1	89	2	N	-0-			-0-
							28	3							
-----															
LA PERLA		WELL #:		185	RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355					
09		1300 N	1222	-0-	-78	-0-	57	1	994	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	-0-			-0-
							135	3							
11		1560 N	361	-0-	-1199	-0-	15	1	280	2	Y	-0-			-0-
							66	3							
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
01		589 N	107	-0-	-482	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
							24	3							
02		336 N	27	-0-	-309	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
-----															
LA PERLA		WELL #:		186	RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400					
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
							27	3							
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
							64	3							
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-
							54	3							
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
							62	3							
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
							55	3							
*02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-
							46	3							
-----															
LA PERLA		WELL #:		178	RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	N	-0-			-0-
						230	3							
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	N	-0-			-0-
						397	3							
11	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	74	1	1250	2	N	-0-			-0-
						284	3							
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	N	-0-			-0-
						363	3							
01	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	73	1	1185	2	N	-0-			-0-
						367	3							
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1120	2	N	-0-			-0-
						346	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814					
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	927	2	160	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1968	-0-	1968	1968	1495	2	473	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3093	916	2	209	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3093					Y	-0-			-0-
01	3093 N	-0-	-0-	-3093	-0-					Y	-0-			-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349					
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
						34	3							
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
						44	3							
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
						30	3							
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
						51	3							
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
						49	3							
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
						53	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA A		WELL #:		9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7742 - 8917			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8655 - 8860
09	7800 X	7727	-0-	-73	-0-	365 1	6283	2	N	-0-		-0-
						1079 3						
10	11098 X	7347	-0-	-3751	-0-	347 1	5319	2	N	-0-		-0-
						1681 3						
11	10740 X	6477	-0-	-4263	-0-	300 1	5034	2	N	-0-		-0-
						1143 3						
12	10168 X	6394	-0-	-3774	-0-	314 1	4597	2	N	-0-		-0-
						1483 3						
01	8680 X	6553	-0-	-2127	-0-	298 1	4781	2	N	-0-		-0-
						1474 3						
02	7224 X	6264	-0-	-960	-0-	293 1	4558	2	N	-0-		-0-
						1413 3						

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	169354	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9518 - 9582
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	17 1	175	2	N	-0-		-0-
						30 3						
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	16 1	159	2	N	-0-		-0-
						50 3						
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	291	2	N	-0-		-0-
						66 3						
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	247	2	N	-0-		-0-
						79 3						
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	245	2	N	-0-		-0-
						76 3						
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	16 1	169	2	N	-0-		-0-
						53 3						

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8704 - 8854
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	279 1	4812	2	N	-0-		-0-
						828 3						
10	6510 X	5663	-0-	-847	-0-	268 1	4101	2	N	-0-		-0-
						1294 3						
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	300 1	5025	2	N	-0-		-0-
						1142 3						
12	6541 X	6458	-0-	-83	-0-	318 1	4643	2	N	-0-		-0-
						1497 3						
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	309 1	4940	2	N	-0-		-0-
						1523 3						
*02	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	276 1	4302	2	N	-0-		-0-
						1334 3						



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	903	-0-	-87	-0-	42 1 126 3	735 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	912	-0-	-142	-0-	42 1 210 3	660 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	806	-0-	-214	-0-	36 1 143 3	627 2	Y	-0-		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45 1 209 3	651 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	38 1 183 3	591 2	Y	-0-		-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37 1 175 3	567 2	Y	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1 165 3	954 2	Y	-0-		-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	50 1 237 3	749 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	56 1 215 3	944 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62 1 287 3	891 2	Y	-0-		-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61 1 302 3	979 2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1018	-0-	-130	-0-	47 1 230 3	741 2	Y	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
09	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	65 1 193 3	1118 2	Y	-0-		-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	68 1 328 3	1041 2	Y	-0-		-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	63 1 244 3	1067 2	Y	-0-		-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	67 1 324 3	1000 2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	66 1 320 3	1035 2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1280	-0-	-8	-0-	59 1 289 3	932 2	Y	-0-		-0-
-----											
LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-
						17	3							
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
						10	3							
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
						40	3							
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
						29	3							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
						17	3							
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-			-0-
						57	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259					
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1630	2	Y	-0-			-0-
						281	3							
10	2139 N	1543	-0-	-596	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-			-0-
						353	3							
11	2040 N	1584	-0-	-456	-0-	72	1	1231	2	Y	-0-			-0-
						281	3							
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-			-0-
						419	3							
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	-0-			-0-
						442	3							
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-			-0-
						360	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453					
09	780 N	276	-0-	-504	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
10	651 N	286	-0-	-365	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
11	660 N	211	-0-	-449	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420					
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
						45	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8722 - 9332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
						26	3							
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
						37	3							
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
						50	3							
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-			-0-
						112	3							
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
						40	3							
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
						35	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10004				
09	4890 X	4808	-0-	-82	-0-	227	1	3909	2	Y	-0-			-0-
						672	3							
10	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	236	1	3623	2	Y	-0-			-0-
						1147	3							
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	218	1	3669	2	Y	-0-			-0-
						833	3							
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	239	1	3492	2	Y	-0-			-0-
						1127	3							
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	231	1	3684	2	Y	-0-			-0-
						1136	3							
*02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	209	1	3255	2	Y	-0-			-0-
						1009	3							
-----														
KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8856				
09	3810 X	3124	-0-	-686	-0-	146	1	2540	2	Y	-0-			-0-
						438	3							
10	4340 X	2129	-0-	-2211	-0-	100	1	1537	2	Y	5			5
						486	3	6	9					
11	4200 X	3024	-0-	-1176	-0-	139	1	2352	2	Y	-0-			5
						533	3							
12	4340 X	3077	-0-	-1263	-0-	152	1	2210	2	Y	-0-			5
						715	3							
01	4061 X	2955	-0-	-1106	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-			5
						665	3							
02	2912 X	2463	-0-	-449	-0-	115	1	1791	2	Y	-0-			5
						557	3							
-----														
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10064 - 10855				
09	3840 X	3473	-0-	-367	-0-	201	1	2792	2	N	-0-			-0-
						480	3							
10	3410 X	1879	-0-	-1531	-0-	106	1	1347	2	N	-0-			-0-
						426	3							
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	230	1	3028	2	N	-0-			-0-
						687	3							
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	188	1	2481	2	N	-0-			-0-
						800	3							
01	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	208	1	2307	2	N	-0-			-0-
						711	3							
*02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	214	1	2314	2	N	-0-			-0-
						717	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	225 1	2356 2		N	-0-			-0-
						406 3							
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	264 1	2638 2		N	-0-			-0-
						833 3							
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	198 1	2441 2		N	-0-			-0-
						555 3							
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	243 1	2450 2		N	-0-			-0-
						790 3							
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	273 1	2733 2		N	-0-			-0-
						843 3							
*02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	235 1	2492 2		N	-0-			-0-
						773 3							
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257				
09	3360 X	3200	-0-	-160	-0-	185 1	2572 2		Y	-0-			-0-
						443 3							
10	3503 X	3270	-0-	-233	-0-	186 1	2344 2		Y	-0-			-0-
						740 3							
11	3390 X	3142	-0-	-248	-0-	183 1	2411 2		Y	-0-			-0-
						548 3							
12	3503 X	3107	-0-	-396	-0-	169 1	2221 2		Y	-0-			-0-
						717 3							
01	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	205 1	2269 2		Y	-0-			-0-
						700 3							
02	2996 X	2890	-0-	-106	-0-	190 1	2060 2		Y	-0-			-0-
						640 3							
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374				
09	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	140 1	2429 2		N	-0-			-0-
						418 3							
10	3100 N	4980	-0-	1880	1880	234 1	3605 2		N	-0-			-0-
						1141 3							
11	3000 N	16355	-0-	13355	15235	755 1	12714 2		N	-0-			-0-
						2886 3							
12	3100 N	15904	-0-	12804	28039	784 1	11434 2		N	-0-			-0-
						3686 3							
01	43609 X	15570	-0-	-28039	-0-	711 1	11357 2		N	-0-			-0-
						3502 3							
*02	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	664 1	10321 2		N	-0-			-0-
						3200 3							
-----													
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736				
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	59 1	1028 2		Y	-0-			-0-
						177 3							
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55 1	866 2		Y	-0-			-0-
						278 3							
11	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	51 1	879 2		Y	-0-			-0-
						201 3							
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59 1	868 2		Y	-0-			-0-
						281 3							
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55 1	884 2		Y	-0-			-0-
						273 3							
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	50 1	793 2		Y	-0-			-0-
						247 3							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174134	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8038 - 8559		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	80	1	1390	2	N	-0-		-0-
						241	3						
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	73	1	1129	2	N	-0-		-0-
						357	3						
11	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	67	1	1156	2	N	-0-		-0-
						265	3						
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	992	2	N	-0-		-0-
						322	3						
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	65	1	1026	2	N	-0-		-0-
						317	3						
02	1400 N	1274	-0-	-126	-0-	60	1	928	2	N	-0-		-0-
						286	3						
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		52	RRCID ->	174260	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 8638 - 10026		
09	8340 X	7991	-0-	-349	-0-	377	1	6497	2	N	-0-		1
						1117	3						
10	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	396	1	6077	2	N	-0-		1
						1921	3						
11	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	380	1	6386	2	N	-0-		1
						1451	3						
12	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	402	1	5865	2	N	-0-		1
						1893	3						
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	367	1	5855	2	N	-0-		1
						1805	3						
*02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	333	1	5194	2	N	-0-		1
						1610	3						
-----													
LA PERLA B2		WELL #:		12	RRCID ->	174487	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8926 - 9066		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	174532	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11613	PERF. 11172 - 11302		
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	216	1	3003	2	Y	-0-		-0-
						516	3						
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	211	1	2648	2	Y	-0-		-0-
						837	3						
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	208	1	2736	2	Y	-0-		-0-
						621	3						
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	210	1	2771	2	Y	-0-		-0-
						894	3						
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	239	1	2663	2	Y	-0-		-0-
						822	3						
*02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	234	1	2525	2	Y	-0-		-0-
						782	3						



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9200 - 9415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	N	-0-			-0-
						319	3							
10	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	166	1	1661	2	N	-0-			-0-
						525	3							
11	2310 N	1816	-0-	-494	-0-	113	1	1388	2	N	-0-			-0-
						315	3							
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	145	1	1475	2	N	-0-			-0-
						476	3							
01	2356 N	1987	-0-	-369	-0-	141	1	1411	2	N	-0-			-0-
						435	3							
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	128	1	1358	2	N	-0-			-0-
						421	3							
-----														
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8381 - 8407				
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-			-0-
						97	3							
10	1271 N	920	-0-	-351	-0-	42	1	666	2	N	-0-			-0-
						212	3							
11	1230 N	516	-0-	-714	-0-	24	1	401	2	N	-0-			-0-
						91	3							
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-			-0-
						118	3							
01	930 N	531	-0-	-399	-0-	24	1	387	2	N	-0-			-0-
						120	3							
02	476 N	176	-0-	-300	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
						43	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759 - 9198				
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	N	-0-			-0-
						60	3							
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	N	-0-			-0-
						114	3							
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-			-0-
						81	3							
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-			-0-
						104	3							
01	372 N	118	-0-	-254	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
						26	3							
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 11013 - 11100				
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	346	1	4833	2	Y	-0-			-0-
						831	3							
10	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	344	1	4337	2	Y	-0-			-0-
						1370	3							
11	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	320	1	4215	2	Y	-0-			-0-
						957	3							
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	293	1	3866	2	Y	-0-			-0-
						1247	3							
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	370	1	4104	2	Y	-0-			-0-
						1265	3							
*02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	375	1	4049	2	Y	-0-			-0-
						1256	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10107 - 10826	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	N	-0-
						269	3				-0-
10	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	110	1	1396	2	N	-0-
						442	3				-0-
11	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	102	1	1347	2	N	-0-
						305	3				-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-
						402	3				-0-
01	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	108	1	1201	2	N	-0-
						371	3				-0-
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1174	2	N	-0-
						364	3				-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639 - 9010	
09	4590 X	4177	-0-	-413	-0-	197	1	3396	2	Y	-0-
						584	3				-0-
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	201	1	3089	2	Y	-0-
						977	3				-0-
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	188	1	3182	2	Y	-0-
						721	3				-0-
12	4092 X	4050	-0-	-42	-0-	200	1	2911	2	Y	-0-
						939	3				-0-
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	200	1	3175	2	Y	-0-
						978	3				-0-
*02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	176	1	2732	2	Y	-0-
						846	3				-0-
-----											
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165	
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	109	1	1889	2	N	-0-
						326	3				-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	N	-0-
						545	3				-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	1747	2	N	-0-
						397	3				-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	116	1	1674	2	N	-0-
						541	3				-0-
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	107	1	1732	2	N	-0-
						535	3				-0-
*02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	N	-0-
						479	3				-0-
-----											
KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692	
09	1620 N	1207	-0-	-413	-0-	56	1	980	2	Y	-0-
						171	3				-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	75	1	1161	2	Y	3
						367	3	3	9		3
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	2	Y	-0-
						254	3				3
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-
						336	3				3
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	-0-
						335	3				3
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-
						314	3				3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	5741	-0-	-19	-0-	270	1	4666	2	N	-0-			-0-
						805	3							
10	6386 X	5583	-0-	-803	-0-	264	1	4042	2	N	-0-			-0-
						1277	3							
11	6180 X	5318	-0-	-862	-0-	244	1	4134	2	N	-0-			-0-
						940	3							
12	6231 X	5426	-0-	-805	-0-	268	1	3900	2	N	-0-			-0-
						1258	3							
01	5921 X	5869	-0-	-52	-0-	269	1	4280	2	N	-0-			-0-
						1320	3							
02	5348 X	5256	-0-	-92	-0-	247	1	3825	2	N	-0-			-0-
						1184	3							
-----														
LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620					
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-			-0-
						189	3							
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-			-0-
						351	3							
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	-0-			-0-
						247	3							
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1059	2	Y	-0-			-0-
						344	3							
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-			-0-
						305	3							
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-			-0-
						267	3							
-----														
CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689					
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1259	2	N	-0-			-0-
						217	3							
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	89	1	1119	2	N	-0-			-0-
						353	3							
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	-0-			-0-
						247	3							
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	N	-0-			-0-
						336	3							
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	-0-			-0-
						290	3							
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-			-0-
						293	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225					
09	6360 X	6106	-0-	-254	-0-	352	1	4909	2	Y	-0-			-0-
						845	3							
10	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	805	1	10144	2	Y	-0-			-0-
						3205	3							
11	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	602	1	7951	2	Y	-0-			-0-
						1804	3							
12	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	464	1	6126	2	Y	-0-			-0-
						1976	3							
01	11563 X	9052	-0-	-2511	-0-	583	1	6474	2	Y	-0-			-0-
						1995	3							
02	10444 X	9070	-0-	-1374	-0-	599	1	6466	2	Y	-0-			-0-
						2005	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 10816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	659	-0-	-241	-0-	39	1	529	2	Y	-0-			-0-
						91	3							
10	713 N	615	-0-	-98	-0-	35	1	441	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
11	720 N	559	-0-	-161	-0-	33	1	429	2	Y	-0-			-0-
						97	3							
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-			-0-
						123	3							
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	36	1	396	2	Y	-0-			-0-
						122	3							
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	35	1	372	2	Y	-0-			-0-
						115	3							
-----														
BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501		
09	3030 X	2919	-0-	-111	-0-	138	1	2373	2	Y	-0-			-0-
						408	3							
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	Y	-0-			-0-
						655	3							
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	132	1	2216	2	Y	-0-			-0-
						504	3							
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	151	1	2191	2	Y	-0-			-0-
						706	3							
01	2697 N	2282	-0-	-415	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-			-0-
						514	3							
02	2436 N	1773	-0-	-663	-0-	84	1	1290	2	Y	-0-			-0-
						399	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221		
09	5220 X	5095	-0-	-125	-0-	294	1	4097	2	Y	-0-			-0-
						704	3							
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	273	1	3439	2	Y	-0-			-0-
						1087	3							
11	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	304	1	4022	2	Y	-0-			-0-
						914	3							
12	4557 X	4549	-0-	-8	-0-	246	1	3254	2	Y	-0-			-0-
						1049	3							
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	347	1	3866	2	Y	-0-			-0-
						1192	3							
*02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	345	1	3721	2	Y	-0-			-0-
						1152	3							
-----														
BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506		
09	1350 N	1096	-0-	-254	-0-	53	1	890	2	Y	-0-			-0-
						153	3							
10	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	53	1	834	2	Y	-0-			-0-
						264	3							
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	52	1	873	2	Y	-0-			-0-
						198	3							
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	-0-			-0-
						264	3							
01	1147 N	972	-0-	-175	-0-	43	1	710	2	Y	-0-			-0-
						219	3							
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	730	2	Y	-0-			-0-
						230	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID -> 176272		COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11190	- 11272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-	
						5	3						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-	
						17	3						
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-	
						11	3						
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-	
						13	3						
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-	-0-	
						67	3						
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-	
						6	3						
-----													
BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID -> 176327		COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9010	- 9644	
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	-0-	
						25	3						
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	-0-	
						51	3						
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	11	1	230	2	Y	-0-	-0-	
						54	3						
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	-0-	
						69	3						
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	-0-	
						79	3						
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-	
						56	3						
-----													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 176524		COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF. 7725	- 7814	
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			Y	-0-	-0-	
						185	1	3440	3	Y	-0-	-0-	
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	200	1	3469	3	Y	-0-	-0-	
						204	1	3553	3	Y	-0-	-0-	
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	199	1	3441	3	Y	-0-	-0-	
						192	1	2960	3	Y	17	8 1	
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	19	9					9	
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-								
*02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-								
-----													
BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID -> 176681		COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10671	- 10738	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
										Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
										Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
										Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
										Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
										Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
LA PERLA		WELL #:		208	RRCID -> 176817		COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8053	- 9186	
09	5250 X	4866	-0-	-384	-0-	231	1	3956	2	N	-0-	-0-	
						679	3						
10	5022 X	4268	-0-	-754	-0-	201	1	3090	2	N	-0-	-0-	
						977	3						
11	4860 X	4684	-0-	-176	-0-	216	1	3640	2	N	-0-	-0-	
						828	3						
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	251	1	3634	2	N	-0-	-0-	
						1171	3						
01	5022 X	4512	-0-	-510	-0-	207	1	3293	2	N	-0-	-0-	
						1012	3						
02	4536 X	3779	-0-	-757	-0-	178	1	2750	2	N	-0-	-0-	
						851	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
						58	3							
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-			-0-
						105	3							
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-			-0-
						85	3							
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
-----														
LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985		
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	-0-			-0-
						176	3							
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	78	1	980	2	N	-0-			-0-
						310	3							
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	990	2	N	-0-			-0-
						226	3							
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-			-0-
						301	3							
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	843	2	N	-0-			-0-
						260	3							
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	75	1	810	2	N	-0-			-0-
						251	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208		
09	9930 X	9305	-0-	-625	-0-	538	1	7482	2	Y	-0-			-0-
						1285	3							
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	540	1	6806	2	Y	-0-			-0-
						2151	3							
11	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	589	1	7783	2	Y	-0-			-0-
						1766	3							
12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	587	1	7760	2	Y	-0-			-0-
						2501	3							
01	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	714	1	7928	2	Y	-0-			-0-
						2444	3							
*02	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	706	1	7627	2	Y	-0-			-0-
						2363	3							
-----														
BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578		
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-
						56	3							
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-			-0-
						106	3							
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
						71	3							
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	80	1	1293	2	Y	-0-			-0-
						400	3							
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	Y	-0-			-0-
						129	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	-0-			-0-
						209	3							
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-			-0-
						179	3							
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	-0-			-0-
						232	3							
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-			-0-
						158	3							
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	-0-			-0-
						202	3							
-----														
LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000				TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283				
09	600 X	430	-0-	-170	-0-	20	1	351	2	N	-0-			-0-
						59	3							
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-			-0-
						165	3							
11	600 X	567	-0-	-33	-0-	27	1	440	2	N	-0-			-0-
						100	3							
12	620 X	345	-0-	-275	-0-	18	1	248	2	N	-0-			-0-
						79	3							
01	620 X	423	-0-	-197	-0-	19	1	309	2	N	-0-			-0-
						95	3							
02	560 X	325	-0-	-235	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
						73	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126				
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	2	Y	-0-			-0-
						230	3							
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	Y	-0-			-0-
						246	3							
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-			-0-
						133	3							
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	Y	-0-			-0-
						168	3							
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	51	1	567	2	Y	-0-			-0-
						174	3							
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	Y	-0-			-0-
						173	3							
-----														
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436				
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	311	1	3257	2	N	-0-			-0-
						560	3							
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	342	1	3413	2	N	-0-			-0-
						1079	3							
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	282	1	3465	2	N	-0-			-0-
						787	3							
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	338	1	3424	2	N	-0-			-0-
						1105	3							
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	330	1	3296	2	N	-0-			-0-
						1016	3							
*02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	285	1	3025	2	N	-0-			-0-
						938	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10669 - 11328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	3340	-0-	-800	-0-	251	1	2635	2	N	-0-			-0-
						454	3							
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	263	1	2631	2	N	-0-			-0-
						831	3							
11	3300 X	3137	-0-	-163	-0-	194	1	2398	2	N	-0-			-0-
						545	3							
12	3410 X	2973	-0-	-437	-0-	207	1	2091	2	N	-0-			-0-
						675	3							
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	188	1	1884	2	N	-0-			-0-
						581	3							
02	3080 X	2728	-0-	-352	-0-	183	1	1943	2	N	-0-			-0-
						602	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11762		
09	2070 X	1812	-0-	-258	-0-	137	1	1429	2	Y	-0-			-0-
						246	3							
10	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-			-0-
						434	3							
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	-0-			-0-
						311	3							
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	159	1	1605	2	Y	-0-			-0-
						518	3							
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	134	1	1336	2	Y	-0-			-0-
						412	3							
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	157	1	1659	2	Y	-0-			-0-
						514	3							
-----														
LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
						30	3							
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
						56	3							
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
						54	3							
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-			-0-
						227	3							
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	Y	-0-			-0-
						268	3							
-----														
MCASKILL		WELL #:		20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10910 - 11346		
09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	105	1	1457	2	Y	-0-			-0-
						250	3							
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	117	1	1463	2	Y	-0-			-0-
						461	3							
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	112	1	1480	2	Y	-0-			-0-
						336	3							
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-			-0-
						428	3							
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-			-0-
						389	3							
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-			-0-
						393	3							



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9848 - 10502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
						12	3							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
-----														
BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9834 - 10128		
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	Y	-0-			-0-
						122	3							
10	1085 N	768	-0-	-317	-0-	37	1	555	2	Y	-0-			-0-
						176	3							
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	32	1	523	2	Y	-0-			-0-
						118	3							
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-			-0-
						138	3							
01	775 N	431	-0-	-344	-0-	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
02	616 N	442	-0-	-174	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11426 - 11490		
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
10	465 N	347	-0-	-118	-0-	24	1	245	2	Y	-0-			-0-
						78	3							
11	450 N	52	-0-	-398	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
01	341 N	97	-0-	-244	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
						18	3							
-----														
HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9915 - 10380		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-			-0-
						40	3							
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
						15	3							
11	480 N	28	-0-	-452	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
						4	3							
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
						11	3							
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-			-0-
						131	3							
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-			-0-
						40	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	82 1	1147 2	N	-0-		-0-			-0-
						197 3								
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	107 1	1355 2	N	-0-		-0-			-0-
						428 3								
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	100 1	1321 2	N	-0-		-0-			-0-
						301 3								
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	119 1	1572 2	N	-0-		-0-			-0-
						507 3								
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	114 1	1259 2	N	-0-		-0-			-0-
						387 3								
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	84 1	915 2	N	-0-		-0-			-0-
						284 3								
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982					
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69 1	961 2	Y	-0-		-0-			-0-
						165 3								
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	94 1	1187 2	Y	-0-		-0-			-0-
						375 3								
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	87 1	1156 2	Y	-0-		-0-			-0-
						264 3								
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	78 1	1038 2	Y	-0-		-0-			-0-
						335 3								
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	102 1	1135 2	Y	-0-		-0-			-0-
						350 3								
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	94 1	1005 2	Y	-0-		-0-			-0-
						311 3								
-----														
B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724					
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-		-0-			-0-
						7 1	108 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35 3								
						7 1	87 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	19 3								
						7 1	125 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43 3								
						9 1	151 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	48 3								
						8 1	154 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	50 3								
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
						8	3							
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
						11	3							
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
						7	3							
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
						19	3							
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
						18	3							
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-			-0-
						78	3							
-----														
HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468					
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	468	2	N	-0-			-0-
						80	3							
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	270	2	N	-0-			-0-
						86	3							
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-			-0-
						69	3							
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	N	-0-			-0-
						122	3							
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	-0-			-0-
						165	3							
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-			-0-
						53	3							
-----														
CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568					
09	9960 X	9463	-0-	-497	-0-	446	1	7693	2	N	-0-			-0-
						1324	3							
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	462	1	7061	2	N	-0-			-0-
						2229	3							
11	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	440	1	7395	2	N	-0-			-0-
						1679	3							
12	9610 X	9573	-0-	-37	-0-	474	1	6882	2	N	-0-			-0-
						2217	3							
01	9610 X	9572	-0-	-38	-0-	437	1	6982	2	N	-0-			-0-
						2153	3							
02	8680 X	8487	-0-	-193	-0-	398	1	6177	2	N	-0-			-0-
						1912	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396					
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	17	1	177	2	N	-0-			-0-
						31	3							
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	19	1	191	2	N	-0-			-0-
						60	3							
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-			-0-
						45	3							
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-
						63	3							
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	180	2	N	-0-			-0-
						55	3							
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-			-0-
						61	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8887 - 8942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	43	1	748	2	Y	-0-			-0-
						130	3							
10	992 N	959	-0-	-33	-0-	45	1	695	2	Y	-0-			-0-
						219	3							
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	42	1	720	2	Y	-0-			-0-
						163	3							
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-			-0-
						220	3							
01	961 N	958	-0-	-3	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-
						219	3							
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-			-0-
						196	3							
-----														
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 8544 - 8911				
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	N	-0-			-0-
						193	3							
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	N	-0-			-0-
						313	3							
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	N	-0-			-0-
						227	3							
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	956	2	N	-0-			-0-
						310	3							
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-			-0-
						317	3							
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-			-0-
						297	3							
-----														
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8730 - 9314				
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	2	N	-0-			-0-
						173	3							
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-			-0-
						286	3							
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-			-0-
						223	3							
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	N	-0-			-0-
						319	3							
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-			-0-
						283	3							
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	N	-0-			-0-
						317	3							
-----														
MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11718 - 11866				
09	3180 X	3127	-0-	-53	-0-	181	1	2514	2	Y	-0-			-0-
						432	3							
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	172	1	2154	2	Y	-0-			-0-
						680	3							
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	167	1	2210	2	Y	-0-			-0-
						502	3							
12	2604 X	2552	-0-	-52	-0-	138	1	1825	2	Y	-0-			-0-
						589	3							
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	170	1	1891	2	Y	-0-			-0-
						583	3							
*02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	1761	2	Y	-0-			-0-
						546	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		53	RRCID ->	179574	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8602 - 9680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7076 X	7076	-0-	-0-	332 1	5753 2		N	-0-			1
						991 3							
10		7750 X	7277	-0-	-473	344 1	5270 2		N	-0-			1
						1663 3							
11		7500 X	7155	-0-	-345	330 1	5561 2		N	-0-			1
						1264 3							
12		7750 X	7417	-0-	-333	365 1	5331 2		N	-0-			1
						1721 3							
01		7400 X	7400	-0-	-0-	337 1	5398 2		N	-0-			1
						1665 3							
*02		7610 X	7610	-0-	-0-	356 1	5538 2		N	-0-			1
						1716 3							

BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10540 - 10558
09		270 N	225	-0-	-45	17 1	177 2		Y	-0-		-0-
						31 3						
10		278 N	278	-0-	-0-	20 1	196 2		Y	-0-		-0-
						62 3						
11		244 N	244	-0-	-0-	15 1	186 2		Y	-0-		-0-
						43 3						
12		201 N	201	-0-	-0-	14 1	141 2		Y	-0-		-0-
						46 3						
01		432 N	432	-0-	-0-	30 1	307 2		Y	-0-		-0-
						95 3						
02		224 N	124	-0-	-100	8 1	88 2		Y	-0-		-0-
						28 3						

BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10482 - 11014
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9488 - 9630
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1	1006 2		Y	-0-		-0-
						173 3						
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	64 1	985 2		Y	-0-		-0-
						312 3						
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	59 1	981 2		Y	-0-		-0-
						223 3						
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	53 1	787 2		Y	-0-		-0-
						252 3						
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68 1	1062 2		Y	-0-		-0-
						326 3						
*02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	56 1	870 2		Y	-0-		-0-
						268 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8960 - 10280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4770 X	3760	-0-	-1010	-0-	178 1	3057 2	N	-0-		1
							525 3					
10		4619 X	3859	-0-	-760	-0-	183 1	2794 2	N	-0-		1
							882 3					
11		4320 X	3395	-0-	-925	-0-	155 1	2638 2	N	-0-		1
							602 3					
12		4464 X	4410	-0-	-54	-0-	218 1	3172 2	N	-0-		1
							1020 3					
01		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	190 1	3037 2	N	-0-		1
							935 3					
*02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	166 1	2598 2	N	-0-		1
							808 3					

BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10400 - 10602
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
							5 3					
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	36 2	Y	-0-		-0-
							12 3					
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
							5 3					
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
							3 3					
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		-0-
							7 3					
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-
							16 3					

BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10544 - 10636
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
							10 3					
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	Y	-0-		-0-
							56 3					

ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10040 - 11512
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	68 1	715 2	N	-0-		-0-
							123 3					
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	80 1	804 2	N	-0-		-0-
							254 3					
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	134 1	1646 2	N	-0-		-0-
							373 3					
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	66 1	671 2	N	-0-		-0-
							216 3					
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	87 1	863 2	N	-0-		-0-
							266 3					
*02		2800 N	3175	-0-	375	375	213 1	2261 2	N	-0-		-0-
							701 3					



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9472 - 9576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
						4	3						
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
						8	3						
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
						1	3						

LA PERLA		WELL #:		213	RRCID ->	180507	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8492 - 9166
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-	-0-
						84	3					
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-	-0-
						186	3					
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	27	1	445	2	Y	-0-	-0-
						100	3					
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-	-0-
						118	3					
01	806 N	620	-0-	-186	-0-	28	1	452	2	Y	-0-	-0-
						140	3					
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-	-0-
						148	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	180510	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11420 - 11484
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-
						12	3					

BMT MARTIN A		WELL #:		10	RRCID ->	180541	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9010 - 9664
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	2	N	-0-	-0-
						185	3					
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	N	-0-	-0-
						247	3					
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1156	2	N	-0-	-0-
						265	3					
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	N	-0-	-0-
						319	3					
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-	-0-
						238	3					
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	N	-0-	-0-
						229	3					



LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-			-0-
						68	3							
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-			-0-
						94	3							
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-			-0-
						68	3							
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-			-0-
						126	3							
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	Y	-0-			-0-
						76	3							

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

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

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

09	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-			-0-
						298	3							
10	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-			-0-
						506	3							
11	2130 N	2060	-0-	-70	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-			-0-
						365	3							
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1468	2	Y	-0-			-0-
						473	3							
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	2	Y	-0-			-0-
						515	3							
*02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-			-0-
						474	3							

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

09	3360 X	3354	-0-	-6	-0-	156	1	2727	2	N	-0-			-0-
						471	3							
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	168	1	2574	2	N	-0-			-0-
						815	3							
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	157	1	2661	2	N	-0-			-0-
						605	3							
12	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	169	1	2469	2	N	-0-			-0-
						795	3							
01	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	159	1	2541	2	N	-0-			-0-
						783	3							
*02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-			-0-
						730	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	60	1	830	2	Y	-0-		-0-
						142	3						
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	Y	-0-		-0-
						230	3						
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	-0-		-0-
						172	3						
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	-0-		-0-
						232	3						
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	Y	-0-		-0-
						214	3						
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	606	2	Y	-0-		-0-
						188	3						

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

09	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	100	1	1740	2	N	-0-		-0-
						299	3						
10	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	106	1	1620	2	N	-0-		-0-
						511	3						
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	1684	2	N	-0-		-0-
						383	3						
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	106	1	1565	2	N	-0-		-0-
						508	3						
01	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	91	1	1465	2	N	-0-		-0-
						454	3						
02	2016 N	1978	-0-	-38	-0-	93	1	1439	2	N	-0-		-0-
						446	3						

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

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

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

09	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	86	1	907	2	Y	-0-		-0-
						156	3						
10	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	72	1	716	2	Y	-0-		-0-
						227	3						
11	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	62	1	771	2	Y	-0-		-0-
						175	3						
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	Y	-0-		-0-
						226	3						
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1051	2	Y	-0-		-0-
						324	3						
02	952 N	885	-0-	-67	-0-	59	1	631	2	Y	-0-		-0-
						195	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9902 - 11945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	289	1	3028	2	Y	-0-		-0-
						520	3						
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	166	1	1656	2	Y	-0-		-0-
						522	3						
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	127	1	1562	2	Y	-0-		-0-
						355	3						
12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-		-0-
						306	3						
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1444	2	Y	-0-		-0-
						445	3						
*02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	870	2	Y	-0-		-0-
						269	3						
BRUNI RANCH		WELL #:		86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10595 - 10736	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181 - 8512	
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	140	1	2414	2	N	-0-		-0-
						415	3						
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	N	-0-		-0-
						704	3						
11	2970 X	2922	-0-	-48	-0-	135	1	2272	2	N	-0-		-0-
						515	3						
12	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	143	1	2082	2	N	-0-		-0-
						671	3						
01	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	134	1	2142	2	N	-0-		-0-
						659	3						
02	2772 X	2614	-0-	-158	-0-	123	1	1902	2	N	-0-		-0-
						589	3						
HEIN TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10608 - 10806	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-		-0-
						18	3						
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-		-0-
						65	3						
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-		-0-
						60	3						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-		-0-
						43	3						
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-		-0-
						47	3						



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	172	1	2391	2	N	-0-		-0-
						411	3						
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	225	1	2844	2	N	-0-		-0-
						899	3						
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	195	1	2568	2	N	-0-		-0-
						583	3						
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	195	1	2582	2	N	-0-		-0-
						833	3						
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	211	1	2339	2	N	-0-		-0-
						720	3						
*02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	185	1	2001	2	N	-0-		-0-
						621	3						
-----													
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430				
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	220	1	391	3	N	37		46
						41	9						
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	172	1	471	3	N	-0-		46
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	457	1	274	3	N	-0-		46
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	500	1	470	3	N	-0-		46
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	417	1	554	3	N	30		76
						33	9						
*02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	519	1	886	3	N	-0-		76
-----													
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552				
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-		-0-
						19	3						
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-		-0-
						51	3						
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	6	1	61	2	Y	-0-		-0-
						18	3						
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853				
09	7260 X	6921	-0-	-339	-0-	326	1	5627	2	N	-0-		1
						968	3						
10	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	336	1	5167	2	N	-0-		1
						1635	3						
11	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	318	1	5349	2	N	-0-		1
						1214	3						
12	6820 X	6695	-0-	-125	-0-	330	1	4814	2	N	-0-		1
						1551	3						
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	318	1	5054	2	N	-0-		1
						1557	3						
*02	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	306	1	4773	2	N	-0-		1
						1480	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		141	1	1969	2	N	-0-		-0-
							339	3						
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		144	1	1824	2	N	-0-		-0-
							576	3						
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		142	1	1885	2	N	-0-		-0-
							429	3						
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		133	1	1749	2	N	-0-		-0-
							564	3						
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		144	1	1602	2	N	-0-		-0-
							493	3						
*02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		149	1	1598	2	N	-0-		-0-
							496	3						
-----														
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001				TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606				
09	1980 N	1966	-0-	-14	-0-		94	1	1599	2	N	-0-		-0-
							273	3						
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		100	1	1531	2	N	-0-		-0-
							484	3						
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		92	1	1553	2	N	-0-		-0-
							353	3						
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		101	1	1457	2	N	-0-		-0-
							468	3						
01	2046 N	2032	-0-	-14	-0-		92	1	1482	2	N	-0-		-0-
							458	3						
02	1848 N	1832	-0-	-16	-0-		87	1	1333	2	N	-0-		-0-
							412	3						
-----														
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609				
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		144	1	2488	2	N	-0-		-0-
							426	3						
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		143	1	2182	2	N	-0-		-0-
							690	3						
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		131	1	2196	2	N	-0-		-0-
							498	3						
12	2914 X	2797	-0-	-117	-0-		138	1	2010	2	N	-0-		-0-
							649	3						
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		135	1	2147	2	N	-0-		-0-
							661	3						
*02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		127	1	1945	2	N	-0-		-0-
							601	3						
-----														
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058				
09	420 N	410	-0-	-10	-0-		31	1	323	2	N	-0-		-0-
							56	3						
10	434 N	382	-0-	-52	-0-		27	1	269	2	N	-0-		-0-
							86	3						
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-		44	1	542	2	N	-0-		-0-
							123	3						
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-		32	1	321	2	N	-0-		-0-
							103	3						
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-		34	1	345	2	N	-0-		-0-
							107	3						
*02	2800 N	3228	-0-	428	428		217	1	2298	2	N	-0-		-0-
							713	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10466 - 10586		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-			-0-
						87	3							
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			-0-
						59	3							
-----														
BMT MARTIN A		WELL #:		16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9730		
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
						18	3							
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
						12	3							
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
						9	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10498 - 10590		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-			-0-
						47	3							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-			-0-
						73	3							
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-			-0-
						122	3							
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	-0-			-0-
						292	3							
01	3100 N	3986	-0-	886	886	284	1	2830	2	Y	-0-			-0-
						872	3							
*02	2800 N	3122	-0-	322	1208	210	1	2225	2	Y	-0-			-0-
						687	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10034 - 10525		
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	852	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	730	2	Y	-0-			-0-
						230	3							
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	41	1	502	2	Y	-0-			-0-
						114	3							
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	Y	-0-			-0-
						208	3							
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	546	2	Y	-0-			-0-
						167	3							
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-			-0-
						166	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-		370	1	6395	2	N	-0-		-0-
							1099	3						
10	8246 X	8169	-0-	-77	-0-		387	1	5914	2	N	-0-		-0-
							1868	3						
11	7980 X	7841	-0-	-139	-0-		363	1	6094	2	N	-0-		-0-
							1384	3						
12	8246 X	7980	-0-	-266	-0-		395	1	5736	2	N	-0-		-0-
							1849	3						
01	8184 X	8090	-0-	-94	-0-		371	1	5901	2	N	-0-		-0-
							1818	3						
02	7392 X	7250	-0-	-142	-0-		339	1	5275	2	N	-0-		-0-
							1636	3						
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868				
09	2940 X	2732	-0-	-208	-0-		206	1	2155	2	N	-0-		-0-
							371	3						
10	2790 X	2783	-0-	-7	-0-		197	1	1965	2	N	-0-		-0-
							621	3						
11	2700 X	2643	-0-	-57	-0-		164	1	2020	2	N	-0-		-0-
							459	3						
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		190	1	1921	2	N	-0-		-0-
							619	3						
01	2790 N	2582	-0-	-208	-0-		184	1	1833	2	N	-0-		-0-
							565	3						
02	2464 N	2457	-0-	-7	-0-		165	1	1750	2	N	-0-		-0-
							542	3						
-----														
LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
09	2670 N	2293	-0-	-377	-0-		108	1	1864	2	N	-0-		-0-
							321	3						
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		120	1	1853	2	N	-0-		-0-
							587	3						
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		111	1	1867	2	N	-0-		-0-
							424	3						
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		122	1	1776	2	N	-0-		-0-
							574	3						
01	2573 N	2401	-0-	-172	-0-		109	1	1753	2	N	-0-		-0-
							539	3						
02	2240 N	2127	-0-	-113	-0-		100	1	1548	2	N	-0-		-0-
							479	3						
-----														
HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 183472		COMPL. DATE 05/24/2001				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	10512 - 10931
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	80	1	836	2	Y	-0-	-0-
						144	3					
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	186	1	1851	2	Y	-0-	-0-
						584	3					
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	113	1	1389	2	Y	-0-	-0-
						315	3					
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	118	1	1194	2	Y	-0-	-0-
						385	3					
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	960	2	Y	-0-	-0-
						295	3					
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	87	1	921	2	Y	-0-	-0-
						285	3					
-----												
BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9090 - 96226
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	-0-
						26	3					
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-
						30	3					
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-	-0-
						18	3					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
						7	3					
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-	-0-
						32	3					
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-	-0-
						62	3					
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	185188	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8237 - 9830
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
						5	3					
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
						7	3					
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
						5	3					
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	-0-
						10	3					
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-	-0-
						10	3					
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-	-0-
						13	3					
-----												
BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9174 - 9706
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	13	1	215	2	Y	-0-	-0-
						36	3					
10	2170 X	264	-0-	-1906	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-
						60	3					
11	2100 X	236	-0-	-1864	-0-	10	1	183	2	Y	-0-	-0-
						43	3					
12	2170 X	146	-0-	-2024	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
						34	3					
01	558 X	116	-0-	-442	-0-	8	1	84	2	Y	-0-	-0-
						24	3					
*02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-	-0-
						155	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	21	1	217	2	N	-0-			-0-
						37	3							
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	20	1	201	2	N	-0-			-0-
						63	3							
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	18	1	218	2	N	-0-			-0-
						49	3							
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-			-0-
						65	3							
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
						57	3							
*02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1153	2	N	-0-			-0-
						358	3							
-----														
MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106					
09	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	62	1	867	2	Y	-0-			-0-
						149	3							
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-			-0-
						271	3							
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-			-0-
						182	3							
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	-0-			-0-
						242	3							
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-			-0-
						440	3							
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	692	2	Y	-0-			-0-
						214	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956					
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	163	1	1701	2	Y	-0-			-0-
						292	3							
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1465	2	Y	-0-			-0-
						463	3							
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	-0-			-0-
						286	3							
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-			-0-
						373	3							
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-			-0-
						305	3							
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-			-0-
						328	3							
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856					
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
						12	3							
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
						20	3							
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-			-0-
						36	3							
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
						44	3							
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
						19	3							
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
						18	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	108 1 321 3	1864 2	N	-0-		1
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	119 1 583 3	1842 2	N	-0-		1
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	110 1 419 3	1848 2	N	-0-		1
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	122 1 570 3	1770 2	N	-0-		1
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	116 1 570 3	1845 2	N	-0-		1
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59 1 286 3	925 2	N	-0-		1
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1 15 3	87 2	Y	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1 24 3	76 2	Y	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28 1 79 3	346 2	Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1 27 3	79 2	Y	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1 19 3	60 2	Y	-0-		-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1 26 3	83 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660		
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	14 1 40 3	235 2	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1 94 3	297 2	N	-0-		-0-
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	11 1 37 3	159 2	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1 66 3	206 2	N	-0-		-0-
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	9 1 52 3	158 2	N	-0-		-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1 54 3	167 2	N	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7849 - 7859				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2333	-0-	-517	-0-	110	1	1896	2	N	-0-			-0-
						327	3							
10	2821 X	2369	-0-	-452	-0-	113	1	1716	2	N	-0-			-0-
						540	3							
11	2400 N	2247	-0-	-153	-0-	104	1	1747	2	N	-0-			-0-
						396	3							
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	N	-0-			-0-
						499	3							
01	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	105	1	1704	2	N	-0-			-0-
						528	3							
02	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	96	1	1500	2	N	-0-			-0-
						465	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 9414 - 9573				
09	4170 X	3780	-0-	-390	-0-	178	1	3075	2	N	-0-			-0-
						527	3							
10	4185 X	3820	-0-	-365	-0-	180	1	2765	2	N	-0-			-0-
						875	3							
11	4050 X	3873	-0-	-177	-0-	179	1	3011	2	N	-0-			-0-
						683	3							
12	4185 X	3884	-0-	-301	-0-	192	1	2792	2	N	-0-			-0-
						900	3							
01	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	180	1	2866	2	N	-0-			-0-
						882	3							
02	3612 X	3502	-0-	-110	-0-	164	1	2548	2	N	-0-			-0-
						790	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11944 - 11968				
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	Y	-0-			-0-
						153	3							
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	37	1	451	2	Y	-0-			-0-
						102	3							
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	Y	-0-			-0-
						144	3							
01	682 N	447	-0-	-235	-0-	32	1	317	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	31	1	326	2	Y	-0-			-0-
						101	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11082 - 11129				
09	3570 X	2672	-0-	-898	-0-	154	1	2149	2	Y	-0-			-0-
						369	3							
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	147	1	1843	2	Y	-0-			-0-
						582	3							
11	2400 X	2383	-0-	-17	-0-	139	1	1829	2	Y	-0-			-0-
						415	3							
12	2480 X	2118	-0-	-362	-0-	115	1	1515	2	Y	-0-			-0-
						488	3							
01	2480 X	2202	-0-	-278	-0-	142	1	1575	2	Y	-0-			-0-
						485	3							
02	2240 X	1791	-0-	-449	-0-	119	1	1277	2	Y	-0-			-0-
						395	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
						18	3							
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
-----														
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240					
09	9480 X	9030	-0-	-450	-0-	426	1	7342	2	N	-0-			-0-
						1262	3							
10	9703 X	9587	-0-	-116	-0-	453	1	6941	2	N	-0-			-0-
						2193	3							
11	9090 X	9071	-0-	-19	-0-	420	1	7050	2	N	-0-			-0-
						1601	3							
12	9393 X	9236	-0-	-157	-0-	454	1	6639	2	N	-0-			-0-
						2143	3							
01	9579 X	9144	-0-	-435	-0-	418	1	6670	2	N	-0-			-0-
						2056	3							
02	8652 X	8117	-0-	-535	-0-	381	1	5905	2	N	-0-			-0-
						1831	3							
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903					
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-			-0-
						36	3							
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-			-0-
						46	3							
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
						41	3							
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-			-0-
						65	3							
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-			-0-
						53	3							
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
						37	3							
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886					
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	2	N	-0-			-0-
						237	3							
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	135	1	1345	2	N	-0-			-0-
						425	3							
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1404	2	N	-0-			-0-
						320	3							
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1257	2	N	-0-			-0-
						405	3							
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	2	N	-0-			-0-
						391	3							
*02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	N	-0-			-0-
						344	3							



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	N	-0-			-0-
						330	3							
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	106	1	1634	2	N	-0-			-0-
						516	3							
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	102	1	1725	2	N	-0-			-0-
						391	3							
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-			-0-
						509	3							
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	N	-0-			-0-
						496	3							
02	1932 N	1867	-0-	-65	-0-	88	1	1358	2	N	-0-			-0-
						421	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710					
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	2	Y	-0-			-0-
						363	3							
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	2	Y	-0-			-0-
						582	3							
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	-0-			-0-
						465	3							
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	199	1	2012	2	Y	-0-			-0-
						648	3							
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	166	1	1656	2	Y	-0-			-0-
						510	3							
*02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	1576	2	Y	-0-			-0-
						489	3							
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032					
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	-0-			-0-
						158	3							
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	Y	-0-			-0-
						251	3							
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-			-0-
						160	3							
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	710	2	Y	-0-			-0-
						229	3							
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	62	1	625	2	Y	-0-			-0-
						194	3							
02	812 N	388	-0-	-424	-0-	26	1	276	2	Y	-0-			-0-
						86	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902					
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	156	1	2701	2	N	-0-			-0-
						465	3							
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	165	1	2534	2	N	-0-			-0-
						800	3							
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	-0-			-0-
						602	3							
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	172	1	2502	2	N	-0-			-0-
						807	3							
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	154	1	2454	2	N	-0-			-0-
						756	3							
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	146	1	2266	2	N	-0-			-0-
						704	3							





LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5790 X	5640	-0-	-150	-0-	266	1	4587	2	N	-0-
						787	3				-0-
10	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	279	1	4268	2	N	-0-
						1349	3				-0-
11	5640 X	5577	-0-	-63	-0-	258	1	4336	2	N	-0-
						983	3				-0-
12	5828 X	5648	-0-	-180	-0-	279	1	4059	2	N	-0-
						1310	3				-0-
01	5828 X	5686	-0-	-142	-0-	260	1	4148	2	N	-0-
						1278	3				-0-
02	5264 X	5143	-0-	-121	-0-	241	1	3743	2	N	-0-
						1159	3				-0-
-----											
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490	
09	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	88	1	1529	2	N	-0-
						263	3				-0-
10	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	N	-0-
						640	3				-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	116	1	1988	2	N	-0-
						453	3				-0-
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	1782	2	N	-0-
						575	3				-0-
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	N	-0-
						559	3				-0-
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	1613	2	N	-0-
						500	3				-0-
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 10104 - 11090	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	74	1	777	2	N	-0-
						133	3				-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	-0-
						212	3				-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	725	2	N	-0-
						165	3				-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1024	2	N	-0-
						330	3				-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	675	2	N	-0-
						208	3				-0-
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	627	2	N	-0-
						194	3				-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628	
09	8670 X	7966	-0-	-704	-0-	375	1	6476	2	N	-0-
						1115	3				-0-
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	401	1	6139	2	N	-0-
						1938	3				-0-
11	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	384	1	6463	2	N	-0-
						1469	3				-0-
12	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	405	1	5891	2	N	-0-
						1898	3				-0-
01	7967 X	7959	-0-	-8	-0-	364	1	5806	2	N	-0-
						1789	3				-0-
02	7196 X	7030	-0-	-166	-0-	329	1	5115	2	N	-0-
						1586	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	97	1	1679	2	Y	-0-		-0-
						289	3						
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	101	1	1561	2	Y	-0-		-0-
						495	3						
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-		-0-
						368	3						
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1500	2	Y	-0-		-0-
						484	3						
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	-0-		-0-
						451	3						
*02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-		-0-
						437	3						

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464				
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	106	1	1847	2	Y	-0-		-0-
						320	3						
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-		-0-
						533	3						
11	2190 N	2170	-0-	-20	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-		-0-
						383	3						
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-		-0-
						514	3						
01	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	100	1	1570	2	Y	-0-		-0-
						485	3						
*02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-		-0-
						481	3						

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900				
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	65	2	N	-0-		-0-
						9	3						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152	56	1	828	2	N	-0-		-0-
						268	3						
01	14B2 EXT	1754	-0-	1754	2906	80	1	1279	2	N	-0-		-0-
						395	3						
02	14B2 EXT	3859	-0-	3859	6765	180	1	2808	2	N	-0-		-0-
						871	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8170 - 9013				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3231	-0-	-249	-0-	152	1	2627	2	N	-0-			-0-
						452	3							
10	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	159	1	2427	2	N	-0-			-0-
						767	3							
11	3420 X	3202	-0-	-218	-0-	147	1	2489	2	N	-0-			-0-
						566	3							
12	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	160	1	2327	2	N	-0-			-0-
						749	3							
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	153	1	2462	2	N	-0-			-0-
						760	3							
*02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-			-0-
						730	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8336 - 8378				
09	2490 N	2320	-0-	-170	-0-	109	1	1887	2	N	-0-			-0-
						324	3							
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	115	1	1759	2	N	-0-			-0-
						557	3							
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-			-0-
						416	3							
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	131	1	1916	2	N	-0-			-0-
						618	3							
01	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	103	1	1665	2	N	-0-			-0-
						514	3							
02	2184 N	1922	-0-	-262	-0-	89	1	1399	2	N	-0-			-0-
						434	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8360 - 8995				
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			-0-
						21	3							
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			-0-
						51	3							
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	10	1	122	2	N	-0-			-0-
						26	3							
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
						55	3							
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
						49	3							
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
						50	3							
-----														
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 11190 - 11210				
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	146	1	1528	2	N	-0-			-0-
						263	3							
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1305	2	N	-0-			-0-
						413	3							
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1270	2	N	-0-			-0-
						289	3							
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	2	N	-0-			-0-
						421	3							
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1210	2	N	-0-			-0-
						373	3							
*02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	N	-0-			-0-
						257	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	195783	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	10530 - 11323	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	2081	-0-	-349	-0-	157	1	1642	2	Y	-0-		-0-
						282	3						
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	180	1	1798	2	Y	-0-		-0-
						567	3						
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	133	1	1639	2	Y	-0-		-0-
						372	3						
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	2	Y	-0-		-0-
						434	3						
01	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	139	1	1385	2	Y	-0-		-0-
						427	3						
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	133	1	1401	2	Y	-0-		-0-
						434	3						

MARTINEZ, E. T.		WELL #:		8	RRCID ->	196843	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8002 - 8012	
09	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	137	1	1653	3	N	-0-		3
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	3	N	-0-		3
11	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	97	1	1422	3	N	-0-		3
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	122	1	1679	3	N	-0-	3 1	-0-
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	3	N	-0-		-0-
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	128	1	1510	3	N	-0-		-0-

LA PERLA B2		WELL #:		21	RRCID ->	196859	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8963 - 9130	
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	1976	2	N	-0-		-0-
						341	3						
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	115	1	1783	2	N	-0-		-0-
						564	3						
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	1754	2	N	-0-		-0-
						397	3						
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	1614	2	N	-0-		-0-
						521	3						
01	2325 N	2239	-0-	-86	-0-	103	1	1633	2	N	-0-		-0-
						503	3						
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	94	1	1472	2	N	-0-		-0-
						456	3						

BMT-FNB		WELL #:		6	RRCID ->	197582	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9496 - 9728	
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-
						11	3						
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-		-0-
						73	3						
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	109	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-		-0-
						79	3						
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-		-0-
						77	3						
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	7	1	84	2	Y	-0-		-0-
						24	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003				TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	292	1	4056	2	Y	-0-	-0-	
						698	3						
10	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	268	1	3379	2	Y	-0-	-0-	
						1069	3						
11	4890 X	4377	-0-	-513	-0-	255	1	3359	2	Y	-0-	-0-	
						763	3						
12	5053 X	4473	-0-	-580	-0-	242	1	3199	2	Y	-0-	-0-	
						1032	3						
01	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	282	1	3127	2	Y	-0-	-0-	
						963	3						
*02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	310	1	3353	2	Y	-0-	-0-	
						1040	3						
-----													
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040			
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	N	-0-	-0-	
						113	3						
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	-0-	-0-	
						188	3						
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-	-0-	
						179	3						
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	-0-	-0-	
						286	3						
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-	-0-	
						283	3						
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	N	-0-	-0-	
						220	3						
-----													
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976			
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	54	1	923	2	N	-0-	1	
						158	3						
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	54	1	824	2	N	-0-	1	
						259	3						
11	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	46	1	784	2	N	-0-	1	
						178	3						
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-	1	
						219	3						
01	1147 N	908	-0-	-239	-0-	42	1	662	2	N	-0-	1	
						204	3						
02	952 N	791	-0-	-161	-0-	37	1	576	2	N	-0-	1	
						178	3						
-----													
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632			
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	N	-0-	-0-	
						393	3						
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	N	-0-	-0-	
						655	3						
11	2820 X	2671	-0-	-149	-0-	123	1	2077	2	N	-0-	-0-	
						471	3						
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	N	-0-	-0-	
						610	3						
01	2852 N	2700	-0-	-152	-0-	122	1	1971	2	N	-0-	-0-	
						607	3						
02	2492 N	2419	-0-	-73	-0-	113	1	1760	2	N	-0-	-0-	
						546	3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	61 1	1038 2	N	-0-			1
						179 3						
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	63 1	952 2	N	-0-			1
						299 3						
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53 1	900 2	N	-0-			1
						206 3						
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	921 2	N	-0-			1
						296 3						
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54 1	893 2	N	-0-			1
						278 3						
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	52 1	810 2	N	-0-			1
						251 3						

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

09	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	221 1	3069 2	Y	-0-			-0-
						528 3						
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	196 1	2468 2	Y	-0-			-0-
						779 3						
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	197 1	2601 2	Y	-0-			-0-
						591 3						
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	195 1	2583 2	Y	-0-			-0-
						833 3						
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	244 1	2722 2	Y	-0-			-0-
						841 3						
*02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	241 1	2616 2	Y	-0-			-0-
						811 3						

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

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

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	98 1	1714 2	N	-0-			-0-
						295 3						
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	100 1	1527 2	N	-0-			-0-
						483 3						
11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	93 1	1578 2	N	-0-			-0-
						360 3						
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	101 1	1452 2	N	-0-			-0-
						465 3						
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	93 1	1492 2	N	-0-			-0-
						461 3						
*02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	88 1	1383 2	N	-0-			-0-
						429 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	81	1	1420	2	N	-0-			-0-
						246	3							
10	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	77	1	1180	2	N	-0-			-0-
						371	3							
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	88	1	1463	2	N	-0-			-0-
						332	3							
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1308	2	N	-0-			-0-
						422	3							
01	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	71	1	1155	2	N	-0-			-0-
						355	3							
02	1764 N	1347	-0-	-417	-0-	62	1	980	2	N	-0-			-0-
						305	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005				
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	1776	2	N	-0-			-0-
						305	3							
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	1787	2	N	-0-			-0-
						565	3							
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	N	-0-			-0-
						415	3							
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	116	1	1702	2	N	-0-			-0-
						550	3							
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	N	-0-			-0-
						558	3							
*02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	2	N	-0-			-0-
						497	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502				
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
						51	3							
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
						47	3							
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
-----														
LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9088 - 9624				
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	180	1	3147	2	Y	-0-			-0-
						542	3							
10	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	190	1	2884	2	Y	-0-			-0-
						909	3							
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	175	1	2973	2	Y	-0-			-0-
						676	3							
12	3937 X	3829	-0-	-108	-0-	189	1	2752	2	Y	-0-			-0-
						888	3							
01	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	164	1	2603	2	Y	-0-			-0-
						802	3							
02	3612 X	3144	-0-	-468	-0-	145	1	2286	2	Y	-0-			-0-
						713	3							



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	207004	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7115 - 7125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	144 1	1628 3	Y	-0-			14
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	134 1	1624 3	Y	-0-			14
11		1800 N	1741	-0-	-59	-0-	131 1	1610 3	Y	-0-			14
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	109 1	1233 3	Y	-0-	14 1		-0-
01		1767 N	1335	-0-	-432	-0-	113 1	1222 3	Y	-0-			-0-
*02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	130 1	1687 3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #:		5	RRCID ->	208266	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7156 - 7166	
09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	176 1	2895 3	N	27			38
							30 9						
10		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	190 1	3107 3	N	-0-			38
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	165 1	2965 3	N	17			55
							19 9						
12		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	197 1	3028 3	N	39	55 1		39
							43 9						
01		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	194 1	3202 3	N	6			45
							7 9						
*02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	141 1	2747 3	N	-0-	27 1		18

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208275	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 8994	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	N	-0-			-0-
							37 3						
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	15 1	225 2	N	-0-			-0-
							69 3						
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	N	-0-			-0-
							58 3						
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	N	-0-			-0-
							74 3						
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	12 1	205 2	N	-0-			-0-
							64 3						
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	11 1	194 2	N	-0-			-0-
							63 3						

MCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272 - 10418	
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	17 1	232 2	N	-0-			-0-
							41 3						
10		341 N	263	-0-	-78	-0-	16 1	188 2	N	-0-			-0-
							59 3						
11		330 N	195	-0-	-135	-0-	11 1	150 2	N	-0-			-0-
							34 3						
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	25 1	330 2	N	-0-			-0-
							106 3						
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	422 2	N	-0-			-0-
							130 3						
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	247 2	N	-0-			-0-
							78 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9892 - 9976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
						27	3							
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
						15	3							
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
						24	3							
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-			-0-
						55	3							
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
						9	3							
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
						8	3							
-----														
CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9090 - 9106				
09	4860 X	4679	-0-	-181	-0-	221	1	3804	2	N	-0-			-0-
						654	3							
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	229	1	3505	2	N	-0-			-0-
						1108	3							
11	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	215	1	3626	2	N	-0-			-0-
						822	3							
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	232	1	3391	2	N	-0-			-0-
						1093	3							
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	217	1	3463	2	N	-0-			-0-
						1068	3							
*02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	195	1	3068	2	N	-0-			-0-
						953	3							
-----														
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8684 - 9540				
09	3060 X	2334	-0-	-726	-0-	110	1	1897	2	N	-0-			-0-
						327	3							
10	2759 X	2161	-0-	-598	-0-	101	1	1564	2	N	-0-			-0-
						496	3							
11	2670 X	1999	-0-	-671	-0-	92	1	1554	2	N	-0-			-0-
						353	3							
12	2759 X	2043	-0-	-716	-0-	100	1	1470	2	N	-0-			-0-
						473	3							
01	2418 X	2130	-0-	-288	-0-	98	1	1553	2	N	-0-			-0-
						479	3							
*02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	2	N	-0-			-0-
						575	3							
-----														
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690				
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	2738	2	471	3	Y	-0-			-0-
						2661	2	841	3	Y	-0-			-0-
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	2535	2	576	3	Y	-0-			-0-
						2359	2	761	3	Y	-0-			-0-
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2482	2	765	3	Y	-0-			-0-
						2217	2	687	3	Y	-0-			-0-
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
*02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 11308 - 11408				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005				TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	1942	-0-	-218	-0-	113	1	1561	2	Y	-0-			-0-
						268	3							
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	Y	-0-			-0-
						513	3							
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	Y	-0-			-0-
						396	3							
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	2	Y	-0-			-0-
						478	3							
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	121	1	1342	2	Y	-0-			-0-
						414	3							
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	135	1	1457	2	Y	-0-			-0-
						452	3							
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811				
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	-0-			-0-
						151	3							
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	58	1	731	2	N	-0-			-0-
						231	3							
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-			-0-
						156	3							
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	-0-			-0-
						209	3							
01	1023 N	810	-0-	-213	-0-	52	1	579	2	N	-0-			-0-
						179	3							
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	N	-0-			-0-
						186	3							
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006				TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447				
09	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	366	1	5100	2	N	-0-			27
						878	3							
10	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	396	1	4997	2	N	-0-			27
						1579	3							
11	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	390	1	5155	2	N	-0-			27
						1171	3							
12	6820 X	5349	-0-	-1471	-0-	289	1	3825	2	N	-0-			27
						1235	3							
01	6820 X	4431	-0-	-2389	-0-	285	1	3168	2	N	-0-			27
						978	3							
*02	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	479	1	5167	2	N	-0-			27
						1600	3							
BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006				TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798				
09	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	188	1	2611	2	Y	-0-			-0-
						448	3							
10	3751 X	3098	-0-	-653	-0-	176	1	2220	2	Y	-0-			-0-
						702	3							
11	3630 X	2692	-0-	-938	-0-	156	1	2066	2	Y	-0-			-0-
						470	3							
12	3751 X	3237	-0-	-514	-0-	176	1	2315	2	Y	-0-			-0-
						746	3							
01	3627 X	3472	-0-	-155	-0-	223	1	2484	2	Y	-0-			-0-
						765	3							
*02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	287	1	3111	2	Y	-0-			-0-
						964	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4320 X	3845	-0-	-475	-0-	222 1	3091 2	Y	-0-			-0-
						532 3						
10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	208 1	2619 2	Y	-0-			-0-
						827 3						
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	183 1	2431 2	Y	-0-			-0-
						553 3						
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	395 1	5207 2	Y	-0-			-0-
						1680 3						
01	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	492 1	5465 2	Y	-0-			-0-
						1685 3						
*02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	372 1	4011 2	Y	-0-			-0-
						1243 3						
-----												
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400			
09	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	5848 2	1006 3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7064	-0-	7064	7064	5368 2	1696 3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6737	-0-	6737	13801	5490 2	1246 3	N	1			1
						1 9						
12	DLQ G-10	6598	-0-	6598	20399	4989 2	1609 3	N	-0-			1
01	26011 X	5612	-0-	-20399	-0-	4289 2	1323 3	N	-0-			1
*02	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	4976 2	1542 3	N	-0-			1
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 6		1
-----												
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828			
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	473 2	81 3	N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	536 2	169 3	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	496 2	113 3	N	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	438 2	141 3	N	-0-			-0-
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	480 2	148 3	N	-0-			-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	460 2	143 3	N	-0-			-0-
-----												
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918			
09	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	7404 2	1273 3	N	-0-			-0-
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	6781 2	2143 3	N	18	16 1		2
						20 9						
11	8490 X	8278	-0-	-212	-0-	6729 2	1529 3	N	18	17 1		3
						20 9						
12	8773 X	8499	-0-	-274	-0-	6426 2	2073 3	N	-0-			3
01	8773 X	8635	-0-	-138	-0-	6600 2	2035 3	N	-0-			3
02	7924 X	7640	-0-	-284	-0-	5832 2	1808 3	N	-0-			3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 9744 - 11246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-		-0-
						51	3						
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	10	1	136	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-		-0-
						71	3						
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-		-0-
						71	3						
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	Y	-0-		-0-
						94	3						

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9133 - 9314			
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	19	1	342	2	N	-0-		-0-
						59	3						
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	17	1	245	2	N	-0-		-0-
						77	3						
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-		-0-
						117	3						
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	N	-0-		-0-
						171	3						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-		-0-
						84	3						
02	448 N	300	-0-	-148	-0-	14	1	216	2	N	-0-		-0-
						70	3						

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7550 - 8303			
09	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	3654	3			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3950	-0-	3950	3950	202	1	3748	3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3207	-0-	3207	7157	175	1	3032	3	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3180	-0-	3180	10337	173	1	3007	3	N	-0-		-0-
01	13521 X	3184	-0-	-10337	-0-	174	1	3010	3	N	-0-		-0-
02	3136 X	2872	-0-	-264	-0-	175	1	2697	3	N	-0-		-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858		PERF. 10694 - 10776			
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	299	1	4178	2	Y	-0-		-0-
						719	3						
10	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	297	1	3742	2	Y	-0-		-0-
						1183	3						
11	4500 X	4207	-0-	-293	-0-	244	1	3229	2	Y	-0-		-0-
						734	3						
12	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	242	1	3200	2	Y	-0-		-0-
						1032	3						
01	4650 X	4079	-0-	-571	-0-	263	1	2917	2	Y	-0-		-0-
						899	3						
02	4200 X	3767	-0-	-433	-0-	248	1	2686	2	Y	-0-		-0-
						833	3						

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		109		RRCID ->		237169		COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-		358	1	3749	2	N	-0-
							645	3				-0-
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		308	1	3078	2	N	-0-
							973	3				-0-
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		284	1	3498	2	N	-0-
							794	3				-0-
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		315	1	3191	2	N	-0-
							1029	3				-0-
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		320	1	3188	2	N	-0-
							983	3				-0-
*02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		271	1	2868	2	N	-0-
							889	3				-0-
-----												
MCASKILL TR8		WELL #:		38		RRCID ->		243736		COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301		
09	420 N	362	-0-	-58	-0-		20	1	291	2	Y	-0-
							51	3				-0-
10	465 N	341	-0-	-124	-0-		19	1	244	2	Y	-0-
							78	3				-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-		18	1	244	2	Y	-0-
							55	3				-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		17	1	231	2	Y	-0-
							74	3				-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-		18	1	198	2	Y	-0-
							61	3				-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-		17	1	191	2	Y	-0-
							60	3				-0-
-----												
VIDAURRI, R.		WELL #:		35		RRCID ->		248142		COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092		
09	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-		5924	2	1019	3	N	-0-
10	DLQ G-10	7127	-0-	7127	-0-		5398	2	1706	3	N	11
							23	9				10 1
11	DLQ G-10	6422	-0-	6422	13549		5233	2	1189	3	N	11
12	DLQ G-10	6103	-0-	6103	19652		4614	2	1489	3	N	11
01	25190 X	5538	-0-	-19657	-0-		4233	2	1305	3	N	11
02	6104 X	4519	-0-	-1585	-0-		3449	2	1070	3	N	11
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34		RRCID ->		248427		COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814		
09	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-		8553	2	1471	3	N	-0-
10	DLQ G-10	7132	-0-	7132	-0-		5398	2	1706	3	N	9
							28	9				16 1
11	DLQ G-10	6422	-0-	6422	13554		5233	2	1189	3	N	9
12	DLQ G-10	6103	-0-	6103	19657		4614	2	1489	3	N	9
01	28280 X	8623	-0-	-19657	-0-		6591	2	2032	3	N	9
02	8792 X	7436	-0-	-1356	-0-		5677	2	1759	3	N	9
-----												
MCCANN, C.L.		WELL #:		3		RRCID ->		248637		COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744		
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-		499	2	87	3	N	4
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-		451	2	142	3	N	4
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-		472	2	108	3	N	4
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-		430	2	139	3	N	4
01	589 N	575	-0-	-14	-0-		440	2	135	3	N	4
02	532 N	508	-0-	-24	-0-		388	2	120	3	N	4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 7886 -	8573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7050 X	4587	-0-	-2463	-0-	3914 2	673 3	N	-0-			8
10		7285 X	4174	-0-	-3111	-0-	3172 2	1002 3	N	-0-	8 1		-0-
11		7050 X	4032	-0-	-3018	-0-	3285 2	747 3	N	-0-			-0-
12		7006 X	3495	-0-	-3511	-0-	2643 2	852 3	N	-0-			-0-
01		5859 X	3123	-0-	-2736	-0-	2387 2	736 3	N	-0-			-0-
02		4284 X	2520	-0-	-1764	-0-	1924 2	596 3	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8764 -	8785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-
							4 3						
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	27 2	N	-0-			-0-
							8 3						
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			-0-
							8 3						
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-			-0-
							37 3						
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	N	-0-			-0-
							59 3						
*02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	N	-0-			-0-
							50 3						

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF. 9076 -	9102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3720 X	3576	-0-	-144	-0-	169 1	2907 2	N	-0-			-0-
							500 3						
10		3906 X	3712	-0-	-194	-0-	176 1	2688 2	N	-0-			-0-
							848 3						
11		3720 X	3708	-0-	-12	-0-	170 1	2882 2	N	-0-			-0-
							656 3						
12		3689 X	3441	-0-	-248	-0-	170 1	2473 2	N	-0-			-0-
							798 3						
01		3720 X	3551	-0-	-169	-0-	163 1	2590 2	N	-0-			-0-
							798 3						
02		3472 X	3443	-0-	-29	-0-	163 1	2506 2	N	-0-			-0-
							774 3						

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 7370 -	8652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		261	RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 8692 -	9396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	N	-0-			-0-
							153 3						
10		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	50 1	746 2	N	-0-			-0-
							236 3						
11		1140 N	1010	-0-	-130	-0-	47 1	785 2	N	-0-			-0-
							178 3						
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	48 1	693 2	N	-0-			-0-
							226 3						
01		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	45 1	738 2	N	-0-			-0-
							229 3						
02		952 N	758	-0-	-194	-0-	35 1	552 2	N	-0-			-0-
							171 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5310 X	3866	-0-	-1444	-0-	3299	2	567	3	N	-0-
10	DLQ G-10	3513	-0-	3513	3513	2648	2	837	3	N	-0-
						28	9				9
11	DLQ G-10	3023	-0-	3023	6536	2463	2	560	3	N	9
12	DLQ G-10	3177	-0-	3177	9713	2402	2	775	3	N	9
01	12853 X	3140	-0-	-9713	-0-	2400	2	740	3	N	9
02	3080 X	2867	-0-	-213	-0-	2189	2	678	3	N	9
-----											
VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	276	2	48	3	Y	4
						4	9				4
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	269	2	86	3	Y	-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	144	2	33	3	Y	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	78	2	25	3	Y	-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	149	2	45	3	Y	-0-
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	65	2	21	3	Y	-0-
-----											
VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992		
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	217	1	3736	2	N	-0-
						641	3				-0-
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	207	1	3175	2	N	-0-
						1004	3				-0-
11	4230 X	4088	-0-	-142	-0-	188	1	3179	2	N	-0-
						721	3				-0-
12	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	203	1	2949	2	N	-0-
						952	3				-0-
01	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	196	1	3137	2	N	-0-
						968	3				-0-
02	3948 X	3893	-0-	-55	-0-	181	1	2832	2	N	-0-
						880	3				-0-
-----											
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181		RRCID -> 154612		COMPL. DATE 11/15/1994			TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984		
L & P		WELL #: 3									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
L & P		WELL #: 5		RRCID -> 155907		COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MAGNA OPERATING, LLC				521455									
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10233 - 10308		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491									
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF. 9640 - 11324		
09	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2	N	-0-	-0-		
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-	-0-		
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-		
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-		
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-		
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	-0-		
SILVER FOX OIL & GAS LLP				781914									
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9604 - 9610		
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-		
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-		
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-		
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-		
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-		
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-		
WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710		
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-		
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-		
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-		
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-		
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-		
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-		
WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214		
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-		
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-		
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-		
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-		
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-		
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-		
TEAL ENERGY USA, INC.				840852									
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7006 - 7685		
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-	-0-		
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-	-0-		
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-	-0-		
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	-0-		
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	180	180		
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-				-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

09	3600 X	3324	-0-	-276	-0-	-0-	180	1	3144	2	Y	-0-				-0-
10	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	-0-	203	1	3369	2	Y	-0-				-0-
11	3600 X	3292	-0-	-308	-0-	-0-	202	1	3090	2	Y	-0-				-0-
12	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	-0-	232	1	3456	2	Y	-0-				-0-
01	3658 X	3636	-0-	-22	-0-	-0-	225	1	3411	2	Y	-0-				-0-
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	4031	2	Y	-0-				-0-
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	3928	2	Y	-0-				-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3195	2	Y	-0-				-0-
12	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	-0-	232	1	3456	2	Y	-0-				-0-
01	3875 X	3872	-0-	-3	-0-	-0-	240	1	3632	2	Y	-0-				-0-
02	3446 X	NO RPT	-0-	-3446	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----																	
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	141296	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	11064 PERF. 9299 - 9730							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17																	
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		10	RRCID ->	141749	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10034 - 10060							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	141842	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10750 PERF.10148 - 10482							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017 - PLUGGED 02/08/17																	
-----																	
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		12	RRCID ->	142469	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	10865 PERF.10210 - 10292							
09		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10		3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	115	1	1906	2	Y	-0-					-0-
11		2820 X	1881	-0-	-939	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12		2542 X	1936	-0-	-606	-0-	122	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01		2449 X	1838	-0-	-611	-0-	114	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02		1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10346 - 10468							
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	136	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	147	1	2442	2	Y	-0-					-0-
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	145	1	2220	2	Y	-0-					-0-
12		2604 N	2467	-0-	-137	-0-	155	1	2312	2	Y	-0-					-0-
01		2604 N	2468	-0-	-136	-0-	153	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02		2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	142849	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9792 - 10443							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17																	

-----														
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
HEIN-BRUNI GU			WELL #:		1	RRCID -> 143775		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 9366 - 10234		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----														
09		3000 X	1040	-0-	-1960	-0-			56 1	984 2	Y	-0-		-0-
10		3100 X	760	-0-	-2340	-0-			43 1	717 2	Y	-0-		-0-
11		3000 X	781	-0-	-2219	-0-			48 1	733 2	Y	-0-		-0-
12		2077 X	437	-0-	-1640	-0-			27 1	410 2	Y	-0-		-0-
01		1674 X	1082	-0-	-592	-0-			67 1	1015 2	Y	-0-		-0-
02		980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:		10	RRCID -> 144313		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9568 - 10709		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17														
-----														
BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:		14	RRCID -> 144341		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10296 - 10384		
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-			51 1	885 2	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			62 1	1023 2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	976	-0-	-44	-0-			60 1	916 2	Y	-0-		-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			66 1	991 2	Y	-0-		-0-
01		1085 N	1043	-0-	-42	-0-			65 1	978 2	Y	-0-		-0-
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #:		13	RRCID -> 144382		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 9386 - 10250		
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-			22 1	391 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-			25 1	406 2	Y	-0-		-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-			35 1	540 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-			26 1	387 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	417	-0-	-17	-0-			26 1	391 2	Y	-0-		-0-
02		365 N	NO RPT	-0-	-365	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
PENNA, H.L.			WELL #:		2	RRCID -> 146395		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8014 - 8596		
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-			122 1	655 2	Y	1		14
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-			125 1	646 2	Y	-0-		14
11		720 N	710	-0-	-10	-0-			112 1	598 2	Y	-0-		14
12		744 N	700	-0-	-44	-0-			113 1	587 2	Y	-0-		14
01		744 N	684	-0-	-60	-0-			118 1	566 2	Y	-0-		14
02		618 N	NO RPT	-0-	-618	-0-					Y	NO RPT		14
-----														
BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #:		16	RRCID -> 146526		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10636 - 10780		
09		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-			169 1	2948 2	Y	-0-		-0-
10		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-			208 1	3456 2	Y	-0-		-0-
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-			190 1	2908 2	Y	-0-		-0-
12		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-			180 1	2693 2	Y	-0-		-0-
01		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-			155 1	2349 2	Y	-0-		-0-
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	113 1	1968 2	Y		-0-	-0-
10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	136 1	2260 2	Y		-0-	-0-
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	135 1	2065 2	Y		-0-	-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	137 1	2039 2	Y		-0-	-0-
01		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	130 1	1974 2	Y		-0-	-0-
02		1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-			Y		NO RPT	-0-
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411												
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	219 1	3830 2	Y		-0-	-0-
10		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	248 1	4118 2	Y		-0-	-0-
11		4200 X	4171	-0-	-29	-0-	256 1	3915 2	Y		-0-	-0-
12		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	274 1	4084 2	Y		-0-	-0-
01		4340 X	4280	-0-	-60	-0-	265 1	4015 2	Y		-0-	-0-
02		3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			Y		NO RPT	-0-
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621												
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	98 1	526 2	N		-0-	45
10		713 N	619	-0-	-94	-0-	107 1	512 2	N		-0-	45
11		810 N	614	-0-	-196	-0-	109 1	505 2	N		-0-	45
12		651 N	643	-0-	-8	-0-	110 1	533 2	N		-0-	45
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	113 1	578 2	N		-0-	45
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N		NO RPT	45

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7687 - 8798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	121 1	646 2	Y	1			16
							1 9						
10		837 N	785	-0-	-52	-0-	127 1	658 2	Y	-0-			16
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	112 1	597 2	Y	-0-			16
12		806 N	677	-0-	-129	-0-	109 1	568 2	Y	-0-			16
01		775 N	454	-0-	-321	-0-	78 1	376 2	Y	-0-			16
02		405 N	NO RPT	-0-	-405	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8445 - 8258	
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	136 1	729 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	567	-0-	-456	-0-	98 1	469 2	N	-0-			-0-
11		870 N	386	-0-	-484	-0-	68 1	318 2	N	-0-			-0-
12		899 N	426	-0-	-473	-0-	73 1	353 2	N	-0-			-0-
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	85 1	437 2	N	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7644 - 8100	
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	311 1	1663 2	Y	2			38
							2 9						
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	328 1	1700 2	Y	-0-			38
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	332 1	1779 2	Y	-0-			38
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	317 1	1651 2	Y	-0-			38
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	349 1	1675 2	Y	-0-			38
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT			38
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7692 - 8410	
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	39 1	207 2	Y	-0-			13
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	27 1	138 2	Y	-0-			13
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	28 1	150 2	Y	-0-			13
12		248 N	119	-0-	-129	-0-	19 1	100 2	Y	-0-			13
01		155 N	103	-0-	-52	-0-	18 1	85 2	Y	-0-			13
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 - 8776	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	Y	1			5
							1 9						
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 2	Y	-0-			5
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	Y	-0-			5
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	Y	-0-			5
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 2	Y	-0-			5
02		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 - 8414	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	365 1	1950 2	N		-0-				159
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	388 1	1857 2	N		-0-				159
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	391 1	1816 2	N		-0-				159
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	357 1	1733 2	N		-0-				159
01		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	392 1	2007 2	N		-0-				159
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N		NO RPT				159
-----															
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164															
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	153 1	821 2	Y		2				18
							2 9								
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	153 1	795 2	Y		-0-				18
11		900 N	897	-0-	-3	-0-	141 1	756 2	Y		-0-				18
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	169 1	880 2	Y		-0-				18
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	172 1	828 2	Y		-0-				18
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y		NO RPT				18
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979															
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	81 1	1409 2	Y		-0-				-0-
10		1767 N	1609	-0-	-158	-0-	92 1	1517 2	Y		-0-				-0-
11		1710 N	1609	-0-	-101	-0-	99 1	1510 2	Y		-0-				-0-
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	101 1	1511 2	Y		-0-				-0-
01		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	99 1	1498 2	Y		-0-				-0-
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2017 - PLUGGED 02/20/17															

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-			-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-			-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-			-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10553 - 10688

09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

09		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	2	Y	-0-			-0-
10		2790 X	2413	-0-	-377	-0-	137	1	2276	2	Y	-0-			-0-
11		2700 X	2208	-0-	-492	-0-	135	1	2073	2	Y	-0-			-0-
12		2387 N	1769	-0-	-618	-0-	111	1	1658	2	Y	-0-			-0-
01		2418 N	2345	-0-	-73	-0-	145	1	2200	2	Y	-0-			-0-
02		2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
02		56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2017 - PLUGGED 02/20/17



-----													
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	53 1	927 2	Y	-0-		-0-	
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64 1	1055 2	Y	-0-		-0-	
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	60 1	922 2	Y	-0-		-0-	
12		992 N	968	-0-	-24	-0-	61 1	907 2	Y	-0-		-0-	
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	66 1	994 2	Y	-0-		-0-	
02		572 N	NO RPT	-0-	-572	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322													
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	33 1	576 2	Y	-0-		-0-	
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	35 1	586 2	Y	-0-		-0-	
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	31 1	469 2	Y	-0-		-0-	
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	35 1	518 2	Y	-0-		-0-	
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	27 1	408 2	Y	-0-		-0-	
02		422 N	NO RPT	-0-	-422	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894													
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-	
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 2	Y	-0-		-0-	
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-	
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	10 1	143 2	Y	-0-		-0-	
01		124 N	61	-0-	-63	-0-	4 1	57 2	Y	-0-		-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
KING, AL DR.		WELL #: 1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	87 1	1493 2	N	-0-
						255 3			-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	91 1	1403 2	N	-0-
						442 3			-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	87 1	1456 2	N	-0-
						330 3			-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	94 1	1381 2	N	-0-
						446 3			-0-
01	1922 N	1691	-0-	-231	-0-	78 1	1233 2	N	-0-
						380 3			-0-
02	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	73 1	1136 2	N	-0-
						353 3			-0-
-----									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901	
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	67 1	1242 3	Y	-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	79 1	1359 3	Y	-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	80 1	1395 3	Y	-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	70 1	1221 3	Y	-0-
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76 1	1182 3	Y	-0-
-----									
VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	33 2	5 3	N	-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	24 2	9 3	N	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	9 2	2 3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	55 2	17 3	N	-0-
-----									
LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LA PERLA "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		50932 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LA PERLA RANCH (9800)				50932	880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
MECOM, J. W.				WELL #:	91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9704 - 9692
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.				WELL #:	97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632 - 9638
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA				50953	001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GUERRA, A. "B"				WELL #:	9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067 - 7200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA (C-5650)				50953	132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GUERRA, A., ET AL -B-				WELL #:	2	RRCID ->	042627	COMPL. DATE	10/00/1967	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	5577 - 5587
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA, A., JR. UNIT 6				WELL #:	1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA				WELL #:	D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5438 - 5445
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5080 - 5170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5412 - 5420		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 5758 - 5770		
09	15000	5567	-0-	-9433	-0-	540 1	4958 2	N	63			111
10	14787 #	2288	-0-	-12499	-0-	69 9						
11	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	83 1	2060 2	N	132	149	1	94
12	21222 R	21222	-0-	-0-	-0-	145 9						
01	21799 R	21799	-0-	-0-	-0-	1643 1	22591 2	N	387	290	1	191
02	23016 #	NO RPT	-0-	-23016	-0-	426 9						
						1597 1	19184 2	N	401	540	1	52
						441 9						
						1659 1	19670 2	N	427	362	1	117
						470 9						
								N	NO RPT			117

LA REFORMA (F-4-G SEG.2)		50953 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 132673		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 10453		PERF. 5717 - 5725		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1140 N	842	-0-	-298 B	-7340	106	1	176	2	N	-0-	20	
						560	3						
10	0 N	891	-0-	891 B	-6449	119	1	771	3	N	1 1	20	
						1	9						
11	840 N	843	-0-	3 B	-6446	113	1	729	3	N	1 1	20	
						1	9						
12	0 N	813	-0-	813 B	-5633	124	1	688	3	N	1 1	20	
						1	9						
01	899 N	726	-0-	-173 B	-5633	108	1	617	3	N	1 1	20	
						1	9						
02	784 N	432	-0-	-352 B	-5633	64	1	368	3	N	-0-	20	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0- B	-6262	1	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6262					N	NO RPT	-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 5984 - 6022		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 187591		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6574 - 6583		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
GUERRA "D"		WELL #: 10		RRCID -> 262200		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 6444 - 6464		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA REFORMA (L)		50953 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845								
ZAMORA		WELL #: 2		RRCID -> 223397		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	241 4	13 9	N	12	65
10	279 #	189	-0-	-90	-0-	180 4	9 9	N	8	73
11	270 #	170	-0-	-100	-0-	160 4	10 9	N	9	82
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	170 4	11 9	N	10	92
01	279 #	192	-0-	-87	-0-	180 4	12 9	N	11	103
02	224 #	176	-0-	-48	-0-	165 4	11 9	N	10	113

LA REFORMA (LOPEZ)		50953 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857								
DE LOPEZ, C. V. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119109		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	38 1	642 2	N	53	78
						58 9				
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	58 1	637 2	N	67	72
						74 9				
11	810 N	720	-0-	-90	-0-	51 1	623 2	N	42	22
						46 9				
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	55 1	601 2	N	46	6
						51 9				
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	55 1	613 2	N	58	17
						64 9				
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT	17

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		916954								
		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 8494	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	232 1	1969 3	N	19		56
						21 9					
10	2387 N	2153	-0-	-234	-0-	281 1	1837 3	N	32		88
						35 9					
11	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	288 1	1887 3	N	74		162
						81 9					
12	2294 N	2251	-0-	-43	-0-	320 1	1923 3	N	7	154 1	15
						8 9					
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	318 1	1918 3	N	-0-		15
02	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	306 1	1720 3	N	-0-		15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		129692									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 7606	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, F. B., -F-		129692									
		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1	636 2	N	6		7
						7 9					
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	59 1	651 2	N	9	9 1	7
						10 9					
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40 1	488 2	N	5	10 1	2
						6 9					
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	53 1	587 2	N	5	6 1	1
						6 9					
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	40 1	446 2	N	7	6 1	2
						8 9					
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		2

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476																	
09		1500 N	1388	-0-	-112	-0-	135	1	1241	2	N	11					18
							12	9									
10		1922 N	1677	-0-	-245	-0-	64	1	1587	2	N	24	27	1			15
							26	9									
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	6	21	1			-0-
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	6	6	1			-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6	6	1			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548																	
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796																	
09		1230 N	924	-0-	-306	-0-	918	2	6	9	N	5					109
10		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1006	2	6	9	N	5					114
11		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1054	2	3	9	N	3					117
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					129
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7					136
*02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	N	17					153



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LA REFORMA (T, RES.4)		50953 619		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #: 13 F		RRCID -> 132618		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8030 -		8054	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA (4700)		50953 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
BELLWOS OPERATING CO., L. C.		063857											
DE LOPEZ, C.V. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 131597		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 4583 -		4589	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
BELLWOS OPERATING CO., L. C.		063857											
DE LOPEZ, C. V. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 119894		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5672 -		5678	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5737			N	-0-			-0-
-----													
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901		PERF. 5660 -		5672	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 5772 -		5781	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			28
*01	110 X	110	-0-	-0-		-0-	9 1	101 2	N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			28

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4590 #	3271	-0-	-1319	-0-	554	1	2717	3	Y	-0-			82
10	4743 #	4513	-0-	-230	-0-	703	1	3777	3	Y	30			112
11	4110 #	3402	-0-	-708	-0-	586	1	2797	3	Y	17			129
12	4247 #	4201	-0-	-46	-0-	651	1	3430	3	Y	109	183	1	55
01	4526 #	3467	-0-	-1059	-0-	649	1	2796	3	Y	20			75
02	4088 #	1630	-0-	-2458	-0-	280	1	1350	3	Y	-0-			75

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	960 X	914	-0-	-46	-0-	15	1	884	3	N	14			54
10	930 X	873	-0-	-57	-0-	17	1	845	3	N	10			64
11	900 X	858	-0-	-42	-0-	18	1	818	3	N	20			84
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	24	1	942	3	N	6			90
01	930 X	601	-0-	-329	-0-	16	1	581	3	N	4			94
*02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	24	1	860	3	N	1			95

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
GUERRA BROS.		129692												
GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	629	1	3082	3	Y	-0-			-0-
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	603	1	3236	3	Y	-0-			-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	627	1	2988	3	Y	-0-			-0-
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	624	1	3285	3	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2982	-0-	-273	-0-	562	1	2420	3	Y	-0-			-0-
02	3472 X	861	-0-	-2611	-0-	148	1	713	3	Y	-0-			-0-

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
GUERRA BROS.		129692												
GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	194	1	952	3	Y	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	184	1	990	3	Y	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	197	1	939	3	Y	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	180	1	946	3	Y	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	218	1	941	3	Y	-0-			-0-
02	1064 X	426	-0-	-638	-0-	73	1	353	3	Y	-0-			-0-

LA REFORMA, NW. (VKSGB. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092					
09	720 X	397	-0-	-323	-0-	21	1	373	2	N	3			4
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	4	4	1	4
11	720 N	439	-0-	-281	-0-	22	1	415	2	N	2	5	1	1
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	3	4	1	-0-
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	14	1	273	2	N	3	2	1	1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			1

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906					
09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	598	1	10404	2	Y	10	73	1	6
10	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	597	1	10540	2	Y	31	11	1	26
11	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	725	1	13410	2	Y	45	6	1	65
12	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	964	1	17598	2	Y	56	84	1	37
01	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	911	1	14965	2	Y	48	6	1	79
02	3861 X	NO RPT	-0-	-3861	-0-					Y	NO RPT			79

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA -B-		WELL #:		14	RRCID ->	197297	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	9100 - 10843	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	251	1	4380	2	N	18		172
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	277	1	4923	2	N	31	4 1	199
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	239	1	4441	2	N	24	184 1	39
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	230	1	4221	2	N	32	2 1	69
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	253	1	4843	2	N	30	2 1	97
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	33	9			N	NO RPT		97
-----													
GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312	
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	274	1	4698	2	Y	51	114 1	31
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	289	1	5028	2	Y	45	4 1	72
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	251	1	4599	2	Y	41	2 1	111
12	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	230	1	4153	2	Y	38	123 1	26
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	254	1	4805	2	Y	35	2 1	59
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	39	9			Y	NO RPT		59
-----													
GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153	
09	4560 X	3762	-0-	-798	-0-	591	1	3114	2	Y	52	121 1	11
10	5549 X	5080	-0-	-469	-0-	1014	1	4007	2	Y	54		65
11	5370 X	4951	-0-	-419	-0-	973	1	3909	2	Y	63		128
12	5549 X	3146	-0-	-2403	-0-	869	1	2211	2	Y	60	132 1	56
01	5084 X	3634	-0-	-1450	-0-	904	1	2672	2	Y	53		109
02	3571 X	NO RPT	-0-	-3571	-0-	58	9			Y	NO RPT		109
-----													
GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126	
09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	545	1	4517	2	N	74		98
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	545	1	4667	2	N	84	9 1	173
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	502	1	4123	2	N	85	194 1	64
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	464	1	3928	2	N	94	5 1	153
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	493	1	4265	2	N	96	199 1	50
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-	106	9			N	NO RPT		50

-----												
LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	3480 X	2657	-0-	-823	-0-	146	1	2479	2	Y	29	67 1
						32	9					6
10	3720 X	2848	-0-	-872	-0-	235	1	2582	2	Y	28	34
						31	9					
11	3270 X	2345	-0-	-925	-0-	177	1	2145	2	Y	21	55
						23	9					
12	3379 X	2519	-0-	-860	-0-	207	1	2279	2	Y	30	57 1
						33	9					28
01	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	224	1	2510	2	Y	36	64
						40	9					
02	1261 X	NO RPT	-0-	-1261	-0-					Y	NO RPT	64
-----												
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205												
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	390	1	3398	2	N	86	185 1
						95	9					62
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	648	1	3796	2	N	119	24 1
						131	9					157
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	593	1	3618	2	N	114	202 1
						125	9					69
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	617	1	3377	2	N	119	12 1
						131	9					176
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	640	1	3759	2	N	116	205 1
						128	9					87
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT	87
-----												
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740												
09	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	106	1	1345	2	N	38	193
						42	9					
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1689	2	N	52	202 1
						57	9					43
11	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	258	1	1345	2	N	52	7 1
						57	9					88
12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	259	1	1168	2	N	47	7 1
						52	9					128
01	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	275	1	1275	2	N	49	7 1
						54	9					170
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT	170
-----												
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454												
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	12	194
						13	9					
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	25	1	441	2	N	14	195 1
						15	9					13
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	14	27
						15	9					
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	23	1	423	2	N	10	37
						11	9					
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	15	52
						17	9					
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT	52

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GUERRA "D"		WELL #:		7	RRCID ->	224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366 - 10900
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	70 1	1224 2	N	44		72	
						48 9						
10	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	103 1	1823 2	N	59	2 1	129	
						65 9						
11	2400 N	1626	-0-	-774	-0-	80 1	1493 2	N	48	1 1	176	
						53 9						
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	83 1	1522 2	N	47	183 1	40	
						52 9						
01	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	88 1	1681 2	N	56	1 1	95	
						62 9						
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			N	NO RPT		95	
-----												
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	664 1	4635 2	N	135	189 1	180	
						149 9						
10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	634 1	4344 2	N	372	433 1	119	
						409 9						
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	576 1	3960 2	N	249	121 1	247	
						274 9						
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	486 1	3596 2	N	251	312 1	186	
						276 9						
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	560 1	4129 2	N	255	307 1	134	
						281 9						
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		134	
-----												
GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	168 1	2934 2	N	61	183 1	56	
						67 9						
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	156 1	2760 2	N	67	2 1	121	
						74 9						
11	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	130 1	2410 2	N	58	1 1	178	
						64 9						
12	3100 X	2434	-0-	-666	-0-	122 1	2234 2	N	71	179 1	70	
						78 9						
01	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	111 1	2131 2	N	67	1 1	136	
						74 9						
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT		136	
-----												
LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA RICA (WILCOX "B")			50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VELA-CUELLAR			WELL #:	4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VASQUEZ, ROMEO ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA RICA (WILCOX, LOWER)			50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VELA-CUELLAR			WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634	
09	1650	X	1370	-0-	-280	-0-	102	1	1268	2	N	-0-	1
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	132	1	1544	2	N	-0-	1
11	1260	X	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			N	-0-	1
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	98	1	1168	2	N	6	7
							7	9					
01	1674	X	637	-0-	-1037	-0-	48	1	589	2	N	-0-	7
02	1512	X	395	-0-	-1117	-0-	33	1	362	2	N	-0-	7
-----													
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464	
09	4350	X	4153	-0-	-197	-0-	308	1	3845	2	N	-0-	-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	343	1	3998	2	N	-0-	-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-	-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	336	1	4021	2	N	-0-	-0-
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	306	1	3762	2	N	-0-	-0-
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	305	1	3318	2	N	-0-	-0-
-----													
CUELLAR, J.V.			WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140	
09	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	79	1	992	2	N	-0-	-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	-0-	-0-
11	1200	N	769	-0-	-431	-0-	769	2			N	-0-	-0-
12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	231	1	2766	2	N	-0-	-0-
01	3100	N	6088	-0-	2988	2988	458	1	5630	2	N	-0-	-0-
*02	2800	N	4479	-0-	1679	4667	377	1	4102	2	N	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY CUELLAR, J.V.			//CONT.// //CONT.//	50965 600 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
CUELLAR, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CUELLAR, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155
09	3210 X	2985	-0-	-225	-0-	221	1	2764 2	N	-0-		-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		-0-
11	3180 X	509	-0-	-2671	-0-	509	2		N	-0-		-0-
12	3286 X	1804	-0-	-1482	-0-	139	1	1665 2	N	-0-		-0-
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	247	1	3033 2	N	-0-		-0-
02	2800 X	2625	-0-	-175	-0-	221	1	2404 2	N	-0-		-0-
CUELLAR, J. V.			WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	69	1	866 2	N	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893 2	N	-0-		-0-
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	2		N	-0-		-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851 2	N	-0-		-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863 2	N	-0-		-0-
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790 2	N	-0-		-0-
CUELLAR, J. V.			WELL #:	5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	260	1	3243 2	N	-0-		-0-
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	287	1	3345 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	2939	-0-	-511	-0-	2939	2		N	-0-		-0-
12	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	266	1	3184 2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	250	1	3067 2	N	-0-		-0-
*02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	276	1	2994 2	N	-0-		-0-
CUELLAR, J.V.			WELL #:	7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894
09	660 X	380	-0-	-280	-0-	28	1	352 2	N	-0-		22
10	682 X	400	-0-	-282	-0-	32	1	368 2	N	-0-		22
11	630 X	367	-0-	-263	-0-	367	2		N	-0-		22
12	434 X	390	-0-	-44	-0-	30	1	360 2	N	-0-		22
01	403 X	382	-0-	-21	-0-	29	1	353 2	N	-0-		22
02	364 X	345	-0-	-19	-0-	29	1	316 2	N	-0-		22



LA RICA (WILCOX, LOWER "V")												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VASQUEZ, DELIA M.												
WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SINGER B												
WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 7100)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
VASQUEZ, ROMEO ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URIBE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248												
09	2520 X	2481	-0-	-39	-0-	184	1	2297	2	N	-0-	14
10	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	192	1	2232	2	N	-0-	14
11	2550 X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-	14
12	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	202	1	2411	2	N	-0-	14
01	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	187	1	2296	2	N	-0-	14
*02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	199	1	2164	2	N	-0-	14

LA RICA (WILCOX 8300)												
BLACK BEAR OIL CORPORATION												
SINGER A 35												
WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6866 - 6894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6702 - 6746				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6980 - 7212				
09	3133 R	922	-0-	-2211	-0-	68	1	854	2	N	-0-			-0-
10	1612 #	895	-0-	-717	-0-	71	1	824	2	N	-0-			-0-
11	1290 #	782	-0-	-508	-0-	782	2			N	-0-			-0-
12	1178 #	826	-0-	-352	-0-	64	1	762	2	N	-0-			-0-
01	961 #	800	-0-	-161	-0-	60	1	740	2	N	-0-			-0-
02	868 #	624	-0-	-244	-0-	53	1	571	2	N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
MK OPERATING COMPANY LLC		518487												
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #: 1		RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983		PERF.12576 - 12594				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
KIRSCH, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216288		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13026 - 13094				
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	120	1	1570	2	N	30	3	8	174
						33	9							
10	2511 X	1606	-0-	-905	-0-	120	1	1458	2	N	25			199
						28	9							
11	2430 X	1389	-0-	-1041	-0-	120	1	1252	2	N	15			214
						17	9							
12	2139 X	1226	-0-	-913	-0-	120	1	1106	2	N	-0-	187	1	27
01	1922 X	1108	-0-	-814	-0-	120	1	976	2	N	11			38
						12	9							
02	1596 X	771	-0-	-825	-0-	90	1	670	2	N	10			48
						11	9							

-----														
LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321														
HENDEKSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	210	1	3496	2	N	20	187 1	1 8	34
10	3968 X	3868	-0-	-100	-0-	210	1	3654	2	N	4			38
11	3840 X	3710	-0-	-130	-0-	210	1	3476	2	N	22			60
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3895	2	N	18			78
01	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	210	1	3532	2	N	11			89
02	3500 X	3497	-0-	-3	-0-	210	1	3275	2	N	11			100
						22	9							
						4	9							
						24	9							
						20	9							
						12	9							
						12	9							
						12	9							
-----														
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510														
09	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	195	1	7010	2	N	319	190 1	1 8	213
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	351	9	6574	2	N	183	189 1		207
11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	390	1	5576	2	N	280	189 1		298
12	6634 X	5982	-0-	-652	-0-	308	9	5369	2	N	203	373 1		128
01	6634 X	4303	-0-	-2331	-0-	223	9	3714	2	N	181	183 1		126
02	5992 X	5948	-0-	-44	-0-	390	1	5357	2	N	183			309
						199	9							
						201	9							
-----														
VANTAGE OPERATING, LLC 882608														
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580														
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	530	1	2402	3	Y	71	37 1		58
10	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	78	9	2573	3	Y	69	91 1		36
11	3000 X	2452	-0-	-548	-0-	466	1	1993	3	Y	62	38 1		60
12	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	76	9	2165	3	Y	66	61 1		65
01	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	391	1	2342	3	Y	65	58 1		72
02	2800 X	2518	-0-	-282	-0-	68	9	2089	3	Y	58	58 1		72
						73	9							
						72	9							
						64	9							
-----														
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568	- 14728
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608	- 14634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864	- 14980	
09	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	1486	1	6735	3	Y	160	219 1	130
						176	9						
10	13950 X	11106	-0-	-2844	-0-	1659	1	9155	3	Y	265	256 1	139
						292	9						
11	12720 X	8774	-0-	-3946	-0-	1401	1	7141	3	Y	211	147 1	203
						232	9						
12	11470 X	10033	-0-	-1437	-0-	1818	1	7958	3	Y	234	208 1	229
						257	9						
01	11470 X	9311	-0-	-2159	-0-	1798	1	7262	3	Y	228	204 1	253
						251	9						
02	10024 X	8278	-0-	-1746	-0-	1198	1	6863	3	Y	197	203 1	247
						217	9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		51011 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487										
YTURRIA		WELL #:		15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360	- 11424
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908	- 11305	
09	3180 X	2726	-0-	-454	-0-	195	1	2514	2	N	15	1 8	83
						17	9						
10	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	195	1	2561	2	N	6		89
						7	9						
11	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	195	1	2540	2	N	2		91
						2	9						
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	195	1	2843	2	N	8		99
						9	9						
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	195	1	2586	2	N	14		113
						15	9						
*02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	195	1	2398	2	N	6		119
						7	9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	346 1	386 2	Y	-0-			134
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	92 1	88 2	Y	-0-			134
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	373 1	849 2	Y	-0-			134
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	243 1	354 2	Y	-0-			134
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	183 1	462 2	Y	31	93 1		72
							34 9						
*02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	283 1	625 2	Y	84			156
							92 9						
-----													
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992	
09		210 X	181	-0-	-29	-0-	71 1	79 2	N	28			150
							31 9						
10		217 X	50	-0-	-167	-0-	19 1	18 2	N	12			162
							13 9						
11		282 X	282	-0-	-0-	-0-	76 1	173 2	N	30			192
							33 9						
12		217 X	149	-0-	-68	-0-	49 1	72 2	N	25			217
							28 9						
01		186 X	145	-0-	-41	-0-	37 1	94 2	N	13			230
							14 9						
02		252 X	193	-0-	-59	-0-	58 1	127 2	N	7			237
							8 9						
-----													
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576	
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	119 1	132 2	N	-0-			-0-
10		248 N	62	-0-	-186	-0-	32 1	30 2	N	-0-			-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	128 1	291 2	N	-0-			-0-
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	83 1	121 2	N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	63 1	158 2	N	-0-			-0-
02		392 N	311	-0-	-81	-0-	97 1	214 2	N	-0-			-0-
-----													
LA SAL VIEJA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210	
09		7 X	7	-0-	-0-	2	3 1	4 2	Y	-0-			97
10	T. A.		2	-0-	2	4	1 1	1 2	Y	-0-			97
11		13 X	11	-0-	-2	2	3 1	8 2	Y	-0-			97
12		5 X	5	-0-	-0-	2	2 1	3 2	Y	-0-			97
*01		6 X	6	-0-	-0-	2	2 1	4 2	Y	-0-			97
02	T. A.		9	-0-	9	11	3 1	6 2	Y	-0-			97

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040	- 11072	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 X	991	-0-	-179	-0-	462 1	515 2		N	13			93
10	1209 X	245	-0-	-964	-0-	14 9	118 2		N	4	37 1		60
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	123 1	1133 2		N	9			69
12	1271 X	827	-0-	-444	-0-	4 9	473 2		N	27			96
01	1023 X	872	-0-	-151	-0-	497 1	617 2		N	10	69 1		37
02	1540 X	1230	-0-	-310	-0-	10 9	833 2		N	18			55
						324 1							
						30 9							
						244 1							
						11 9							
						377 1							
						20 9							

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: N/A		
COX, B. F.				2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COX, B F				4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10790	- 11158
09	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	518 1	9475 3		N	56		187
10	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	62 9	9452 3		N	52	190 1	49
11	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	498 1	8815 3		N	58		107
12	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	57 9	8752 3		N	62		169
01	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	514 1	6301 3		N	5		174
*02	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	64 9	9085 3		N	47		221
						523 1						
						68 9						
						473 1						
						6 9						
						531 1						
						52 9						

THOMAS				1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868	- 11250
09	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	605 1	8066 3		N	61		156
10	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	67 9	8668 3		N	76	178 1	54
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	625 1	8033 3		N	69		123
12	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	84 9	7312 3		N	56		179
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	637 1	6028 3		N	56	181 1	54
*02	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	76 9	5858 3		N	53		107
						613 1						
						62 9						
						632 1						
						62 9						
						481 1						
						58 9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	257	1	3436	3	N	53		154
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	58	9	3387	3	N	40		194
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	44	9	3323	3	N	44	175 1	63
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	263	1	2929	3	N	49		112
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	48	9	2330	3	N	8		120
*02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	244	1	3392	3	N	43		163
						9	9						
						47	9						
-----													
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10942	- 11299	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-			75	3	N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
-----													
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538	
09	750 X	120	-0-	-630	-0-	5	1	107	3	N	7		57
10	558 X	1	-0-	-557	-0-	8	9			N	-0-		57
11	270 X	5	-0-	-265	-0-	1	3			N	-0-		57
12	248 X	19	-0-	-229	-0-	5	3			N	-0-		57
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	1	1	18	3	N	-0-		57
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	13	37 1	33
-----													
COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099	
09	16980 X	14458	-0-	-2522	-0-	744	1	13609	3	N	95		224
10	16957 X	15595	-0-	-1362	-0-	105	9	14708	3	N	102	192 1	134
11	16140 X	14171	-0-	-1969	-0-	775	1	13286	3	N	100	194 1	40
12	15779 X	14831	-0-	-948	-0-	112	9	13892	3	N	99		139
01	15438 X	15265	-0-	-173	-0-	830	1	14113	3	N	83		222
02	14084 X	13276	-0-	-808	-0-	109	9	12459	3	N	80	157 1	145
						1061	1						
						91	9						
						729	1						
						88	9						
-----													
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302	
09	21660 X	21066	-0-	-594	-0-	687	1	20258	3	N	110		169
10	21762 X	20967	-0-	-795	-0-	121	9	20150	3	N	131	191 1	109
11	20790 X	20701	-0-	-89	-0-	673	1	19895	3	N	138	193 1	54
12	21483 X	20158	-0-	-1325	-0-	144	9	19348	3	N	140		194
01	20646 X	20141	-0-	-505	-0-	654	1	19339	3	N	131	191 1	134
02	19656 X	18317	-0-	-1339	-0-	152	9	17630	3	N	111	193 1	52
						656	1						
						154	9						
						658	1						
						144	9						
						565	1						
						122	9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	568 1	16741 3	N	134			214
10	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	147 9	16170 3	N	136	191 1		159
11	17310 X	16257	-0-	-1053	-0-	540 1	15624 3	N	109	193 1		75
12	17887 X	15902	-0-	-1985	-0-	150 9	15233 3	N	139			214
01	17887 X	16423	-0-	-1464	-0-	513 1	15757 3	N	118	197 1		135
02	16296 X	14739	-0-	-1557	-0-	120 9	14166 3	N	108	193 1		50
						516 1						
						153 9						
						536 1						
						130 9						
						454 1						
						119 9						
-----												
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422
09	8670 X	7250	-0-	-1420	-0-	373 1	6825 3	N	47	192 1		54
10	8463 X	7237	-0-	-1226	-0-	52 9	6822 3	N	51			105
11	8010 X	6232	-0-	-1778	-0-	359 1	5833 3	N	54			159
12	8122 X	6166	-0-	-1956	-0-	56 9	5761 3	N	55			214
01	7471 X	1604	-0-	-5867	-0-	340 1	1490 3	N	2			216
02	6776 X	2069	-0-	-4707	-0-	59 9	1944 3	N	10			226
						344 1						
						61 9						
						112 1						
						2 9						
						114 1						
						11 9						
-----												
COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078
09	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	1183 1	34865 3	N	266	192 1		186
10	41323 X	41323	-0-	-0-	-0-	293 9	39655 3	N	312	386 1		112
11	39762 X	39762	-0-	-0-	-0-	1325 1	38181 3	N	296	194 1		214
12	38501 X	38501	-0-	-0-	-0-	343 9	36918 3	N	302	370 1		146
01	39148 X	39148	-0-	-0-	-0-	1255 1	37565 3	N	278	188 1		236
*02	34556 X	34556	-0-	-0-	-0-	326 9	33230 3	N	237	381 1		92
						1251 1						
						332 9						
						1277 1						
						306 9						
						1065 1						
						261 9						
-----												
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602	- 11622
09	7440 X	6703	-0-	-737	-0-	343 1	6284 3	N	69			181
10	7471 X	6535	-0-	-936	-0-	76 9	6138 3	N	67	194 1		54
11	6990 X	5973	-0-	-1017	-0-	323 1	5579 3	N	63			117
12	7223 X	6092	-0-	-1131	-0-	74 9	5683 3	N	64			181
01	7006 X	3358	-0-	-3648	-0-	325 1	3113 3	N	10			191
02	6244 X	5963	-0-	-281	-0-	69 9	5596 3	N	36			227
						339 1						
						70 9						
						234 1						
						11 9						
						327 1						
						40 9						



LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		26048 X	26048	-0-	-0-	848	1	25010	3	N	173	193 1	79
						190	9						
10		27463 X	27463	-0-	-0-	881	1	26364	3	N	198	195 1	82
						218	9						
11		27107 X	27107	-0-	-0-	856	1	26036	3	N	195	193 1	84
						215	9						
12		27494 X	27494	-0-	-0-	894	1	26381	3	N	199	194 1	89
						219	9						
01		27412 X	27412	-0-	-0-	895	1	26316	3	N	183	192 1	80
						201	9						
*02		24438 X	24438	-0-	-0-	754	1	23511	3	N	157		237
						173	9						

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272	
09		13650 X	10966	-0-	-2684	566	1	10350	3	N	45	189 1	47
						50	9						
10		13516 X	10858	-0-	-2658	541	1	10270	3	N	43		90
						47	9						
11		12450 X	9662	-0-	-2788	529	1	9077	3	N	51		141
						56	9						
12		12710 X	9500	-0-	-3210	532	1	8904	3	N	58		199
						64	9						
01		11439 X	9420	-0-	-2019	656	1	8723	3	N	37	192 1	44
						41	9						
02		10248 X	8268	-0-	-1980	455	1	7774	3	N	35		79
						39	9						

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761	
09		89 N	89	-0-	-0-	42	1	47	2	N	-0-		32
10		93 N	22	-0-	-71	11	1	11	2	N	-0-		32
11		147 N	147	-0-	-0-	45	1	102	2	N	-0-		32
12		93 N	72	-0-	-21	29	1	43	2	N	-0-		32
01		78 N	78	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-		32
02		140 N	109	-0-	-31	34	1	75	2	N	-0-		32

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
GEIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2130 X	1499	-0-	-631	-0-	253 1	1222 3	Y	22	170 1	20
10	1891 N	1552	-0-	-339	-0-	24 9	1489 3	Y	13		33
11	1800 N	1641	-0-	-159	-0-	49 1	1588 3	Y	1		34
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	14 9	1574 3	Y	9		43
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	52 1	1696 3	Y	15		58
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1 9	1168 3	Y	14		72
						53 1					
						10 9					
						17 9					
						37 1					
						15 9					

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		891175								
		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COX, B. F.		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		891175								
		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488		
09	6810 #	-0-	-0-	-6810	-0-			N	-0-	52
10	7037 #	-0-	-0-	-3108	-0-	536 1	3393 3	N	-0-	52
11	6600 #	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-	52
12	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-	52
01	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-	52
02	3556 #	-0-	-0-	-3556	-0-			N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

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

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
 HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

09	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	375	1	7806	2	N	107	2	8			208
10	8680 X	8638	-0-	-42	-0-	118	9	8185	2	N	71	182	1			97
11	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	78	9	7942	2	N	78					175
12	8680 X	8355	-0-	-325	-0-	375	1	7897	2	N	75					250
01	8649 X	8069	-0-	-580	-0-	86	9	7644	2	N	45	187	1			108
02	7840 X	7251	-0-	-589	-0-	375	1	6819	2	N	52					160
						50	9									
						57	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608  
 PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

09	750 X	499	-0-	-251	-0-	90	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	775 X	456	-0-	-319	-0-	70	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	306	-0-	-294	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	264	-0-	-263	-0-	49	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2910	3	244	9	Y	222	239	1			180
10	3844 X	3394	-0-	-450	-0-	3096	3	298	9	Y	271	309	1			142
11	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	507	1	2585	3	Y	250	152	1			240
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	275	9	3014	3	Y	266	246	1			260
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	688	1	2975	3	Y	267	232	1			295
*02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	293	9	2668	3	Y	234	239	1			290
						736	1									
						294	9									
						466	1									
						257	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

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

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

09	31860	13463	-0-	-18397	-0-	13463	2	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	181	162	1	563
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	206	169	1	600
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193	357	1	436
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225	180	1	481
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	390	336	1	535
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			535

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

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

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

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

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

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

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600  
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002  
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

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

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617  
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000)  
TEXAS, LES & CO.  
EIGHT LABBE

51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
846666  
WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

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

LABBE (HOCKLEY)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
FARMERS LIFE GAS UNIT 1

51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
386310  
WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

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

LABBE (HOCKLEY, UP.)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
LICHTENBERGER FEE

51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
386310  
WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

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

LICHTENBERGER FEE

WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

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

LABBE (1400)  
FINALY RESOURCES LLC  
FIVE-ROOS

51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
268323  
WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS

WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	820 - 1687	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1660 - 1668	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259			CNTY: DUVAL				
DE LA FUENTE, WILLIE											
		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3030 X	2176	-0-	-854	-0-	188	1	1967	2	Y	19	72
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	202	1	2322	2	Y	121	94
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	194	1	2525	2	Y	42	37
12	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	177	1	2106	2	Y	17	54
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	210	1	2558	2	Y	21	75
*02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	211	1	2424	2	Y	55	33

JOHNSTON, J. R.		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		263701										
		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 N	1216	-0-	-494	-0-	105	1	1101	2	Y	9	37
10	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	115	1	1329	2	Y	59	47
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1512	2	Y	22	19
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	10	29
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	11	40
02	1540 N	1457	-0-	-83	-0-	115	1	1318	2	Y	22	16

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	12840 X	11215	-0-	-1625	-0-	403	1	10812	2	Y	-0-	-0-
10	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	892	1	13119	2	Y	-0-	-0-
11	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	693	1	12003	2	Y	-0-	-0-
12	12245 X	11977	-0-	-268	-0-	679	1	11298	2	Y	-0-	-0-
01	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	815	1	12673	2	Y	-0-	-0-
*02	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	928	1	11631	2	Y	-0-	-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
G. B. HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 139564		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 14334 - 14350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KHA		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
		173649													
		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	10170	X	2372	-0-	-7798	-0-	350	1	2019	2	Y	3	10	1	3
								3							
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	Y	6	6	1	3
								7							
11	5250	X	919	-0-	-4331	-0-	154	1	756	2	Y	8			11
								9							
12	4402	X	2713	-0-	-1689	-0-	390	1	2295	2	Y	25	5	1	31
								28							
01	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	332	1	1836	2	Y	26	30	1	27
								29							
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	403	1	2619	2	Y	23	2	1	48
								25							

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649												
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064642		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GRAY / HARDWICKE		WELL #: 1		RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
RHODES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226323		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	3180	X	3155	-0-	-25	-0-	110	1	2967	2	N	71	182	1	94
								78							
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	2	N	86			180
								95							
11	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	81	1	2411	2	N	75	190	1	65
								83							
12	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	211	1	2636	2	N	72			137
								79							
01	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	255	1	2546	2	N	50			187
								55							
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	248	1	2679	2	N	72	182	1	77
								79							

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 DEGOICHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	59340 X	50730	-0-	-8610	-0-	85	1	50403	2	N	220	179	1	180	
						242	9								
10	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	88	1	52843	2	N	231	177	1	234	
						254	9								
11	57750 X	50451	-0-	-7299	-0-	86	1	50116	2	N	226	178	1	282	
						249	9								
12	58342 X	54325	-0-	-4017	-0-	89	1	53966	2	N	245	367	1	160	
						270	9								
01	56234 X	53539	-0-	-2695	-0-	89	1	53186	2	N	240	183	1	217	
						264	9								
02	48048 X	47285	-0-	-763	-0-	79	1	46972	2	N	213	178	1	252	
						234	9								

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

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

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

09	300 N	86	-0-	-214	-0-	4	1	82	3	N	-0-				-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	7	1	155	3	N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-				-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	N	-0-				17
10	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	65	1	1386	3	N	-0-				17
11	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	74	1	1523	3	N	-0-				17
12	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	72	1	1427	3	N	-0-				17
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	63	1	1391	3	N	-0-				17
02	1484 N	1293	-0-	-191	-0-	57	1	1236	3	N	-0-				17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

09	1020 N	977	-0-	-43	-0-	57	1	917	3	Y	3	3	1	7	
						3	9								
10	T. A.	1032	-0-	1032	1032	62	1	969	3	Y	1			8	
						1	9								
11	T. A.	926	-0-	926	1958	61	1	862	3	Y	3			11	
						3	9								
12	T. A.	999	-0-	999	2957	66	1	933	3	Y	-0-	8	1	3	
01	T. A.	1065	-0-	1065	4022	64	1	1001	3	Y	-0-			3	
*02	4976 X	954	-0-	-4022	-0-	57	1	897	3	Y	-0-			3	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
MARTINEZ, SENESIO		WELL #:		1	RRCID ->	060112	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	N/A	
09	1170 N	652	-0-	-518	-0-	45	1	607	3	N	-0-		39
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	61	1	857	3	N	20		59
						22	9						
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	N	13		72
						14	9						
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	3	N	-0-		72
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	N	-0-		72
02	1092 N	692	-0-	-400	-0-	52	1	640	3	N	-0-		72
-----													
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #:		1	RRCID ->	061239	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
09	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-		-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-		-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-		-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		-0-
-----													
RUIZ, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	061264	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	N/A	
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		30
10	1178 N	18	-0-	-1160	-0-	1	1	17	3	N	-0-		30
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
-----													
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #:		2	RRCID ->	061280	COMPL. DATE	02/23/1975	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	8239 - 8290	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
B M T		WELL #:		2	RRCID ->	061814	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A	
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	123	1	2702	3	N	-0-		-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	117	1	2756	3	N	-0-		-0-
11	2520 X	2425	-0-	-95	-0-	125	1	2300	3	N	-0-		-0-
12	2604 X	2449	-0-	-155	-0-	122	1	2327	3	N	-0-		-0-
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	135	1	2819	3	N	-0-		-0-
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	107	1	2386	3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 N	732	-0-	-228	-0-	22	1	710	3	N	-0-
10	930 N	732	-0-	-198	-0-	24	1	708	3	N	-0-
11	780 N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	3	N	-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	28	1	666	3	N	-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	N	-0-
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	29	1	601	3	N	-0-

  

CLARK, N. H.		WELL #: 4		RRCID -> 061924		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A			
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	23	1	527	3	N	-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	3	N	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	N	-0-
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	20	1	478	3	N	-0-

  

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A			
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	242	1	2563	3	N	7
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	235	1	2632	3	N	7
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	108	1	2023	3	N	7
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	N	7
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	3	N	7
02	1932 N	1800	-0-	-132	-0-	105	1	1695	3	N	7

  

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	26	1	829	3	N	48	115
10	930 N	604	-0-	-326	-0-	53	9	584	3	N	-0-	115
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	20	1	803	3	N	19	84
12	930 N	833	-0-	-97	-0-	38	1	800	3	N	-0-	84
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	21	9	784	3	N	56	140
02	812 N	731	-0-	-81	-0-	33	1	681	3	N	15	155
						17	9					
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A			
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	162	1	3744	3	N	-0-	47
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	181	1	3864	3	N	4	51
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	4	9	3657	3	N	9	60
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	177	1	3745	3	N	1	61
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	10	9	3905	3	N	19	80
*02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	189	1	3430	3	N	4	84
						177	1					
						21	9					
						160	1					
						4	9					
-----												
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A			
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	329	3	33	9	Y	30	53
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	56
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-	56
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-	16
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	16
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	211	3			Y	-0-	16
-----												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	3	N	-0-	-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	3	N	-0-	-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	3	N	-0-	-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	3	N	-0-	-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	N	-0-	-0-
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	68	1	1551	3	N	-0-	-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A			
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	Y	3	28
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	9	Y	1	29
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			Y	-0-	29
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			Y	-0-	8
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-	8
02	1288 N	1139	-0-	-149	-0-	1139	3			Y	-0-	8

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CAL-MEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	066404	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4110 X	3177	-0-	-933	-0-	133 1	3042 3		N	2			19
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	147 1	3608 3		N	1			20
11	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	164 1	3172 3		N	-0-			20
12	3627 X	3470	-0-	-157	-0-	164 1	3306 3		N	-0-			20
01	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	138 1	3009 3		N	3			23
02	3388 X	3322	-0-	-66	-0-	137 1	3185 3		N	-0-			23
-----													
HACHAR, D. D.		WELL #:		8 U	RRCID ->	066575	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6288 - 6684	
09	6750 X	6199	-0-	-551	-0-	777 1	5410 3		N	11	59 1		67
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	807 1	5693 3		N	13			80
11	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	772 1	5270 3		N	18			98
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	821 1	5522 3		N	14			112
01	6200 X	6191	-0-	-9	-0-	694 1	5474 3		N	21			133
*02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	699 1	5136 3		N	27			160
-----													
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066598	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	N/A	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			15
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
-----													
HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	066694	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	N/A	
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4380 3	10 9		N	9			79
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3792 3	15 9		N	14			93
11	2250 X	851	-0-	-1399	-0-	834 3	17 9		N	15	92 1		16
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4459 3	15 9		N	14			30
01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4926 3	24 9		N	22			52
*02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3			N	-0-			52
-----													
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6472 - 6759	
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	138 1	348 3		N	-0-			-0-
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	124 1	272 3		N	-0-			-0-
11	540 N	224	-0-	-316	-0-	55 1	169 3		N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	234 1	487 3		N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	175 1	476 3		N	-0-			-0-
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	208 1	630 3		N	-0-			-0-
-----													
ZACHRY		WELL #:		1	RRCID ->	067069	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	187	1	3643	3	N	-0-				-0-
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	207	1	3615	3	N	-0-				-0-
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	174	1	3789	3	N	-0-				-0-
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	188	1	4313	3	N	-0-				-0-
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	N	-0-				-0-
*02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	168	1	3662	3	N	-0-				-0-
-----															
MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A						
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-
02	784 N	642	-0-	-142	-0-	642	3			N	-0-				-0-
-----															
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A						
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	45	1	724	3	Y	2	3	1		6
						2	9								
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	40	1	626	3	Y	3				9
						3	9								
11	750 N	303	-0-	-447	-0-	20	1	281	3	Y	2				11
						2	9								
12	775 N	300	-0-	-475	-0-	20	1	280	3	Y	-0-	7	1		4
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-				4
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	-0-				4
-----															
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A						
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				52
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-				52
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				52
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				52
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				52
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				52
-----															
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052						
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	3	Y	-0-				15
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	136	1	2526	3	Y	-0-				15
11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	3	Y	-0-				15
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	123	1	2951	3	Y	-0-				15
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	Y	-0-				15
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	94	1	2156	3	Y	-0-				15



LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARTINEZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	072567	COMPL. DATE	08/16/1977	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		9	RRCID ->	072951	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	9877	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHWARZ		WELL #:		1	RRCID ->	073863	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	6919	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-			31
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-			31
MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	074076	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	6968	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES TRACT 4		WELL #:		2	RRCID ->	074781	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	6862	PERF. N/A			
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AKIN-MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	074961	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	7834	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	30 1	487 3	Y	2	3 1	6	
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	40 1	628 3	Y	2		8	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50 1	709 3	Y	2		10	
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	34 1	473 3	Y	-0-	7 1	3	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	411 3	Y	-0-		3	
02	700 N	536	-0-	-164	-0-	32 1	504 3	Y	-0-		3	
-----												
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535			
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-		55	
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		55	
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-		55	
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2055 3	2 9	N	2		57	
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2150 3	10 9	N	9		66	
*02	2800 N	2895	-0-	95	95	2895 3		N	-0-		66	
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440			
09	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	186 1	1040 3	N	-0-		5	
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	200 1	1113 3	N	-0-		5	
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	198 1	1097 3	N	-0-		5	
12	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	179 1	879 3	N	-0-		5	
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	187 1	1094 3	N	1		6	
02	1204 N	881	-0-	-323	-0-	132 1	749 3	N	-0-		6	
-----												
LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380			
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	243 1	1547 3	N	2		15	
10	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	234 1	1187 3	N	-0-		15	
11	1560 N	1163	-0-	-397	-0-	166 1	997 3	N	-0-		15	
12	1736 N	1003	-0-	-733	-0-	189 1	812 3	N	2		17	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	190 1	635 3	N	-0-		17	
02	1092 N	729	-0-	-363	-0-	163 1	566 3	N	-0-		17	
-----												
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716			
09	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	241 1	4708 3	Y	-0-		39	
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	304 1	5299 3	Y	-0-		39	
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	216 1	4689 3	Y	-0-		39	
12	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	221 1	5075 3	Y	-0-		39	
01	5115 X	4897	-0-	-218	-0-	191 1	4706 3	Y	-0-		39	
02	5068 X	4865	-0-	-203	-0-	213 1	4643 3	Y	8		47	
-----												
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542			
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	197 1	623 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	694	-0-	-143	-0-	169 1	525 3	N	-0-		-0-	
11	810 N	576	-0-	-234	-0-	121 1	455 3	N	-0-		-0-	
12	837 N	591	-0-	-246	-0-	151 1	440 3	N	-0-		-0-	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	146 1	574 3	N	-0-		-0-	
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	126 1	483 3	N	-0-		-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK		WELL #: 2		RRCID -> 082819		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
09	1110 X	633	-0-	-477	-0-	633	3	N	-0-		24
10	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	6		30
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		30
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	N	13	9	42
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	N	3	9	45
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	775	3	N	1	9	46

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884				
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	242	3	6	9	Y	5	10
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-	10
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-	10
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	171	3	14	9	Y	13	16
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	18
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	18

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408				
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	61	1	186	3	N	-0-	-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	63	1	185	3	N	-0-	-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	57	1	159	3	N	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	57	1	163	3	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-	-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	65	1	126	3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538				
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	3	N	-0-	-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	N	-0-	-0-
11	870 N	648	-0-	-222	-0-	27	1	621	3	N	-0-	-0-
12	868 N	769	-0-	-99	-0-	31	1	738	3	N	-0-	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	N	-0-	-0-
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	26	1	585	3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644				
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-
10	217 N	68	-0-	-149	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	6	1	126	3	N	-0-	-0-
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	4	1	104	3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	253 1	803 3	N	4			61
						4 9						
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	261 1	810 3	N	1			62
						1 9						
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	238 1	896 3	N	4			66
						4 9						
12	1085 N	731	-0-	-354	-0-	186 1	543 3	N	2			68
						2 9						
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	239 1	941 3	N	-0-			68
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	211 1	806 3	N	-0-			68
CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184			
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	69 1	1598 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	80 1	1715 3	N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	75 1	1550 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	78 1	1546 3	N	-0-			-0-
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	82 1	1799 3	N	-0-			-0-
*02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	68 1	1467 3	N	-0-			-0-
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467			
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	44 1	282 3	N	-0-			48
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	54 1	315 3	N	-0-			48
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	57 1	322 3	N	-0-			48
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	67 1	340 3	N	-0-			48
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	60 1	345 3	N	-0-			48
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	49 1	301 3	N	-0-			48
HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172			
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	164 1	3608 3	N	-0-			74
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	157 1	3710 3	N	3			77
						3 9						
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	190 1	3497 3	N	-0-			77
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	167 1	3205 3	N	-0-			77
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	149 1	3099 3	N	-0-			77
*02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133 1	2989 3	N	1			78
						1 9						
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758			
09	600 N	284	-0-	-316	-0-	13 1	271 3	N	-0-			14
10	496 N	196	-0-	-300	-0-	10 1	186 3	N	-0-			14
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	16 1	363 3	N	-0-			14
12	279 N	37	-0-	-242	-0-	1 1	36 3	N	-0-			14
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17 1	432 3	N	-0-			14
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18 1	418 3	N	-0-			14

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680			
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	-0-
10	961	N	377	-0-	-584	-0-	19	1	358	3	N	-0-
11	810	N	81	-0-	-729	-0-	3	1	78	3	N	-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	N	-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578			
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	3	N	-0-
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	46	1	952	3	N	-0-
12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	34	1	679	3	N	-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	N	-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	37	1	789	3	N	-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912			
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	430	1	2524	3	N	-0-
10	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	320	1	1896	3	N	-0-
11	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	364	1	2074	3	N	-0-
12	3038	X	2101	-0-	-937	-0-	338	1	1763	3	N	-0-
01	3038	X	1753	-0-	-1285	-0-	83	1	1669	3	N	1
							1	9				
02	2744	X	1488	-0-	-1256	-0-	63	1	1425	3	N	1

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932			
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	313	1	1837	3	N	-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	348	1	2062	3	N	-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	344	1	1958	3	N	-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	382	1	1991	3	N	-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	3	N	-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	94	1	2120	3	N	-0-

D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597			
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1838	3	N	37
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	116	1	1621	3	N	37
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	3	N	48
							12	9				
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1495	3	N	48
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	118	1	1350	3	N	48
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	3	N	61
							14	9				

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313													
HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6308 - 6469						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6311 - 7850						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		WELL #:	1	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7946 - 8268					
09	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	988	2	170	3	N	-0-						65
10	1240 N	832	-0-	-408	-0-	622	2	196	3	N	13						78
						14	9										
11	1140 N	976	-0-	-164	-0-	222	1	615	2	N	-0-						78
						139	3										
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	229	1	621	2	N	-0-						78
						200	3										
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	231	1	624	2	N	-0-						78
						193	3										
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	225	1	541	2	N	-0-						78
						168	3										

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7880 - 7910						
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-						-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-						-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-						-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-						-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-						-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-						-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A						
09	840 N	681	-0-	-159	-0-	34	1	647	3	N	-0-						-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	3	N	-0-						-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	-0-						-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-						-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	37	1	698	3	N	-0-						-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-						-0-



LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(-)	(-)		AMT		AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	29	1	562	3	Y	-0-				-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	-0-				-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-				-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-				-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	3	Y	-0-				-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	2490 N	2286	-0-	-204	-0-	1951	2	335	3	N	-0-				4
10	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	1853	2	586	3	N	-0-				4
11	2400 N	2013	-0-	-387	-0-	1641	2	372	3	N	-0-				4
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1720	2	554	3	N	-0-				4
01	2449 N	2312	-0-	-137	-0-	1767	2	545	3	N	-0-				4
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1676	2	520	3	N	-0-				4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-				18
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	3	3	9	N	3				21
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	N	2				23
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	3	4	9	N	4				27
01	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-				27
02	2184 N	2151	-0-	-33	-0-	2151	3			N	-0-				27

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1349	2	232	3	N	-0-				4
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1229	2	388	3	N	-0-				4
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1141	2	259	3	N	-0-				4
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1119	2	362	3	N	-0-				4
01	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1029	2	317	3	N	-0-				4
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1090	2	338	3	N	-0-				4

MCCAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	Y	-0-				3
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	-0-				3
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	Y	-0-				3
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-				3
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	50	1	385	3	Y	10				13
						11	9								
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	42	1	367	3	Y	-0-				13



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	192 1	3405 3	Y	1			8
						1 9						
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	208 1	3473 3	Y	3			11
						3 9						
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	245 1	3481 3	Y	2			13
						2 9						
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	256 1	3691 3	Y	-0-			13
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	236 1	3754 3	Y	5			18
						6 9						
*02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	238 1	3778 3	Y	-0-			13
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4 1	76 3	Y	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	108 1	2549 3	Y	20			40
						22 9						
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	110 1	2662 3	Y	-0-			40
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	111 1	2663 3	Y	-0-			40
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	126 1	2849 3	Y	-0-			40
01	2697 N	2569	-0-	-128	-0-	113 1	2456 3	Y	-0-			40
02	2436 N	2324	-0-	-112	-0-	99 1	2225 3	Y	-0-			40
-----												
ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
09	2730 X	2656	-0-	-74	-0-	390 1	2266 3	N	-0-			37
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	400 1	2270 3	N	-0-			37
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	600 1	2823 3	N	-0-			37
12	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	350 1	2398 3	N	-0-			37
01	3131 X	2728	-0-	-403	-0-	370 1	2358 3	N	-0-			37
02	2828 X	2693	-0-	-135	-0-	400 1	2293 3	N	-0-			37
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978			TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A			
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	247 1	1885 3	Y	-0-			-0-
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	249 1	2161 3	Y	-0-			-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	228 1	1913 3	Y	-0-			-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	212 1	1860 3	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	161 1	1434 3	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1604	-0-	-188	-0-	82 1	1522 3	Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7090	-	7157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	342 1	3877 3	Y	14			41
							15 9						
10		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	401 1	4850 3	Y	-0-			41
11		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	400 1	4913 3	Y	23			64
							25 9						
12		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	421 1	4744 3	Y	13	66	1	11
							14 9						
01		5239 X	5045	-0-	-194	-0-	428 1	4617 3	Y	-0-			11
02		4984 X	4809	-0-	-175	-0-	342 1	4426 3	Y	37			48
							41 9						
-----													
RAYMOND, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A		
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	74 1	383 3	N	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	78 1	405 3	N	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	65 1	348 3	N	-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	66 1	342 3	N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	47 1	250 3	N	14			14
							15 9						
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	51 1	266 3	N	-0-			14
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	123 1	2182 3	Y	1			2
							1 9						
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	140 1	2326 3	Y	2			4
							2 9						
11		2220 N	1756	-0-	-464	-0-	115 1	1640 3	Y	1			5
							1 9						
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	125 1	1790 3	Y	-0-			5
01		2294 N	1266	-0-	-1028	-0-	75 1	1190 3	Y	1			6
							1 9						
*02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	99 1	1587 3	Y	-0-	2	6	4
-----													
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 078491	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	N/A		
09		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	556 1	5594 3	Y	17			60
							19 9						
10		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	591 1	5949 3	Y	23			83
							25 9						
11		6570 X	6544	-0-	-26	-0-	709 1	5823 3	Y	11	89	1	5
							12 9						
12		6789 X	6762	-0-	-27	-0-	732 1	5998 3	Y	29			34
							32 9						
01		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	664 1	5898 3	Y	28			62
							31 9						
02		6104 X	5572	-0-	-532	-0-	472 1	5079 3	Y	19	72	1	9
							21 9						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	456 1	8066 3	Y	3	10
10	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	449 1	7508 3	Y	6	16
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	3	19
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	39 1	568 3	Y	1	20
01	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	675 1	10759 3	Y	7	27
*02	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	493 1	7826 3	Y	-0- 7 6	20
MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461		
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	526 1	2735 3	N	-0-	12
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	542 1	2789 3	N	25	37
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	515 1	2805 3	N	-0-	37
12	3379 X	3157	-0-	-222	-0-	514 1	2643 3	N	-0-	37
01	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	513 1	2720 3	N	14	51
02	3052 X	2885	-0-	-167	-0-	459 1	2426 3	N	-0-	51
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328		
09	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	101 1	1783 3	Y	1	6
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	117 1	1948 3	Y	2	8
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	130 1	1846 3	Y	1	9
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	128 1	1836 3	Y	-0-	9
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	118 1	1871 3	Y	2	11
*02	1764 N	1742	-0-	-22	-0-	103 1	1639 3	Y	-0- 2 6	9
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153		
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	118 1	2786 3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	214	131 1	3183 3	Y	-0-	-0-
11	2990 N	2776	-0-	-214	-0-	112 1	2664 3	Y	-0-	-0-
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	104 1	2342 3	Y	-0-	-0-
01	2821 X	2255	-0-	-566	-0-	99 1	2156 3	Y	-0-	-0-
02	2548 X	2019	-0-	-529	-0-	86 1	1933 3	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8013 - 8140				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	107084	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	9973	PERF. 9274 - 9356				
09	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	126	1	2234	3	Y	1			4
							1	9							
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2215	3	Y	2			6
							2	9							
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	149	1	2127	3	Y	1			7
							1	9							
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	3	Y	-0-			7
01	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	130	1	2079	3	Y	2			9
							2	9							
*02	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	118	1	1861	3	Y	-0-	2	6	7
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	108091	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7560 - 7628				
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			55
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	55	1	-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	108837	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7197 - 7248				
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	143	1	2755	3	Y	21	22	1	19
							23	9							
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	150	1	2928	3	Y	36	46	1	9
							40	9							
11	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	146	1	2829	3	Y	17	14	1	12
							19	9							
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	152	1	2874	3	Y	43	33	1	22
							47	9							
01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	154	1	2911	3	Y	47	47	1	22
							52	9							
02	2828	X	2747	-0-	-81	-0-	125	1	2589	3	Y	30	34	1	18
							33	9							
-----															
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 806 - 8619				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1916	3	Y	6	6 1	11
						7	9						
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1934	3	Y	9	12 1	8
						10	9						
11	1980 N	1783	-0-	-197	-0-	86	1	1694	3	Y	3	6 1	5
						3	9						
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1616	3	Y	8	6 1	7
						9	9						
01	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	110	1	1749	3	Y	7	6 1	8
						8	9						
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	3	Y	3	6 1	5
						3	9						
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1		1	3			Y	-0-		-0-
12	13 X	13	-0-	-0-		1	13 3			Y	-0-		-0-
*01	41 X	41	-0-	-0-		1	2 1	39	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-		-0-
VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850				
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	319	2	55	3	Y	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	290	2	91	3	Y	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	272	2	62	3	Y	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	245	2	78	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	81	2	26	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	18	-0-	-150	-0-	14	2	4	3	Y	-0-		-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116805		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		90633				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		90633				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		90633				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		90633				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		90633				N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		90633				N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	-0-		-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	Y	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	1		1
						1	9						
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	-0-	1 6	-0-
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320				
09	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	57	1	1091	3	Y	-0-		52
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	3	Y	-0-		52
11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	60	1	1165	3	Y	-0-		52
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	3	Y	-0-		52
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	3	Y	-0-		52
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-		52

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	1			1
						1 9						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	Y	2			3
						2 9						
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	9 1	131 3	Y	1			4
						1 9						
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-			4
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	81 3	Y	1			5
						1 9						
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	Y	-0-	1 6		4
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078			
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	90 1	1732 3	Y	-0-			-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	84 1	1630 3	Y	-0-			-0-
11	1380 N	715	-0-	-665	-0-	35 1	680 3	Y	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	538	-0-	-888	-0-	27 1	511 3	Y	-0-			-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	833 3	Y	-0-			-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906			
09	3000 N	3153	-0-	153	1245	156 1	2997 3	Y	-0-			-0-
10	1642 N	397	-0-	-1245	-0-	19 1	378 3	Y	-0-			-0-
11	1410 X	371	-0-	-1039	-0-	18 1	353 3	Y	-0-			-0-
12	1457 X	432	-0-	-1025	-0-	22 1	410 3	Y	-0-			-0-
01	1457 X	417	-0-	-1040	-0-	21 1	396 3	Y	-0-			-0-
02	1316 X	354	-0-	-962	-0-	16 1	338 3	Y	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094			
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	90 1	2117 3	Y	-0-			-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	78 1	1891 3	Y	-0-			-0-
11	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	85 1	2026 3	Y	-0-			-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91 1	2040 3	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1623	-0-	-361	-0-	71 1	1552 3	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1656	-0-	-304	-0-	71 1	1585 3	Y	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142			
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	44 1	1030 3	Y	15			32
						17 9						
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	51 1	1228 3	Y	11			43
						12 9						
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	44 1	1061 3	Y	20			63
						22 9						
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	53 1	1183 3	Y	9	60 1		12
						10 9						
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54 1	1171 3	Y	-0-			12
02	924 N	619	-0-	-305	-0-	27 1	592 3	Y	-0-			12

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		256 N	256	-0-	-0-	219	2	37	3	N	-0-		19
10		403 N	233	-0-	-170	176	2	56	3	N	1		20
						1	9						
11		242 N	242	-0-	-0-	55	1	152	2	N	-0-	2 1	18
						35	3						
12		97 N	97	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-		18
						19	3						
01		437 N	437	-0-	-0-	96	1	261	2	N	-0-		18
						80	3						
*02		327 N	327	-0-	-0-	78	1	189	2	N	1		19
						59	3	1	9				
-----													
HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654	
09		764 N	764	-0-	-0-	652	2	112	3	N	-0-	1 1	18
10		775 N	594	-0-	-181	448	2	142	3	N	4		22
						4	9						
11		660 N	612	-0-	-48	138	1	385	2	N	1	7 1	16
						88	3	1	9				
12		655 N	655	-0-	-0-	143	1	387	2	N	-0-		16
						125	3						
01		589 N	582	-0-	-7	128	1	347	2	N	-0-		16
						107	3						
*02		668 N	668	-0-	-0-	159	1	385	2	N	4		19
						120	3	4	9				
-----													
MARTINEZ, ANTONIO		WELL #:		15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488	
09		6024 X	6024	-0-	-0-	6024	3			N	-0-		-0-
10		6600 X	6600	-0-	-0-	337	1	6263	3	N	-0-		-0-
11		6093 X	6093	-0-	-0-	333	1	5760	3	N	-0-		-0-
12		6231 X	6228	-0-	-3	338	1	5890	3	N	-0-		-0-
01		6316 X	6316	-0-	-0-	345	1	5971	3	N	-0-		-0-
*02		5667 X	5667	-0-	-0-	343	1	5305	3	N	17	8 1	9
						19	9						
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID ->	280809	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5704 - 5739	
CORDERO MARTIN				1									
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
-----													
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A	
HEREFORD -T-				1									
09		1357 N	1357	-0-	-0-	1357	2			N	-0-		2
10		1553 N	1553	-0-	-0-	1553	2			N	-0-		2
11		1424 N	1424	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		2
12		1420 N	1420	-0-	-0-	1420	2			N	-0-		2
01		1550 N	1238	-0-	-312	1238	2			N	-0-		2
*02		1355 N	1355	-0-	-0-	1355	2			N	-0-		2

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-		4
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	4043 2		N	-0-		4
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		4
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-		4
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-		4
*02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451 PERF. 6782 - 7338		
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-		3
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-		3
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		3
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		3
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		3
*02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		3
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6324 - 6794		
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-		4
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4046 2		N	-0-		4
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-		4
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-		4
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-		4
*02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515 PERF. 6735 - 7150		
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	-0-	711 2		N	-0-		1
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		1
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	-0-	610 2		N	-0-		1
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	-0-	670 2		N	-0-		1
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		1
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140 PERF. 7122 - 7436		
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		1
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		1
11	1260 N	972	-0-	-288	-0-	-0-	972 2		N	-0-		1
12	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		1
01	1302 N	966	-0-	-336	-0-	-0-	966 2		N	-0-		1
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556 PERF. 6886 - 7320		
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		1
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		1
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		1
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		1
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		1
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	-0-	424 2		N	-0-		1



LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, L. M.		WELL #:		8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-		20
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-		20
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-		20
12	2728 N	2416	-0-	-312	-0-	2416	2		N	-0-		20
01	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2		N	-0-		20
02	2240 N	2225	-0-	-15	-0-	2225	2		N	-0-		20
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910 PERF. 7145 - 7733		
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2		N	-0-		1
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		1
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2		N	-0-		1
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2		N	-0-		1
01	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	2		N	-0-		1
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637	2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679 PERF. 6920 - 7538		
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-		4
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-		4
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		N	-0-		4
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-		4
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-		4
*02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 6313 - 6708		
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		2
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		2
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		2
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		2
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560 PERF. N/A		
09	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		N	-0-		2
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		2
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		2
12	1457 N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2		N	-0-		2
01	1519 N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2		N	-0-		2
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		2
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190 PERF. N/A		
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		764			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649 - 6702
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-		1
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-		1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-		1
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-		1
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		1
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		1
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 - 7271
09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	-0-	973 2		N	-0-		1
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		1
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		1
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		1
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		1
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		1
-----												
HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 - 7504
09	2730 N	2729	-0-	-1	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		4
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-		4
11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-		4
12	2821 N	2728	-0-	-93	-0-	-0-	2728 2		N	-0-		4
01	2821 N	2773	-0-	-48	-0-	-0-	2773 2		N	-0-		4
*02	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		4
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 - 7790
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-		2
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		2
11	2220 N	1268	-0-	-952	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		2
12	2418 N	1300	-0-	-1118	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		2
01	2077 N	1193	-0-	-884	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		2
02	1176 N	937	-0-	-239	-0-	-0-	937 2		N	-0-		2
-----												
HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 - 7961
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5049 2	65 9	N	59		166
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	-0-	5653 2	19 9	N	17		183
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	-0-	5007 2	11 9	N	10	170 1	23
12	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	4778 2	31 9	N	28		51
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	4517 2	3 9	N	3		54
*02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	3847 2	77 9	N	70		124
-----												
TEAL ENERGY USA, INC.		840852		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919 PERF. 6343 - 6835
STATE-HEIN NO. 1 UNIT												
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192															
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----															
LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
-----															
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----															
HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----															
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----															
HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3000	N	3210	-0-	210	210	781 1	2429 3	N	N	-0-			-0-
10	2671	N	2461	-0-	-210	-0-	635 1	1826 3	N	N	-0-			-0-
11	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	570 1	1476 3	N	N	-0-			-0-
12	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	719 1	1877 3	N	N	-0-			-0-
01	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	767 1	2277 3	N	N	-0-			-0-
02	2800	X	2464	-0-	-336	-0-	614 1	1850 3	N	N	-0-			-0-
-----														
HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A					
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	406 1	1262 3	N	N	-0-			-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	594 1	1706 3	N	N	-0-			-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	594 1	1538 3	N	N	-0-			-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	542 1	1414 3	N	N	-0-			-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	524 1	1557 3	N	N	-0-			-0-
02	1988	N	1669	-0-	-319	-0-	416 1	1253 3	N	N	-0-			-0-
-----														
HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714					
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	218 1	1098 3	N	N	-0-			-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	240 1	1349 3	N	N	-0-			-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	264 1	1352 3	N	N	-0-			-0-
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	228 1	930 3	N	N	-0-			-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	200 1	728 3	N	N	-0-			-0-
02	1512	N	1040	-0-	-472	-0-	261 1	779 3	N	N	-0-			-0-
-----														
HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844					
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	18 1	410 3	N	N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25 1	607 3	N	N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	558 3	N	N	-0-			-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	425 3	N	N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N	N	-0-			-0-
02	560	N	265	-0-	-295	-0-	11 1	254 3	N	N	-0-			-0-
-----														
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047					
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	117 1	687 3	N	N	5			32
							6 9							
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	116 1	690 3	N	N	5			37
							6 9							
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	142 1	807 3	N	N	5			42
							6 9							
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	124 1	647 3	N	N	-0-			42
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34 1	675 3	N	N	5			47
							6 9							
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38 1	852 3	N	N	7			54
							8 9							

-----  
 LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	315 1	1759 3		N	-0-			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	341 1	1824 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	249 1	1001 3		N	-0-			-0-
12	2139 N	970	-0-	-1169	-0-	221 1	749 3		N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	259 1	738 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	268 1	782 3		N	-0-			-0-

-----  
 HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

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

-----  
 HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

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

-----  
 RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

09	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	85 1	1950 3		N	-0-			33
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	91 1	2228 3		N	-0-			33
11	2100 N	2059	-0-	-41	-0-	101 1	1958 3		N	-0-			33
12	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	91 1	1828 3		N	-0-			33
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	79 1	1712 3		N	-0-			33
02	1932 N	1834	-0-	-98	-0-	75 1	1759 3		N	-0-			33

-----  
 HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

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

-----  
 CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

09	270 N	189	-0-	-81	-0-	47 1	142 3		N	-0-			33
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	53 1	154 3		N	-0-			33
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	54 1	149 3		N	2			35
						2 9							
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	46 1	131 3		N	-0-			35
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	56 1	123 3		N	-0-			35
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	69 1	134 3		N	-0-			35

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7832 - 7850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAREDO (5680)		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAREDO (7900)		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7879 - 7980				
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3				8
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-				8
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-				8
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-	6	1		2
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-				2
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-				2
-----															
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 - 7573				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAREDO (8080)		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF. N/A				
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	3	3	9	Y	3				8
10	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			Y	-0-				8
11	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	1907	3			Y	-0-				8
12	2139 N	925	-0-	-1214	-0-	916	3			Y	8	6	1		10
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	1				11
02	1792 N	236	-0-	-1556	-0-	236	3			Y	-0-				11

LAREDO (8080)		//CONT.// 52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	854 1	3120 3	N	-0-		22
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	982 1	3255 3	N	-0-		22
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	949 1	3448 3	N	-0-		22
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1037 1	3542 3	N	-0-		22
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1031 1	3561 3	N	-0-		22
*02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	936 1	3256 3	N	-0-		22

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 39		RRCID -> 218418		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 222215		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 239178		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691  
 HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

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

-----

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

-----

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

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

-----

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691  
 PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/2016

-----

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

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

-----

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

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



LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC		RRCID -> 242916		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2130 X	1218	-0-	-912	-0-	51 1	1167 3	N		-0-			30
10		2077 X	1292	-0-	-785	-0-	58 1	1234 3	N		-0-			30
11		2010 X	1150	-0-	-860	-0-	53 1	1097 3	N		-0-			30
12		1891 X	894	-0-	-997	-0-	43 1	851 3	N		-0-			30
01		1271 X	465	-0-	-806	-0-	20 1	445 3	N		-0-			30
02		1176 X	45	-0-	-1131	-0-	2 1	43 3	N		-0-			30
-----														
MCKENDRICK		WELL #:		4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC		RRCID -> 250185		COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402			
09		840 X	769	-0-	-71	-0-	219 1	550 3	N		-0-			-0-
10		868 X	705	-0-	-163	-0-	221 1	484 3	N		-0-			-0-
11		810 X	237	-0-	-573	-0-	58 1	179 3	N		-0-			-0-
12		806 X	392	-0-	-414	-0-	127 1	265 3	N		-0-			-0-
01		806 X	688	-0-	-118	-0-	185 1	503 3	N		-0-			-0-
*02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	186 1	564 3	N		-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902			
09		720 N	550	-0-	-170	-0-	134 1	416 3	N		-0-			-0-
10		713 N	522	-0-	-191	-0-	135 1	387 3	N		-0-			-0-
11		600 N	538	-0-	-62	-0-	150 1	388 3	N		-0-			-0-
12		558 N	371	-0-	-187	-0-	103 1	268 3	N		-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	72 1	215 3	N		-0-			-0-
02		504 N	345	-0-	-159	-0-	86 1	259 3	N		-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558			
09		660 X	490	-0-	-170	-0-	71 1	419 3	N		-0-			-0-
10		682 X	416	-0-	-266	-0-	60 1	356 3	N		-0-			-0-
11		630 X	163	-0-	-467	-0-	24 1	139 3	N		-0-			-0-
12		558 X	467	-0-	-91	-0-	75 1	392 3	N		-0-			-0-
01		558 X	277	-0-	-281	-0-	13 1	264 3	N		-0-			-0-
*02		526 X	526	-0-	-0-	-0-	22 1	504 3	N		-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634			
09		1140 X	905	-0-	-235	-0-	132 1	773 3	N		-0-			-0-
10		1116 X	872	-0-	-244	-0-	126 1	746 3	N		-0-			-0-
11		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	173 1	987 3	N		-0-			-0-
12		1054 X	964	-0-	-90	-0-	155 1	809 3	N		-0-			-0-
01		961 X	859	-0-	-102	-0-	41 1	818 3	N		-0-			-0-
02		1092 X	728	-0-	-364	-0-	31 1	697 3	N		-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1133 -	1197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040 -	1115		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367 -	1374		
09	1170	X	973	-0-	-197	-0-	277 1	696 3	N	-0-		40		
10	1209	X	946	-0-	-263	-0-	297 1	649 3	N	-0-		40		
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	284 1	879 3	N	-0-		40		
12	1116	X	438	-0-	-678	-0-	142 1	296 3	N	-0-		40		
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	317 1	864 3	N	-0-		40		
02	1092	X	1041	-0-	-51	-0-	258 1	783 3	N	-0-		40		
-----														
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199 -	1433		
09	210	X	149	-0-	-61	-0-	6 1	143 3	N	-0-		-0-		
10	217	X	47	-0-	-170	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-		
11	180	X	29	-0-	-151	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-		
12	155	X	74	-0-	-81	-0-	4 1	70 3	N	-0-		-0-		
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-		
02	140	X	108	-0-	-32	-0-	5 1	103 3	N	-0-		-0-		
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628 -	1653
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	138 1	1255 3	N	-0-		2		
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30 1	359 3	N	-0-		2		
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	N	-0-		2		
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41 1	237 3	N	-0-		2		
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	N	-0-		2		
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54 1	651 3	N	-0-		2		

-----															
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)			52144 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426												
HERBST-TOREL			WELL #: 9		RRCID -> 225200			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			16
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			16
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			16
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

-----															
ROCKDALE ENERGY, LLC			722895					CAPACITY			CNTY: DUVAL				
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 214907			COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540				
09		3960 X	3781	-0-	-179	-0-	162	1	3489	2	Y	6			46
							123	3		7					
10		3782 X	3444	-0-	-338	-0-	138	1	3076	2	Y	7			53
							222	3		8					
11		3660 X	3461	-0-	-199	-0-	88	1	3134	2	Y	4			57
							235	3		4					
12		3906 X	3607	-0-	-299	-0-	106	1	3315	2	Y	-0-			57
							186	3							
01		3906 X	3487	-0-	-419	-0-	91	1	3296	2	Y	-0-			57
							100	3							
02		3528 X	3191	-0-	-337	-0-	98	1	3023	2	Y	-0-			57
							70	3							

-----															
MOORE GAS UNIT B			WELL #: 2		RRCID -> 217401			COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812				
09		1980 N	1049	-0-	-931	-0-	45	1	970	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	Y	-0-			-0-
							139	3							
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	47	1	1668	2	Y	-0-			-0-
							125	3							
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
01		2108 N	1110	-0-	-998	-0-	29	1	1049	2	Y	-0-			-0-
							32	3							
02		1708 N	707	-0-	-1001	-0-	21	1	670	2	Y	-0-			-0-
							16	3							

-----															
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 225681			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886				
09		6300 X	4307	-0-	-1993	-0-	185	1	3970	2	Y	12			92
							139	3		13					
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	270	1	6033	2	Y	15			107
							436	3		17					
11		6120 X	6011	-0-	-109	-0-	153	1	5441	2	Y	7			114
							409	3		8					
12		6324 X	5604	-0-	-720	-0-	166	1	5150	2	Y	-0-			114
							288	3							
01		6665 X	5418	-0-	-1247	-0-	141	1	5121	2	Y	-0-			114
							156	3							
02		6020 X	4785	-0-	-1235	-0-	146	1	4534	2	Y	-0-			114
							105	3							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL									
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895													
MOORE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	225806	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11425 - 11730						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		3	RRCID ->	230931	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11574 - 11949
09	810 N	509	-0-	-301	-0-	22 1	470 2	Y	1		29
						16 3	1 9				
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37 1	836 2	Y	5		34
						61 3	6 9				
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	18 1	654 2	Y	-0-		34
						49 3					
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	691 2	Y	-0-		34
						39 3					
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	19 1	687 2	Y	-0-		34
						21 3					
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	21 1	656 2	Y	-0-		34
						15 3					

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11876 - 12084
09	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	400 1	8596 2	Y	-0-		-0-
						303 3					
10	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	377 1	8434 2	Y	-0-		-0-
						611 3					
11	8700 X	8431	-0-	-269	-0-	216 1	7642 2	Y	-0-		-0-
						573 3					
12	9610 X	8036	-0-	-1574	-0-	237 1	7386 2	Y	-0-		-0-
						413 3					
01	9610 X	7770	-0-	-1840	-0-	203 1	7344 2	Y	-0-		-0-
						223 3					
02	8680 X	7297	-0-	-1383	-0-	223 1	6913 2	Y	-0-		-0-
						161 3					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648 - 12344
09	5520 X	3196	-0-	-2324	-0-	138 1	2955 2	Y	-0-		22
						103 3					
10	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	266 1	5948 2	Y	1		23
						431 3	1 9				
11	5490 X	4571	-0-	-919	-0-	117 1	4143 2	Y	-0-		23
						311 3					
12	5673 X	4416	-0-	-1257	-0-	130 1	4059 2	Y	-0-		23
						227 3					
01	6634 X	4270	-0-	-2364	-0-	112 1	4035 2	Y	-0-		23
						123 3					
02	5992 X	1347	-0-	-4645	-0-	41 1	1276 2	Y	-0-		23
						30 3					

-----														
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
DILWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 234026			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	487 1	10457 2	Y	-0-			-0-	
							368 3							
10		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	434 1	9709 2	Y	-0-			-0-	
							703 3							
11		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	260 1	9219 2	Y	-0-			-0-	
							691 3							
12		11687 X	9340	-0-	-2347	-0-	276 1	8584 2	Y	-0-			-0-	
							480 3							
01		11687 X	9030	-0-	-2657	-0-	236 1	8535 2	Y	-0-			-0-	
							259 3							
02		10556 X	8662	-0-	-1894	-0-	265 1	8206 2	Y	-0-			-0-	
							191 3							
-----														
SHOVLIN VEHLE				WELL #:		6	RRCID -> 241021			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992	
-----														
09		5400 X	5267	-0-	-133	-0-	227 1	4868 2	Y	1			70	
							171 3							
10		5580 X	5292	-0-	-288	-0-	212 1	4731 2	Y	6			76	
							342 3							
11		5400 X	5234	-0-	-166	-0-	134 1	4743 2	Y	1			77	
							356 3							
12		5580 X	5190	-0-	-390	-0-	153 1	4770 2	Y	-0-			77	
							267 3							
01		5580 X	5017	-0-	-563	-0-	131 1	4742 2	Y	-0-			77	
							144 3							
02		4928 X	4657	-0-	-271	-0-	142 1	4412 2	Y	-0-			77	
							103 3							
-----														
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #:		3	RRCID -> 245805			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682	
-----														
09		4470 X	4338	-0-	-132	-0-	187 1	4010 2	Y	-0-			-0-	
							141 3							
10		4247 X	3798	-0-	-449	-0-	152 1	3400 2	Y	-0-			-0-	
							246 3							
11		4080 X	3838	-0-	-242	-0-	98 1	3479 2	Y	-0-			-0-	
							261 3							
12		4495 X	3293	-0-	-1202	-0-	97 1	3027 2	Y	-0-			-0-	
							169 3							
01		4495 X	3184	-0-	-1311	-0-	83 1	3010 2	Y	-0-			-0-	
							91 3							
02		4060 X	2984	-0-	-1076	-0-	91 1	2827 2	Y	-0-			-0-	
							66 3							
-----														
SHOVLIN VEHLE				WELL #:		8	RRCID -> 247036			COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396	
-----														
09		450 N	282	-0-	-168	-0-	12 1	261 2	Y	-0-			-0-	
							9 3							
10		465 N	353	-0-	-112	-0-	14 1	316 2	Y	-0-			-0-	
							23 3							
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	13 1	475 2	Y	-0-			-0-	
							36 3							
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	7 1	221 2	Y	-0-			-0-	
							12 3							
01		341 N	232	-0-	-109	-0-	6 1	219 2	Y	-0-			-0-	
							7 3							
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	8 1	237 2	Y	-0-			-0-	
							5 3							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162								
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140251		COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8852 - 8880
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
-----										
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SHOVLIN VEHLE		WELL #: 1		RRCID -> 270623		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10732 - 10744
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	17		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
-----										
LAS LOMAS (WILCOX 7800)		52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.		120105								
LAS AVISPAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 161299		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6946 - 7718
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
-----										
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #: 2		RRCID -> 163555		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7341 - 7385
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
-----										
LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #: 3		RRCID -> 164054		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6940 - 7446
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
-----										
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #: 4		RRCID -> 172479		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7855 - 7918
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

LAS LOMAS (WILCOX 7800)			//CONT.//	52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TREVINO			WELL #:	4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 7048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASSIN, EDWARD A			WELL #:	4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	7572 - 7597
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASSIN, EDWARD			WELL #:	7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	7482 - 7750
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	-0-
-----												
CASSIN, EDWARD			WELL #:	9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056 - 8072
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CASSIN, EDWARD			WELL #:	12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8495 - 8596
09	1110 N	704	-0-	-406	-0-	31	1	673	2	Y	-0-	1
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	83	1	1433	2	Y	-0-	1
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-	1
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-	1
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	-0-	1
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-	-0-
-----												
RAKER RESOURCES LLC			689172									
RMT 38			WELL #:	1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7850 - 7872
09	450 X	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-		-0-
10	465 X	435	-0-	-30	-0-	435	2		N	-0-		-0-
11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330	2		N	-0-		-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
01	434 X	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-		-0-
02	392 X	220	-0-	-172	-0-	220	2		N	-0-		-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 -	7674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	316	-0-	-134	-0-	316 2		Y	-0-			35
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			35
11		450 N	334	-0-	-116	-0-	334 2		Y	-0-			35
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			35
01		465 N	335	-0-	-130	-0-	335 2		Y	-0-			35
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	234 2		Y	-0-			35
-----													
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 -	7645	
09		4290 X	2532	-0-	-1758	-0-	2532 2		Y	-0-			175
10		3968 X	3050	-0-	-918	-0-	3050 2		Y	-0-			175
11		3840 X	3358	-0-	-482	-0-	3358 2		Y	-0-			175
12		3968 X	3374	-0-	-594	-0-	3374 2		Y	-0-			175
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		Y	-0-			175
*02		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-			175
-----													
LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 -	10660	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	87 1	247 2	Y	-0-			15
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	85 1	298 2	Y	1			16
							1 9						
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	86 1	323 2	Y	2			18
							2 9						
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	60 1	451 2	Y	4			22
							4 9						
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	61 1	364 2	Y	2	11 1		13
							2 9						
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	57 1	316 2	Y	-0-			13
-----													
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 -	10111	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	67	-0-	67	67	5 1	62 2	Y	-0-			-0-
01		67 X	-0-	-0-	-67	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10722 -	10778	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 -	11082	
09		2130 X	1481	-0-	-649	-0-	34 1	1447 2	N	-0-			-0-
10		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
02		1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-			N	-0-			-0-



LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944 - 11098	
09	6870 X	5355	-0-	-1515	-0-	385	1	4970	2	Y	-0-	17
10	6789 X	5650	-0-	-1139	-0-	360	1	5253	2	Y	-0-	51
						37	9					
11	6150 X	5053	-0-	-1097	-0-	319	1	4734	2	Y	-0-	51
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	430	1	6411	2	Y	-0-	59
01	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	478	1	6760	2	Y	-0-	76
						9	9					
*02	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	412	1	5912	2	Y	-0-	19
						19	9					

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418 - 10454	
09	1620 N	1166	-0-	-454	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	919	-0-	-191	-0-	58	1	861	2	Y	-0-	-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	Y	-0-	-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	Y	-0-	-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576 - 10791	
09	10110 X	8331	-0-	-1779	-0-	370	1	7959	2	Y	-0-	-0-
						2	9					
10	9827 X	9422	-0-	-405	-0-	497	1	8924	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
11	8820 X	8557	-0-	-263	-0-	383	1	8172	2	Y	-0-	1
						2	9					
12	9114 X	8916	-0-	-198	-0-	402	1	8513	2	Y	-0-	1
						1	9					
01	8897 X	6723	-0-	-2174	-0-	302	1	6420	2	Y	-0-	1
						1	9					
02	8512 X	4837	-0-	-3675	-0-	222	1	4614	2	Y	-0-	1
						1	9					

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808 - 10853	
09	2430 X	2370	-0-	-60	-0-	170	1	2200	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3415	-0-	315	-0-	219	1	3196	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2827	-0-	-173	-0-	178	1	2649	2	Y	-0-	-0-
12	2758 N	2616	-0-	-142	-0-	164	1	2452	2	Y	-0-	-0-
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	168	1	2372	2	Y	-0-	-0-
02	2464 X	2042	-0-	-422	-0-	133	1	1909	2	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10662	- 10863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8940 X	8294	-0-	-646	-0-	368 1	7920 2	Y	5	4 1		1
							6 9						
10		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	488 1	8769 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
11		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	383 1	8159 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
12		8339 X	5553	-0-	-2786	-0-	250 1	5301 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
01		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	370 1	7862 2	Y	3	2 1		3
							3 9						
02		8372 X	6279	-0-	-2093	-0-	288 1	5990 2	Y	1	2 1		2
							1 9						
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
09		4500 X	3821	-0-	-679	-0-	170 1	3651 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		4557 X	3931	-0-	-626	-0-	207 1	3724 2	Y	-0-			-0-
11		4410 X	3934	-0-	-476	-0-	176 1	3758 2	Y	-0-			-0-
12		4557 X	4114	-0-	-443	-0-	185 1	3929 2	Y	-0-			-0-
01		4402 X	3924	-0-	-478	-0-	176 1	3748 2	Y	-0-			-0-
02		3556 X	3548	-0-	-8	-0-	163 1	3385 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	59 1	1277 2	Y	-0-			-0-
10		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	102 1	1842 2	Y	-0-			-0-
11		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	92 1	1964 2	Y	-0-			-0-
12		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	99 1	2112 2	Y	-0-			-0-
01		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	90 1	1914 2	Y	-0-			-0-
02		1764 X	1649	-0-	-115	-0-	76 1	1573 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
09		12420 X	10898	-0-	-1522	-0-	484 1	10414 2	Y	-0-			-0-
10		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	581 1	10437 2	Y	-0-			-0-
11		10560 X	9785	-0-	-775	-0-	439 1	9346 2	Y	-0-			-0-
12		10912 X	10579	-0-	-333	-0-	477 1	10102 2	Y	-0-			-0-
01		10912 X	10386	-0-	-526	-0-	467 1	9919 2	Y	-0-			-0-
02		10164 X	9739	-0-	-425	-0-	446 1	9293 2	Y	-0-			-0-
-----													
SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968	
09		8940 X	7126	-0-	-1814	-0-	316 1	6806 2	Y	4	3 1		1
							4 9						
10		8959 X	7226	-0-	-1733	-0-	381 1	6842 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
11		8670 X	7602	-0-	-1068	-0-	341 1	7260 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
12		8959 X	6779	-0-	-2180	-0-	306 1	6471 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
01		8928 X	6405	-0-	-2523	-0-	288 1	6116 2	Y	1	1 1		2
							1 9						
*02		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	312 1	6488 2	Y	1	1 1		2
							1 9						

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14370 X	10255	-0-	-4115	-0-	456 1	9798 2	Y	1	1 1		-0-
10	13578 X	10258	-0-	-3320	-0-	541 1	9716 2	Y	1	1 1		-0-
11	12930 X	10394	-0-	-2536	-0-	466 1	9928 2	Y	-0-			-0-
12	13361 X	10398	-0-	-2963	-0-	469 1	9929 2	Y	-0-			-0-
*01	12493 X	10037	-0-	-2456	-0-	451 1	9585 2	Y	1			1
02	9576 X	8196	-0-	-1380	-0-	376 1	7820 2	Y	-0-			1
-----												
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056
09	2250 X	1825	-0-	-425	-0-	41 1	1784 2	N	-0-			-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
02	1708 X	588	-0-	-1120	-0-	16 1	572 2	N	-0-			-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10656	- 10784
09	3240 X	2470	-0-	-770	-0-	177 1	2293 2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	2736	-0-	-426	-0-	175 1	2561 2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2194	-0-	-836	-0-	138 1	2056 2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2139	-0-	-775	-0-	134 1	2005 2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2093	-0-	-635	-0-	138 1	1955 2	Y	-0-			-0-
02	2464 X	1882	-0-	-582	-0-	123 1	1759 2	Y	-0-			-0-
-----												
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702	- 10806
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	133 1	1718 2	Y	-0-			-0-
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	134 1	1955 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	115 1	1706 2	Y	-0-			-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	109 1	1626 2	Y	-0-			-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	109 1	1536 2	Y	-0-			-0-
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	92 1	1324 2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		//CONT.//		52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774	- 10791
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	112153	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10602	- 10724
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	116402	COMPL. DATE	04/29/1985	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10670	- 10812
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10423	- 10478
09	1650 #	1107	-0-	-543	-0-	79 1	1028 2	Y	-0-			-0-
10	1581 #	1370	-0-	-211	-0-	88 1	1282 2	Y	-0-			-0-
11	4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	290 1	4311 2	Y	-0-			-0-
12	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	230 1	3432 2	Y	-0-			-0-
01	3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	205 1	2895 2	Y	-0-			-0-
*02	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	177 1	2539 2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)				52169 784	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	100680	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10831	- 10948
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)				52169 785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	102724	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10057	- 10144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		//CONT.//		52169 785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		19	RRCID -> 115845	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10229	- 10401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 144608	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10311	- 10350					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)				52169 798	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 112097	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 10783	PERF. 5849	- 6015					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SLATOR RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 113086	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 10992	PERF. 5873	- 6036					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #:		1	RRCID -> 219460	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 11577	PERF. 5836	- 5984					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2681	-0-	-139	-0-	193 1	2482 2	Y	5		37
10	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	193 1	2404 2	Y	5		42
11	2820 X	2283	-0-	-537	-0-	166 1	2111 2	Y	5	17 1	30
12	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	186 1	2483 2	Y	5		35
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	231 1	2973 2	Y	10		45
02	2492 X	2005	-0-	-487	-0-	151 1	1848 2	Y	5	16 1	34

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	Y	-0-		22
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	18 1	227 2	Y	1		23
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	19 1	245 2	Y	-0-	2 1	21
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	Y	1		22
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	325 2	Y	-0-		22
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	297 2	Y	1	3 1	20

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	445 1	1851 2	N	4		138
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	484 1	1714 2	N	-0-		138
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	520 1	1755 2	N	-0-		138
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	548 1	1351 2	N	-0-		138
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	601 1	1635 2	N	1		139
*02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	505 1	1494 2	N	-0-		139

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050 2		N	-0-		67
10	1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1102 2		N	-0-		67
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		67
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		67
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		67
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT		67

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "G"		173649									
		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SLATOR RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240	- 4260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
MARSHALL, S.G.				WELL #: 7	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	- 9114			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	1140 N	1041	-0-	-99 B	-0-	89 1	4 9	948 2	Y	4	8 1	2
10	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	99 1	6 9	943 2	Y	5		7
11	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	95 1	9 9	926 2	Y	8	12 1	3
12	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	76 1	7 9	894 2	Y	6	7 1	2
01	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	172 1	7 9	848 2	Y	6	3 1	5
02	952 N	904	-0-	-48 B	-0-	88 1	8 9	808 2	Y	7	8 1	4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616						
SAUCEDO				WELL #: 1	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
WILLIAMS & WILLIAMSON				WELL #: 1B	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627						
WILLIAMSON				WELL #: 1	RRCID -> 142959	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7742	- 7792	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	1539	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2776	1237	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1229	-0-	1229	4005	1229	2	Y	-0-	-0-
01	3000 N	1446	-0-	-1554	2451	1446	2	Y	-0-	-0-
*02	2800 N	1948	-0-	-852	1599	1948	2	Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
09	1500 N	649	-0-	-851	-0-	649	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	877	-0-	877	877	877	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	653	-0-	653	1530	653	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2571	1041	2	Y	-0-	-0-
01	3000 N	1189	-0-	-1811	760	1189	2	Y	-0-	-0-
*02	1973 N	1213	-0-	-760	-0-	1213	2	Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	442	-0-	442	842	442	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	666	-0-	666	1508	666	2	Y	-0-	-0-
01	2307 N	799	-0-	-1508	-0-	799	2	Y	-0-	-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A		
09	870 N	605	-0-	-265	-0-	605	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	587	-0-	587	1385	587	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	711	-0-	711	2096	711	2	Y	-0-	-0-
01	3000 N	953	-0-	-2047	49	953	2	Y	-0-	-0-
*02	1059 N	1010	-0-	-49	-0-	1010	2	Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	533	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	185	-0-	185	401	185	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	168	-0-	168	569	168	2	Y	-0-	-0-
01	1115 N	546	-0-	-569	-0-	546	2	Y	-0-	-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812		
09	3000 N	3106	-0-	106	1109	3106	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3910	-0-	3910	5019	3910	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4048	-0-	4048	9067	4048	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1327	-0-	1327	10394	1327	2	Y	-0-	-0-
01	11391 X	997	-0-	-10394	-0-	997	2	Y	-0-	-0-
*02	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-	-0-
-----										
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749		
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	122	-0-	122	260	122	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	139	-0-	139	399	139	2	Y	-0-	-0-
01	560 N	161	-0-	-399	-0-	161	2	Y	-0-	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 - 6754				
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1261	-0-	1261	1261	1261	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	917	-0-	917	2178	917	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	1328	-0-	1328	3506	1328	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3000	N	1537	-0-	-1463	2043	1537	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	2800	N	1278	-0-	-1522	521	1278	2	Y	-0-	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 - 6644				
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	732	-0-	732	732	732	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	712	-0-	712	1444	712	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	788	-0-	788	2232	788	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3000	N	786	-0-	-2214	18	786	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	2	Y	-0-	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6685 - 6792				
09	1050	N	772	-0-	-278	-0-	772	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	827	-0-	827	827	827	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	695	-0-	695	1522	695	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	689	-0-	689	2211	689	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3000	N	832	-0-	-2168	43	832	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2	Y	-0-	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6776 - 6887				
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	849	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	840	-0-	840	1689	840	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	3347	1658	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3000	N	1853	-0-	-1147	2200	1853	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	2800	N	1653	-0-	-1147	1053	1653	2	Y	-0-	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6554 - 6653				
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	852	-0-	852	852	852	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	764	-0-	764	1616	764	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	3010	1394	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3000	N	1200	-0-	-1800	1210	1200	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	2	Y	-0-	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6747 - 6868				
09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	179	-0-	179	353	179	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	158	-0-	158	511	158	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	764	N	253	-0-	-511	-0-	253	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2	Y	-0-			190
10	DLQ	G-10	817	-0-	817	-0-	817	2	Y	-0-			190
11	DLQ	G-10	769	-0-	769	-0-	1586	2	Y	-0-			190
12	DLQ	G-10	807	-0-	807	-0-	2393	2	Y	-0-			190
01		3000 N	719	-0-	-2281	-0-	112	2	Y	-0-			190
02		728 N	453	-0-	-275	-0-	453	2	Y	-0-			190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717	
09		630 N	384	-0-	-246	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	880	-0-	880	-0-	880	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	806	-0-	806	-0-	1686	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	-0-	2773	2	Y	-0-			-0-
01		3000 N	1073	-0-	-1927	-0-	846	2	Y	-0-			-0-
*02		1734 N	888	-0-	-846	-0-	888	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507	
09		2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	954	-0-	954	-0-	954	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	858	-0-	858	-0-	1812	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	-0-	3235	2	Y	-0-			-0-
01		3000 N	1401	-0-	-1599	-0-	1636	2	Y	-0-			-0-
*02		2800 N	1237	-0-	-1563	-0-	73	2	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
09		690 N	590	-0-	-100	-0-	75	1	515	3	N	-0-			-0-
10		651 N	610	-0-	-41	-0-	86	1	524	3	N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	3	N	-0-			-0-
12		620 N	378	-0-	-242	-0-	57	1	321	3	N	-0-			-0-
01		620 N	600	-0-	-20	-0-	68	1	532	3	N	-0-			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A			
09		630 N	482	-0-	-148	-0-	61	1	421	3	N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	107	1	651	3	N	-0-			-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	3	N	-0-			-0-
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	N	-0-			-0-
01		744 N	492	-0-	-252	-0-	56	1	436	3	N	-0-			-0-
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	054011	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1		RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972		TOTAL DEPTH 6960		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		237 X	237	-0-	-0-	-0-		48	1	189	3	Y	-0-	
10		237 X	237	-0-	-0-	-0-		35	1	202	3	Y	-0-	
11		224 X	224	-0-	-0-	-0-		36	1	188	3	Y	-0-	
12		248 X	217	-0-	-31	-0-		38	1	179	3	Y	-0-	
01		369 X	369	-0-	-0-	-0-		72	1	297	3	Y	-0-	
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-						Y	NO RPT	
-----														
BOOTH, W. J.				WELL #:		B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH 6732		PERF. N/A
09		210 N	208	-0-	-2	-0-		53	1	155	3	N	-0-	
10		217 N	186	-0-	-31	-0-		24	1	162	3	N	-0-	
11		240 N	194	-0-	-46	-0-		30	1	164	3	N	-0-	
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-		31	1	190	3	N	-0-	
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-		42	1	194	3	N	-0-	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT	
-----														
H.I. PALAFOX				WELL #:		1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722		PERF. N/A
09		240 N	238	-0-	-2	-0-		44	1	194	3	N	-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-		24	1	192	3	N	-0-	
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		19	1	179	3	N	-0-	
12		248 N	203	-0-	-45	-0-		15	1	188	3	N	-0-	
01		217 N	212	-0-	-5	-0-		15	1	197	3	N	-0-	
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT	
-----														
PALAFOX				WELL #:		6		RRCID -> 055629		COMPL. DATE 02/01/1973		TOTAL DEPTH 6530		PERF. N/A
09		30 N	29	-0-	-1	-0-		4	1	25	3	Y	-0-	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	3	Y	-0-	
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		4	1	21	3	Y	-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	
*01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT	
-----														
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.				WELL #:		1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325		PERF. N/A
09		420 N	227	-0-	-193	-0-		22	1	203	3	N	2	
								2	9				8	
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-		33	1	501	3	N	2	
								2	9				8	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-		37	1	359	3	N	1	
								1	9				8	
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-		30	1	215	3	N	3	
								3	9				8	
01		527 N	139	-0-	-388	-0-		19	1	119	3	N	1	
								1	9				8	
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-						N	NO RPT	
-----														
BENEVIDES-CNR				WELL #:		1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305		PERF. N/A
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-		38	1	353	3	N	-0-	
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		65	1	974	3	N	-0-	
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		120	1	1175	3	N	-0-	
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		181	1	1304	3	N	-0-	
01		1054 N	954	-0-	-100	-0-		128	1	826	3	N	-0-	
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-						N	NO RPT	

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID -> 055650			COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-		-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		4	RRCID -> 055654			COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH 7240	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BENEVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID -> 055655			COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A	
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	47 1	467 3		N	-0-		-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	66 1	474 3		N	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	38 1	245 3		N	-0-		-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID -> 055835			COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 7190	PERF. N/A	
09		1230 N	132	-0-	-1098	-0-	13 1	119 3		N	-0-		-0-
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	23 1	224 3		N	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	31 1	221 3		N	-0-		-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	41 1	264 3		N	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID -> 055836			COMPL. DATE 04/29/1973			TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7259 - 7280	
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 3		N	-0-		-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	48 1	723 3		N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	206 3		N	-0-		-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	25 1	183 3		N	-0-		-0-
01		775 N	143	-0-	-632	-0-	19 1	124 3		N	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BENEVIDES-CNR		WELL #:		6	RRCID -> 056269			COMPL. DATE 06/19/1973			TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		83 X	-0-	-0-	-83	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID -> 056270			COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	45 1	419 3		N	-0-		-0-
10		248 N	75	-0-	-173	-0-	5 1	70 3		N	-0-		-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	119 1	1165 3		N	-0-		-0-
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	163 1	1173 3		N	-0-		-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	142 1	916 3		N	-0-		-0-
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	82 1	591 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A			
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	37 1	257 3			N	-0-			1
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	54 1	326 3			N	-0-			1
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	47 1	274 3			N	-0-			1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	55 1	307 3			N	-0-			1
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	42 1	327 3			N	-0-			1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----														
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A			
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A			
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68 1	1016 3			N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	45 1	441 3			N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	45 1	320 3			N	-0-			-0-
01	1085 N	220	-0-	-865	-0-	30 1	190 3			N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A			
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	55 1	511 3			N	-0-			-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	40 1	594 3			N	-0-			-0-
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	53 1	526 3			N	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	97 1	696 3			N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	96 1	618 3			N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENEVIDES-CNR		WELL #:		10	RRCID ->	058991	COMPL. DATE	06/07/1974	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX		WELL #:		501	RRCID ->	059372	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6631 -	6735		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO.			WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		510 N	42	-0-	-468	-0-	42 3		N	-0-				-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 1	296 3	N	-0-				-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	92 1	345 3	N	-0-				-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	65 1	159 3	N	-0-				-0-
01		310 N	185	-0-	-125	-0-	37 1	148 3	N	-0-				-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MEADOR STATE			WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A		
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	26 1	176 3	N	-0-				-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	47 1	286 3	N	-0-				-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	35 1	204 3	N	-0-				-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	31 1	175 3	N	-0-				-0-
01		341 N	238	-0-	-103	-0-	27 1	211 3	N	-0-				-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SAUNDERS, J. R.			WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A		
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	305 1	328 3	N	-0-				-0-
10		465 N	411	-0-	-54	-0-	71 1	340 3	N	-0-				-0-
11		570 N	381	-0-	-189	-0-	52 1	329 3	N	-0-				-0-
12		651 N	370	-0-	-281	-0-	37 1	333 3	N	-0-				-0-
01		403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-				-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MARTIN-VOLZ			WELL #:		1	RRCID ->	061719	COMPL. DATE	10/16/1974	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6776 - 7424		
09	14B2	EXT	114	-0-	114	-0-	11 1	103 3	N	-0-				-0-
10		306 N	192	-0-	-114	-0-	12 1	180 3	N	-0-				-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	37 1	359 3	N	-0-				-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	46 1	333 3	N	-0-				-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	49 1	314 3	N	-0-				-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ED RACHAL "GC"			WELL #:		1A	RRCID ->	063437	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	6525	PERF. N/A		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16														
-----														
ED RACHAL "GC"			WELL #:		2	RRCID ->	064146	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	6710	PERF. N/A		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16														
-----														
RETTIG, MABEL			WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
09		274 X	274	-0-	-0-	-0-	56 1	218 3	Y	-0-				-0-
10		284 X	284	-0-	-0-	-0-	42 1	242 3	Y	-0-				-0-
11		270 X	260	-0-	-10	-0-	42 1	218 3	Y	-0-				-0-
12		279 X	259	-0-	-20	-0-	46 1	213 3	Y	-0-				-0-
01		279 X	254	-0-	-25	-0-	50 1	204 3	Y	-0-				-0-
02		252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	22 1	151 3	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	31 1	185 3	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	37 1	216 3	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39 1	215 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 3	N	-0-		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

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

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

09	240 X	201	-0-	-39	-0-	41 1	160 3	Y	-0-		-0-
10	248 X	193	-0-	-55	-0-	29 1	164 3	Y	-0-		-0-
11	240 X	220	-0-	-20	-0-	35 1	185 3	Y	-0-		-0-
12	217 X	216	-0-	-1	-0-	38 1	178 3	Y	-0-		-0-
01	217 X	194	-0-	-23	-0-	38 1	156 3	Y	-0-		-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	180 N	140	-0-	-40	-0-	14 1	126 3	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	N	-0-		-0-
12	155 N	49	-0-	-106	-0-	6 1	43 3	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		239	RRCID ->	065427	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	8 1	35 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	066120	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - PLUGGED 09/08/16												
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		C 1	RRCID ->	066156	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - PLUGGED 09/12/16												
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
09		210 X	197	-0-	-13	-0-	40 1	157 3	Y	-0-		-0-
10		217 X	193	-0-	-24	-0-	29 1	164 3	Y	-0-		-0-
11		210 X	193	-0-	-17	-0-	31 1	162 3	Y	-0-		-0-
12		217 X	210	-0-	-7	-0-	37 1	173 3	Y	-0-		-0-
01		217 X	200	-0-	-17	-0-	39 1	161 3	Y	-0-		-0-
02		196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A	
09		360 N	173	-0-	-187	-0-	1 1	172 3	N	-0-		-0-
10		527 N	252	-0-	-275	-0-	9 1	243 3	N	-0-		-0-
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	107 1	403 3	N	-0-		-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	170 1	413 3	N	-0-		-0-
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	47 1	190 3	N	-0-		-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	066452	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	7040	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A	
09		900 N	30	-0-	-870	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	64 1	957 3	N	-0-		-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	115 1	1129 3	N	-0-		-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	147 1	1063 3	N	-0-		-0-
01		930 N	792	-0-	-138	-0-	107 1	685 3	N	-0-		-0-
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278	COMPL. DATE 07/12/1976	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	660 X	574	-0-	-86	-0-	117 1	457 3	Y	-0-	-0-	
10	682 X	581	-0-	-101	-0-	87 1	494 3	Y	-0-	-0-	
11	570 X	552	-0-	-18	-0-	89 1	463 3	Y	-0-	-0-	
12	589 X	533	-0-	-56	-0-	94 1	439 3	Y	-0-	-0-	
01	589 X	570	-0-	-19	-0-	111 1	459 3	Y	-0-	-0-	
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A				
09	450 X	221	-0-	-229	-0-	45 1	176 3	Y	-0-	-0-	
10	465 X	253	-0-	-212	-0-	38 1	215 3	Y	-0-	-0-	
11	450 X	221	-0-	-229	-0-	36 1	185 3	Y	-0-	-0-	
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	67 1	314 3	Y	-0-	-0-	
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	52 1	213 3	Y	-0-	-0-	
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214	COMPL. DATE 11/06/1973	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A				
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	53 1	486 3	N	-0-	-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3	N	-0-	-0-	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1	262 3	N	-0-	-0-	
12	558 N	122	-0-	-436	-0-	15 1	107 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	27 1	174 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	83 1	325 3	Y	-0-	-0-	
10	403 X	396	-0-	-7	-0-	59 1	337 3	Y	-0-	-0-	
11	409 X	409	-0-	-0-	-0-	66 1	343 3	Y	-0-	-0-	
12	434 X	388	-0-	-46	-0-	68 1	320 3	Y	-0-	-0-	
01	434 X	403	-0-	-31	-0-	79 1	324 3	Y	-0-	-0-	
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH 6976	PERF. N/A				
09	1860 X	1618	-0-	-242	-0-	330 1	1288 3	Y	-0-	-0-	
10	1922 X	1784	-0-	-138	-0-	267 1	1517 3	Y	-0-	-0-	
11	1860 X	1702	-0-	-158	-0-	274 1	1428 3	Y	-0-	-0-	
12	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	302 1	1414 3	Y	-0-	-0-	
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	352 1	1452 3	Y	-0-	-0-	
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A				
09	330 X	284	-0-	-46	-0-	58 1	226 3	Y	-0-	-0-	
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	43 1	247 3	Y	-0-	-0-	
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	53 1	276 3	Y	-0-	-0-	
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	60 1	279 3	Y	-0-	-0-	
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	60 1	248 3	Y	-0-	-0-	
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	104	1	406	3	Y	-0-
10	465 X	459	-0-	-6	-0-	69	1	390	3	Y	-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	3	Y	-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	97	1	454	3	Y	-0-
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	112	1	462	3	Y	-0-
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
09	240 X	234	-0-	-6	-0-	48	1	186	3	Y	-0-
10	248 X	173	-0-	-75	-0-	26	1	147	3	Y	-0-
11	210 X	188	-0-	-22	-0-	30	1	158	3	Y	-0-
12	248 X	176	-0-	-72	-0-	31	1	145	3	Y	-0-
01	248 X	173	-0-	-75	-0-	34	1	139	3	Y	-0-
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT
-----											
OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	57	1	242	3	Y	-0-
10	372 X	318	-0-	-54	-0-	56	1	262	3	Y	-0-
11	360 X	288	-0-	-72	-0-	74	1	214	3	Y	-0-
12	372 X	270	-0-	-102	-0-	48	1	222	3	Y	-0-
01	341 X	281	-0-	-60	-0-	56	1	225	3	Y	-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1140 X	1023	-0-	-117	-0-	209	1	814	3	Y	-0-
10	1178 X	976	-0-	-202	-0-	146	1	830	3	Y	-0-
11	1140 X	1029	-0-	-111	-0-	166	1	863	3	Y	-0-
12	1054 X	1043	-0-	-11	-0-	184	1	859	3	Y	-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
09	480 X	460	-0-	-20	-0-	94	1	366	3	Y	-0-
10	496 X	474	-0-	-22	-0-	71	1	403	3	Y	-0-
11	480 X	450	-0-	-30	-0-	72	1	378	3	Y	-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	87	1	408	3	Y	-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT
-----											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
09	870 X	844	-0-	-26	-0-	172	1	672	3	Y	-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	152	1	867	3	Y	-0-
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	Y	-0-
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	241	1	1128	3	Y	-0-
01	1023 X	854	-0-	-169	-0-	167	1	687	3	Y	-0-
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT
-----											
ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	49	1	452	3	Y	-0-
10	T. A.	628	-0-	628	-0-	117	1	511	3	Y	-0-
11	T. A.	615	-0-	615	-0-	119	1	496	3	Y	-0-
12	T. A.	628	-0-	628	-0-	1871	1	504	3	Y	-0-
01	2445 X	574	-0-	-1871	-0-	90	1	484	3	Y	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	110 1	169 3	N	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	102 1	167 3	N	-0-	-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	130 1	95 3	N	-0-	-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	138 1	91 3	N	-0-	-0-
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	147 1	66 3	N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	81 1	236 3	N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	40 1	272 3	N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	50 1	275 3	N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	61 1	368 3	N	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	63 1	287 3	N	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 20		RRCID -> 070741		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	1050 X	781	-0-	-269	-0-	159 1	622 3	Y	-0-	-0-
10	1085 X	1017	-0-	-68	-0-	152 1	865 3	Y	-0-	-0-
11	1050 X	229	-0-	-821	-0-	37 1	192 3	Y	-0-	-0-
12	837 X	4	-0-	-833	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	-0-
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
09	180 X	152	-0-	-28	-0-	31 1	121 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	121	-0-	-34	-0-	18 1	103 3	Y	-0-	-0-
11	150 X	112	-0-	-38	-0-	18 1	94 3	Y	-0-	-0-
12	155 X	113	-0-	-42	-0-	20 1	93 3	Y	-0-	-0-
01	155 X	126	-0-	-29	-0-	25 1	101 3	Y	-0-	-0-
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
09	750 N	626	-0-	-124	-0-	80 1	546 3	N	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	109 1	666 3	N	-0-	-0-
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	100 1	577 3	N	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	108 1	607 3	N	-0-	-0-
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	84 1	653 3	N	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	21 1	198 3	N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31 1	467 3	N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	305 3	N	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33 1	239 3	N	-0-	-0-
01	496 N	125	-0-	-371	-0-	17 1	108 3	N	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A		
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	18 1	12 3	N	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	490 1	373 3	N	-0-	-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	574 1	702 3	N	-0-	-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	41 1	779 3	N	-0-	-0-
01	868 N	547	-0-	-321	-0-	51 1	496 3	N	-0-	-0-
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 X	622	-0-	-8	-0-	127 1	495 3	Y	-0-	-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	104 1	590 3	Y	-0-	-0-
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	107 1	560 3	Y	-0-	-0-
12	685 X	685	-0-	-0-	-0-	121 1	564 3	Y	-0-	-0-
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	139 1	572 3	Y	-0-	-0-
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
10	434 N	210	-0-	-224	-0-	13 1	197 3	N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1	611 3	N	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	72 1	520 3	N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	47 1	301 3	N	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	63 1	270 3	Y	-0-	-0-
10	341 X	339	-0-	-2	-0-	59 1	280 3	Y	-0-	-0-
11	330 X	266	-0-	-64	-0-	68 1	198 3	Y	-0-	-0-
12	341 X	303	-0-	-38	-0-	54 1	249 3	Y	-0-	-0-
01	341 X	279	-0-	-62	-0-	55 1	224 3	Y	-0-	-0-
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A		
09	1350 X	656	-0-	-694	-0-	134 1	522 3	N	-0-	-0-
10	1395 X	585	-0-	-810	-0-	87 1	498 3	N	-0-	-0-
11	870 X	599	-0-	-271	-0-	96 1	503 3	N	-0-	-0-
12	775 X	524	-0-	-251	-0-	92 1	432 3	N	-0-	-0-
01	775 X	496	-0-	-279	-0-	97 1	399 3	N	-0-	-0-
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 21		RRCID -> 073699		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	105 1	409 3	Y	-0-	-0-
10	527 X	508	-0-	-19	-0-	76 1	432 3	Y	-0-	-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	85 1	441 3	Y	-0-	-0-
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	96 1	449 3	Y	-0-	-0-
01	527 X	521	-0-	-6	-0-	102 1	419 3	Y	-0-	-0-
02	504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	360 X	302	-0-	-58	-0-	62 1	240 3	Y	-0-	-0-
10	372 X	305	-0-	-67	-0-	46 1	259 3	Y	-0-	-0-
11	360 X	291	-0-	-69	-0-	47 1	244 3	Y	-0-	-0-
12	341 X	297	-0-	-44	-0-	52 1	245 3	Y	-0-	-0-
01	310 X	308	-0-	-2	-0-	60 1	248 3	Y	-0-	-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 X	224	-0-	-46	-0-	46 1	178 3	Y	-0-	-0-
10	279 X	278	-0-	-1	-0-	42 1	236 3	Y	-0-	-0-
11	270 X	261	-0-	-9	-0-	42 1	219 3	Y	-0-	-0-
12	279 X	223	-0-	-56	-0-	39 1	184 3	Y	-0-	-0-
01	279 X	237	-0-	-42	-0-	46 1	191 3	Y	-0-	-0-
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
09	480 N	11	-0-	-469	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	26 1	396 3	N	-0-	-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64 1	633 3	N	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79 1	572 3	N	-0-	-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	50 1	321 3	N	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A		
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	38 1	162 3	Y	-0-	-0-
10	310 X	167	-0-	-143	-0-	29 1	138 3	Y	-0-	-0-
11	300 X	153	-0-	-147	-0-	39 1	114 3	Y	-0-	-0-
12	310 X	153	-0-	-157	-0-	27 1	126 3	Y	-0-	-0-
01	248 X	201	-0-	-47	-0-	40 1	161 3	Y	-0-	-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
09	330 X	182	-0-	-148	-0-	37 1	145 3	Y	-0-	-0-
10	279 X	147	-0-	-132	-0-	22 1	125 3	Y	-0-	-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	39 1	205 3	Y	-0-	-0-
12	248 X	228	-0-	-20	-0-	40 1	188 3	Y	-0-	-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	56 1	229 3	Y	-0-	-0-
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
09	840 X	701	-0-	-139	-0-	143 1	558 3	Y	-0-	-0-
10	868 X	676	-0-	-192	-0-	101 1	575 3	Y	-0-	-0-
11	720 X	669	-0-	-51	-0-	108 1	561 3	Y	-0-	-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	142 1	665 3	Y	-0-	-0-
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	142 1	587 3	Y	-0-	-0-
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
09	1110 N	186	-0-	-924	-0-	18 1	168 3	N	-0-	-0-
10	837 N	358	-0-	-479	-0-	22 1	336 3	N	-0-	-0-
11	450 N	141	-0-	-309	-0-	13 1	128 3	N	-0-	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	80 1	579 3	N	-0-	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	86 1	553 3	N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	44 1	171 3	Y	-0-	-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	22 1	126 3	Y	-0-	-0-
11	210 X	160	-0-	-50	-0-	26 1	134 3	Y	-0-	-0-
12	217 X	183	-0-	-34	-0-	32 1	151 3	Y	-0-	-0-
01	217 X	186	-0-	-31	-0-	36 1	150 3	Y	-0-	-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MALTSBERGER, J.T., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	079261	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	6724 - 6844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	43	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MALTSBERGER J.T. JR. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079882	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7076	PERF.	6811 - 6969		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - PLUGGED 09/02/16														
-----														
MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	080033	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6761 - 6930		
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	267	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	080109	COMPL. DATE	12/26/1978	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6701 - 6854		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980		
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688		
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	132	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	75	1	514	3	Y	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	Y	1	1	8	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	110	1	504	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MALTSBERGER, J.T. JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	082861	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6972 - 6979		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	954	-0-	-69	-0-	135	1	819	3	N	-0-	-0-	
11	960 N	695	-0-	-265	-0-	102	1	593	3	N	-0-	-0-	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	3	N	-0-	-0-	
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850	
09	480 X	219	-0-	-261	-0-	219	3			Y	-0-	-0-	
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-	-0-	
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-	-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	262	1	203	3	Y	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	199	1	213	3	Y	-0-	-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
09	690 N	210	-0-	-480	-0-	67	1	143	3	Y	-0-	-0-	
10	465 N	220	-0-	-245	-0-	90	1	130	3	Y	-0-	-0-	
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	330	1	314	3	Y	-0-	-0-	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	3	Y	-0-	-0-	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	342	1	336	3	Y	-0-	-0-	
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
09	570 X	468	-0-	-102	-0-	148	1	320	3	Y	-0-	-0-	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	284	1	411	3	Y	-0-	-0-	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	285	1	272	3	Y	-0-	-0-	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	228	1	401	3	Y	-0-	-0-	
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	292	1	286	3	Y	-0-	-0-	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
09	450 X	342	-0-	-108	-0-	108	1	234	3	Y	-0-	-0-	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	285	1	412	3	Y	-0-	-0-	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	274	1	261	3	Y	-0-	-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	154	1	271	3	Y	-0-	-0-	
01	682 N	422	-0-	-260	-0-	213	1	209	3	Y	-0-	-0-	
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898	
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	33	1	102	3	Y	-0-	-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-	-0-	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	Y	-0-	-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	128	1	90	3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	49	1	79	3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT	-0-	

-----																	
LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978													
MALTSBERGER, J.T. JR. "42"			WELL #:	1	RRCID ->	085825	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7003 - 7016						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GARNER MITCHELL			WELL #:	1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6828 - 6923						
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	3	N	-0-					-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
11		240 N	168	-0-	-72	-0-	37	1	131	3	N	-0-					-0-
12		248 N	167	-0-	-81	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	22	1	110	3	N	-0-					-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARNER MITCHELL			WELL #:	2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6801 - 6906						
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-					-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	37	1	88	3	N	-0-					-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	N	-0-					-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	N	-0-					-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DIRKS BOOTH			WELL #:	2	RRCID ->	089669	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6554 - 6613						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GONZALEZ			WELL #:	5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6592 - 6719						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DIRKS BOOTH			WELL #:	3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6345 - 6428						
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	237	1	697	3	N	-0-					-0-
10		837 N	822	-0-	-15	-0-	104	1	718	3	N	-0-					-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	129	1	707	3	N	-0-					-0-
12		961 N	721	-0-	-240	-0-	103	1	618	3	N	-0-					-0-
01		837 N	759	-0-	-78	-0-	136	1	623	3	N	-0-					-0-
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARREDA			WELL #:	1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6489 - 6604						
09		870 X	783	-0-	-87	-0-	102	1	681	3	Y	-0-					-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	-0-					-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					-0-
12		806 N	527	-0-	-279	-0-	129	1	398	3	Y	-0-					-0-
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	136	1	620	3	Y	-0-					-0-
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1290 X	968	-0-	-322	-0-	126 1	842 3	Y		-0-			-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	163 1	860 3	Y		-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	148 1	851 3	Y		-0-			-0-
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	238 1	736 3	Y		-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	201 1	918 3	Y		-0-			-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
09	510 N	7	-0-	-503	-0-	1 1	6 3	N		-0-		-0-	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-		-0-	
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	1 1	14 3	N		-0-		-0-	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	57 1	410 3	N		-0-		-0-	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	74 1	475 3	N		-0-		-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----													
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27 1	175 3	Y		-0-		-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	72 1	377 3	Y		-0-		-0-	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	64 1	370 3	Y		-0-		-0-	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	99 1	303 3	Y		-0-		-0-	
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	74 1	340 3	Y		1	1 8	-0-	
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	1 9		Y		NO RPT		-0-	
-----													
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712	
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	278 1	767 3	N		-0-		-0-	
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	303 1	791 3	N		-0-		-0-	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	323 1	682 3	N		-0-		-0-	
12	1085 N	913	-0-	-172	-0-	281 1	632 3	N		-0-		-0-	
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	320 1	741 3	N		-0-		-0-	
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----													
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730	
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	174 1	481 3	N		-0-		-0-	
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	210 1	549 3	N		-0-		-0-	
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	246 1	520 3	N		-0-		-0-	
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	226 1	507 3	N		-0-		-0-	
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	216 1	501 3	N		-0-		-0-	
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N		NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	39	1	266	3	N	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	64	1	386	3	N	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	3	N	-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	43	1	339	3	N	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT
-----											
MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601		
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	24	1	166	3	N	-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	33	1	203	3	N	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	3	N	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT
-----											
BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620		
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	51	1	341	3	Y	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	71	1	378	3	Y	-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	61	1	352	3	Y	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	3	Y	-0-
*01	434 N	418	-0-	-16	-0-	75	1	343	3	Y	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT
-----											
MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	90	1	548	3	N	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	413	3	N	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	3	N	-0-
01	651 N	231	-0-	-420	-0-	26	1	205	3	N	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT
-----											
BARREDA		WELL #: 6		RRCID -> 107860		COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519		
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	309	3	N	-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	N	-0-
11	390 N	181	-0-	-209	-0-	28	1	153	3	N	-0-
12	434 N	189	-0-	-245	-0-	27	1	162	3	N	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT
-----											
FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476		
09	450 X	439	-0-	-11	-0-	57	1	382	3	Y	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	3	Y	-0-
11	450 N	313	-0-	-137	-0-	49	1	264	3	Y	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	3	Y	-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	3	Y	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	31	1	215	3	N	1	1	8	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	9	36	1	N	-0-			-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	32	1	185	3	N	-0-			-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	30	1	170	3	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	26	1	206	3	N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	74	1	604	3	Y	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	1	1	8	-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	1	9	42	1	Y	2	1	8	1
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	41	1	595	3	Y	-0-			1
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	3	Y	-0-			1
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT			1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

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

H. I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

09	270 N	220	-0-	-50	-0-	40	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	35	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

09	840 N	837	-0-	-3	-0-	151	1	685	3	N	1	1	8	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	1	9	157	1	N	-0-			-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	85	1	688	3	N	-0-			-0-
12	868 N	748	-0-	-120	-0-	56	1	692	3	N	-0-			-0-
01	868 N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	3	N	-0-			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 X	422	-0-	-178	-0-	76 1	346 3	Y	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	88 1	397 3	Y	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54 1	438 3	Y	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 3	Y	-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	53 1	424 3	Y	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29 1	129 3	Y	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	26 1	120 3	Y	-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	6 1	44 3	Y	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37 1	296 3	Y	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 6040		RRCID -> 175019		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47 1	211 3	Y	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	58 1	263 3	Y	-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	26 1	215 3	Y	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	20 1	245 3	Y	-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	32 1	259 3	Y	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24 1	111 3	Y	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25 1	113 3	Y	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16 1	126 3	Y	-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	11 1	130 3	Y	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134 3	Y	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	31 1	140 3	Y	-0-
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	27 1	121 3	Y	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	11 1	87 3	Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	108 1	489 3	Y	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	113 1	512 3	Y	-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	64 1	516 3	Y	-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	42 1	513 3	Y	-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	66 1	525 3	Y	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	89	1	406	3	N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	3	N	-0-			-0-
11	510 N	337	-0-	-173	-0-	37	1	300	3	N	-0-			-0-
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	39	1	477	3	N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692  
 -----

09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	300	1	882	3	N	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	183	1	1258	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	207	1	1140	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	186	1	1125	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	245	1	1121	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709  
 -----

09	750 N	610	-0-	-140	-0-	155	1	455	3	N	-0-			-0-
10	713 N	613	-0-	-100	-0-	78	1	535	3	N	-0-			-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	79	1	436	3	N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	699	3	N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	132	1	601	3	N	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550  
 -----

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

-----  
 BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704  
 -----

09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	233	1	683	3	N	-0-			-0-
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	112	1	768	3	N	-0-			-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	164	1	902	3	N	-0-			-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	152	1	920	3	N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	N	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636  
 -----

09	1410 N	1145	-0-	-265	-0-	291	1	854	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	160	1	1097	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	192	1	1052	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	976	-0-	-202	-0-	139	1	837	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	185	1	842	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-		220 1	606 3	N	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-		216 1	562 3	N	-0-		-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		235 1	496 3	N	-0-		-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-		217 1	489 3	N	-0-		-0-
01	775 N	717	-0-	-58	-0-		216 1	501 3	N	-0-		-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		4106	RRCID ->	183280	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6445 - 6694
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-		231 1	678 3	N	-0-		-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		146 1	1004 3	N	-0-		-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		154 1	846 3	N	-0-		-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		143 1	863 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	924	-0-	-223	-0-		166 1	758 3	N	-0-		-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630
09	390 N	303	-0-	-87	-0-		77 1	226 3	N	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-		56 1	386 3	N	-0-		-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-		53 1	290 3	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		56 1	334 3	N	-0-		-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-		68 1	312 3	N	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-		98 1	446 3	N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-		106 1	481 3	N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-		54 1	435 3	N	-0-		-0-
12	558 N	249	-0-	-309	-0-		19 1	230 3	N	-0-		-0-
01	589 N	245	-0-	-344	-0-		27 1	218 3	N	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-		202 1	708 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	703	-0-	-320	-0-		34 1	669 3	N	-0-		-0-
11	990 N	694	-0-	-296	-0-		694 3		N	-0-		-0-
12	930 N	678	-0-	-252	-0-		678 3		N	-0-		-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-		4 1	673 3	N	-0-		-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	34	1	100	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	19	1	128	3	N	-0-		-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	20	1	108	3	N	-0-		-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	17	1	102	3	N	-0-		-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	16	1	70	3	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644	
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	119	1	351	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	455	3	N	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	N	-0-		-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	64	1	389	3	N	-0-		-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	92	1	422	3	N	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774	
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	56	1	256	3	N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	N	-0-		-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	19	1	236	3	N	-0-		-0-
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	31	1	247	3	N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	121	1	548	3	N	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	114	1	517	3	N	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-		-0-
12	682 N	620	-0-	-62	-0-	47	1	573	3	N	-0-		-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	N	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730	
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	91	1	414	3	N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	3	N	-0-		-0-
11	510 N	171	-0-	-339	-0-	19	1	152	3	N	-0-		-0-
12	527 N	199	-0-	-328	-0-	15	1	184	3	N	-0-		-0-
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	28	1	224	3	N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-	-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424				
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	52	1	356	3	N	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	3	N	-0-	-0-
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	58	1	339	3	N	-0-	-0-
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	40	1	223	3	N	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	N	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574				
09	960 N	912	-0-	-48	-0-	165	1	747	3	N	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	168	1	757	3	N	-0-	-0-
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	94	1	765	3	N	-0-	-0-
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	65	1	798	3	N	-0-	-0-
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	91	1	728	3	N	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768				
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	101	1	459	3	N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	107	1	486	3	N	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	561	3	N	-0-	-0-
12	589 N	293	-0-	-296	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	3	N	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616				
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	336	1	1311	3	Y	-0-	-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	281	1	1597	3	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	273	1	1426	3	Y	-0-	-0-
12	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	298	1	1394	3	Y	-0-	-0-
01	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	344	1	1415	3	Y	-0-	-0-
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834				
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	41	1	142	3	N	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	2	1	319	3	N	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	-0-	163	1	742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	820	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	694	-0-	-236	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	-0-	97	1	772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730							
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	379	-0-	-241	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	426	-0-	-194	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617							
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	-0-	54	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	-0-	57	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635							
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587							
09	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	-0-	198	1	897	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	991	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	-0-	118	1	954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	-0-	81	1	990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	-0-	130	1	1032	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668							
09	660 N	456	-0-	-204	-0-	-0-	82	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	-0-	71	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586							
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1032	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	952	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	796	-0-	-404	-0-	-0-	87	1	709	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	832	-0-	-470	-0-	-0-	63	1	769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	988	-0-	-190	-0-	-0-	110	1	878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	270 X	149	-0-	-121	-0-	19	1	130	3	Y	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	19	1	152	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	70	1	482	3	Y	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	112	1	678	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	101	1	585	3	Y	-0-	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	78	1	611	3	Y	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764
09	570 X	562	-0-	-8	-0-	71	1	491	3	Y	-0-	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	83	1	505	3	Y	-0-	-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	78	1	455	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	534	-0-	-55	-0-	81	1	453	3	Y	-0-	-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	62	1	482	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774
09	1770 X	957	-0-	-813	-0-	122	1	835	3	N	-0-	1
10	1147 N	193	-0-	-954	-0-	27	1	166	3	N	-0-	1
11	1080 N	823	-0-	-257	-0-	121	1	702	3	N	-0-	1
*12	992 N	853	-0-	-139	-0-	129	1	724	3	N	-0-	1
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	3	N	-0-	1
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT	1
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636
09	840 N	661	-0-	-179	-0-	84	1	577	3	Y	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	123	1	750	3	Y	-0-	-0-
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	104	1	606	3	Y	-0-	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	109	1	613	3	Y	-0-	-0-
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	80	1	623	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811
09	480 X	432	-0-	-48	-0-	55	1	377	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	72	1	439	3	Y	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	64	1	361	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	53	1	414	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855
09	330 X	220	-0-	-110	-0-	28	1	192	3	Y	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		420 X	242	-0-	-178	-0-	31 1	211 3	Y	-0-			-0-	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	59 1	357 3	Y	-0-			-0-	
11		420 N	302	-0-	-118	-0-	44 1	258 3	Y	-0-			-0-	
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	55 1	306 3	Y	-0-			-0-	
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	43 1	334 3	Y	-0-			-0-	
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718		
09		510 N	468	-0-	-42	-0-	60 1	408 3	Y	-0-		-0-		
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	74 1	447 3	Y	-0-		-0-		
11		510 N	473	-0-	-37	-0-	70 1	403 3	Y	-0-		-0-		
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-		
01		527 N	253	-0-	-274	-0-	29 1	224 3	Y	-0-		-0-		
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746		
09		1110 X	835	-0-	-275	-0-	106 1	729 3	Y	-0-		-0-		
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	135 1	823 3	Y	-0-		-0-		
11		930 N	772	-0-	-158	-0-	114 1	658 3	Y	-0-		-0-		
12		868 N	716	-0-	-152	-0-	108 1	608 3	Y	-0-		-0-		
01		961 N	677	-0-	-284	-0-	77 1	600 3	Y	-0-		-0-		
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680		
09		930 X	736	-0-	-194	-0-	187 1	549 3	Y	-0-		-0-		
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	112 1	773 3	Y	-0-		-0-		
11		810 N	766	-0-	-44	-0-	118 1	648 3	Y	-0-		-0-		
12		775 N	722	-0-	-53	-0-	103 1	619 3	Y	-0-		-0-		
01		899 N	789	-0-	-110	-0-	142 1	647 3	Y	-0-		-0-		
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854		
09		390 N	306	-0-	-84	-0-	39 1	267 3	Y	-0-		-0-		
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	50 1	305 3	Y	-0-		-0-		
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	45 1	259 3	Y	-0-		-0-		
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	43 1	242 3	Y	-0-		-0-		
01		341 N	262	-0-	-79	-0-	30 1	232 3	Y	-0-		-0-		
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680		
09		900 X	674	-0-	-226	-0-	86 1	588 3	Y	-0-		-0-		
10		837 N	788	-0-	-49	-0-	111 1	677 3	Y	-0-		-0-		
11		690 N	671	-0-	-19	-0-	99 1	572 3	Y	-0-		-0-		
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	110 1	618 3	Y	-0-		-0-		
01		775 N	766	-0-	-9	-0-	87 1	679 3	Y	-0-		-0-		
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630		
09		1020 N	974	-0-	-46	-0-	247 1	727 3	N	-0-		-0-		
10		1240 N	504	-0-	-736	-0-	64 1	440 3	N	-0-		-0-		
11		1200 N	461	-0-	-739	-0-	71 1	390 3	N	-0-		-0-		
12		992 N	472	-0-	-520	-0-	67 1	405 3	N	-0-		-0-		
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	185 1	844 3	N	-0-		-0-		
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	121 1	357 3	Y	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	64 1	442 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	76 1	420 3	Y	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	69 1	415 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	88 1	404 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846		
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	48 1	452 3	N	-0-	-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	27 1	514 3	N	-0-	-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	25 1	472 3	N	-0-	-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	26 1	456 3	N	-0-	-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	31 1	473 3	N	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599		
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	48 1	217 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	55 1	251 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	29 1	233 3	Y	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	25 1	200 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
09	450 X	334	-0-	-116	-0-	42 1	292 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	453	-0-	-74	-0-	64 1	389 3	Y	-0-	-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	55 1	316 3	Y	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	59 1	329 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	44 1	347 3	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
09	1260 N	972	-0-	-288	-0-	189 1	783 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249 3		N	-0-	-0-
11	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	80 1	1101 3	N	-0-	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	54 1	1125 3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 3		N	-0-	-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	69 1	202 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	22 1	148 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	42 1	228 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40 1	239 3	Y	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	50 1	227 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
09	1530 X	1375	-0-	-155	-0-	349 1	1026 3	Y	-0-	-0-
10	1519 N	867	-0-	-652	-0-	110 1	757 3	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	213 1	1173 3	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	184 1	1110 3	Y	-0-	-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	224 1	1024 3	Y	-0-	-0-
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	46	1	318	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	85	1	516	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	77	1	445	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	59	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730	
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	59	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	84	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	83	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	85	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	127	-0-	-462	-0-	14	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648	
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	144	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	84	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	89	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	434	-0-	-217	-0-	78	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
09	450 X	430	-0-	-20	-0-	55	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	59	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	64	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	65	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713	
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	147	1	430	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	82	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	93	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	82	1	497	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	105	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
09	630 X	464	-0-	-166	-0-	90	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	40	1	554	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	17	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	20	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	37	1	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	684	-0-	-186	-0-	87 1	597 3	Y	-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	138 1	840 3	Y	-0-
11	630 N	386	-0-	-244	-0-	57 1	329 3	Y	-0-
12	713 N	484	-0-	-229	-0-	73 1	411 3	Y	-0-
01	992 N	447	-0-	-545	-0-	51 1	396 3	Y	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT
-----									
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444	
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	34 1	237 3	Y	-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	42 1	257 3	Y	-0-
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	33 1	190 3	Y	-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	37 1	205 3	Y	-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	30 1	238 3	Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT
-----									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612	
09	690 X	584	-0-	-106	-0-	74 1	510 3	Y	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	108 1	657 3	Y	-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	103 1	595 3	Y	-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	105 1	587 3	Y	-0-
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	79 1	618 3	Y	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT
-----									
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446	
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	79 1	546 3	Y	-0-
10	744 N	628	-0-	-116	-0-	89 1	539 3	Y	-0-
11	720 N	536	-0-	-184	-0-	79 1	457 3	Y	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	118 1	658 3	Y	-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	84 1	654 3	Y	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT
-----									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673	
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	95 1	654 3	Y	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	123 1	748 3	Y	-0-
11	540 N	299	-0-	-241	-0-	44 1	255 3	Y	-0-
12	775 N	335	-0-	-440	-0-	51 1	284 3	Y	-0-
01	868 N	358	-0-	-510	-0-	41 1	317 3	Y	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT
-----									
MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713	
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	42 1	288 3	Y	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	62 1	375 3	Y	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	55 1	317 3	Y	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	59 1	331 3	Y	-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	42 1	326 3	Y	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT
-----									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774	
09	840 X	622	-0-	-218	-0-	79 1	543 3	Y	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	137 1	830 3	Y	-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	132 1	768 3	Y	-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	134 1	748 3	Y	-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	102 1	798 3	Y	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 X	661	-0-	-299	-0-	168 1	493 3	Y	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	121 1	829 3	Y	-0-	-0-
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	120 1	659 3	Y	-0-	-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	96 1	577 3	Y	-0-	-0-
01	961 N	685	-0-	-276	-0-	123 1	562 3	Y	-0-	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	Y	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13 1	75 3	Y	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12 1	67 3	Y	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234		
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	35 1	146 3	Y	1	7 1 1 8 -0-
						1 9				
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	33 1	154 3	Y	1	1 8 -0-
						1 9				
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	42 1	122 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	28 1	129 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	31 1	125 3	Y	1	1 8 -0-
						1 9				
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	50 1	341 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	60 1	364 3	Y	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	66 1	382 3	Y	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	63 1	353 3	Y	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	52 1	406 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
09	1440 X	1092	-0-	-348	-0-	212 1	880 3	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309 3		Y	-0-	-0-
11	1230 N	886	-0-	-344	-0-	60 1	826 3	Y	-0-	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55 1	1161 3	Y	-0-	-0-
01	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1114 3		Y	-0-	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794		
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	97 1	380 3	N	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	74 1	424 3	N	1	1 8 -0-
						1 9				
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	71 1	368 3	N	-0-	-0-
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	71 1	334 3	N	-0-	-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	91 1	376 3	N	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		270 X	268	-0-	-2	-0-	34	1	234	3	Y	-0-		1
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	3	Y	-0-		1
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	Y	-0-		1
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	32	1	179	3	Y	-0-		1
*01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-		1
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704		
09		1020 X	879	-0-	-141	-0-	112	1	767	3	Y	-0-		-0-
10		961 N	834	-0-	-127	-0-	118	1	716	3	Y	-0-		-0-
11		930 N	819	-0-	-111	-0-	121	1	698	3	Y	-0-		-0-
12		899 N	784	-0-	-115	-0-	119	1	665	3	Y	-0-		-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	745	3	Y	-0-		-0-
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692		
09		559 X	559	-0-	-0-	-0-	71	1	488	3	Y	-0-		-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	104	1	635	3	Y	-0-		-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-		-0-
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	-0-		-0-
01		744 N	683	-0-	-61	-0-	78	1	605	3	Y	-0-		-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701		
09		720 N	565	-0-	-155	-0-	72	1	493	3	Y	-0-		-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	-0-		-0-
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	99	1	573	3	Y	-0-		-0-
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	-0-		-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	Y	-0-		-0-
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780		
09		540 X	512	-0-	-28	-0-	65	1	447	3	Y	-0-		-0-
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	72	1	441	3	Y	-0-		-0-
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	73	1	422	3	Y	-0-		-0-
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	79	1	441	3	Y	-0-		-0-
01		527 N	516	-0-	-11	-0-	59	1	457	3	Y	-0-		-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6451 - 6674		
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	85	1	250	3	N	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	3	N	-0-		-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	50	1	300	3	N	-0-		-0-
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	69	1	312	3	N	-0-		-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6534 - 6654		
09		1110 X	736	-0-	-374	-0-	94	1	642	3	Y	-0-		-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	148	1	901	3	Y	-0-		-0-
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	135	1	781	3	Y	-0-		-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	138	1	775	3	Y	-0-		-0-
01		1054 N	914	-0-	-140	-0-	104	1	810	3	Y	-0-		-0-
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1020 X	906	-0-	-114	-0-	176 1	730 3	Y	-0-	-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		Y	-0-	-0-
11	1260 N	980	-0-	-280	-0-	66 1	914 3	Y	-0-	-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45 1	937 3	Y	-0-	-0-
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 3		Y	-0-	-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754		
09	750 X	613	-0-	-137	-0-	78 1	535 3	Y	-0-	-0-
10	713 N	646	-0-	-67	-0-	91 1	555 3	Y	-0-	-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	90 1	525 3	Y	-0-	-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	95 1	534 3	Y	-0-	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	75 1	583 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
09	900 X	702	-0-	-198	-0-	137 1	565 3	Y	-0-	-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 3		Y	-0-	-0-
11	870 N	834	-0-	-36	-0-	56 1	778 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	491	-0-	-222	-0-	22 1	469 3	Y	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
09	930 X	608	-0-	-322	-0-	77 1	531 3	Y	-0-	-0-
10	868 N	632	-0-	-236	-0-	89 1	543 3	Y	-0-	-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	95 1	550 3	Y	-0-	-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	123 1	687 3	Y	-0-	-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	81 1	636 3	Y	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740		
09	360 X	352	-0-	-8	-0-	45 1	307 3	Y	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	50 1	302 3	Y	-0-	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	47 1	270 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	47 1	260 3	Y	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	329 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 61		RRCID -> 224295		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806		
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	7 1	45 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	7 1	41 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	7 1	42 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	6 1	35 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 62		RRCID -> 224417		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685		
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	36 1	246 3	Y	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	40 1	241 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	39 1	226 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	38 1	211 3	Y	-0-	-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	28 1	219 3	Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		330 X	278	-0-	-52	-0-	35 1	243 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	57 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	48 1	278 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	47 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		403 N	294	-0-	-109	-0-	33 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802		
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	61 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		527 N	440	-0-	-87	-0-	62 1	378 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 N	418	-0-	-122	-0-	61 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	64 1	356 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	48 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678		
09		1350 X	947	-0-	-403	-0-	120 1	827 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	182 1	1104 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1260 N	1229	-0-	-31	-0-	181 1	1048 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	186 1	1041 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	136 1	1062 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648		
09		750 X	335	-0-	-415	-0-	43 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	127 1	769 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		720 N	565	-0-	-155	-0-	83 1	482 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	86 1	483 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		899 N	620	-0-	-279	-0-	70 1	550 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831		
09		1080 X	807	-0-	-273	-0-	103 1	704 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		899 N	779	-0-	-120	-0-	110 1	669 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	102 1	593 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		837 N	690	-0-	-147	-0-	105 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	117 1	910 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641		
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702		
09		810 X	576	-0-	-234	-0-	112 1	464 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10		682 N	583	-0-	-99	-0-	583 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11		720 N	647	-0-	-73	-0-	44 1	603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	29 1	602 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080 X	701	-0-	-379	-0-	89 1	612 3	Y	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	89 1	538 3	Y	-0-	-0-
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	72 1	417 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	604	-0-	-109	-0-	92 1	512 3	Y	-0-	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	100 1	780 3	Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433		
09	1050 N	939	-0-	-111	-0-	119 1	820 3	N	-0-	-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	123 1	749 3	N	-0-	-0-
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	117 1	675 3	N	-0-	-0-
12	961 N	811	-0-	-150	-0-	123 1	688 3	N	-0-	-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	102 1	794 3	N	-0-	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647		
09	720 N	403	-0-	-317	-0-	102 1	301 3	Y	-0-	-0-
10	651 N	450	-0-	-201	-0-	57 1	393 3	Y	-0-	-0-
11	600 N	389	-0-	-211	-0-	60 1	329 3	Y	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	64 1	385 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	79 1	361 3	Y	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670		
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	77 1	525 3	Y	-0-	3
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	105 1	639 3	Y	-0-	3
11	720 N	629	-0-	-91	-0-	93 1	536 3	Y	-0-	3
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	107 1	600 3	Y	-0-	3
01	744 N	707	-0-	-37	-0-	80 1	627 3	Y	-0-	3
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 54		RRCID -> 227543		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	75 1	514 3	Y	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	91 1	557 3	Y	-0-	-0-
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	90 1	522 3	Y	-0-	-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	90 1	505 3	Y	-0-	-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	72 1	564 3	Y	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24 1	167 3	Y	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30 1	185 3	Y	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	35 1	205 3	Y	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	47 1	260 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 69		RRCID -> 228454		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796		
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	81 1	558 3	Y	-0-	-0-
10	775 X	661	-0-	-114	-0-	93 1	568 3	Y	-0-	-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	98 1	566 3	Y	-0-	-0-
12	651 X	551	-0-	-100	-0-	84 1	467 3	Y	-0-	-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	78 1	609 3	Y	-0-	-0-
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	122 1	359 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	61 1	416 3	Y	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	71 1	388 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	55 1	330 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	73 1	332 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745
09	1140 N	822	-0-	-318	-0-	105 1	717 3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	844	-0-	-179	-0-	119 1	725 3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	770	-0-	-250	-0-	113 1	657 3	Y	-0-			-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	247 1	1381 3	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	218 1	1704 3	Y	-0-			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	103 1	705 3	Y	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	116 1	704 3	Y	-0-			-0-
11	840 N	631	-0-	-209	-0-	93 1	538 3	Y	-0-			-0-
12	837 N	632	-0-	-205	-0-	96 1	536 3	Y	-0-			-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	77 1	597 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660
09	570 N	393	-0-	-177	-0-	100 1	293 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	39 1	268 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	62 1	344 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	48 1	291 3	Y	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	67 1	304 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644
09	780 N	257	-0-	-523	-0-	2 1	255 3	N	-0-			-0-
10	713 N	543	-0-	-170	-0-	18 1	525 3	N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	168 1	631 3	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	247 1	600 3	N	-0-			-0-
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	105 1	420 3	N	-0-			-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772
09	750 X	646	-0-	-104	-0-	82 1	562 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	123 1	750 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	115 1	669 3	Y	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	115 1	647 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	89 1	693 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6690 - 6814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	43 1	295 3	Y	-0-	-0-
10	527	N	334	-0-	-193	-0-	47 1	287 3	Y	-0-	-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	84 1	489 3	Y	-0-	-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82 1	461 3	Y	-0-	-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62 1	488 3	Y	-0-	-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6140 - 6389	
09	1200	X	1052	-0-	-148	-0-	134 1	918 3	Y	-0-	-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	186 1	1135 3	Y	-0-	-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	185 1	1075 3	Y	-0-	-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	185 1	1038 3	Y	-0-	-0-
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	138 1	1075 3	Y	-0-	-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6232 - 6524	
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	68 1	466 3	Y	-0-	-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	89 1	540 3	Y	-0-	-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	84 1	489 3	Y	-0-	-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	86 1	481 3	Y	-0-	-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	63 1	488 3	Y	-0-	-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6374 - 6402	
09	840	X	392	-0-	-448	-0-	50 1	342 3	Y	-0-	-0-
10	651	N	353	-0-	-298	-0-	50 1	303 3	Y	-0-	-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	49 1	283 3	Y	-0-	-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	44 1	246 3	Y	-0-	-0-
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7078 - 7206	
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	83 1	352 3	Y	-0-	-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84 1	399 3	Y	-0-	-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	116 1	338 3	Y	-0-	-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	78 1	358 3	Y	-0-	-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	86 1	348 3	Y	-0-	-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6714 - 6795	
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	47 1	321 3	Y	-0-	-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	48 1	290 3	Y	-0-	-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	45 1	258 3	Y	-0-	-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	52 1	289 3	Y	-0-	-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40 1	315 3	Y	-0-	-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6667 - 6796	
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30 1	209 3	Y	-0-	-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	33 1	204 3	Y	-0-	-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40 1	232 3	Y	-0-	-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	32 1	182 3	Y	-0-	-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29 1	227 3	Y	-0-	-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		240 N	187	-0-	-53	-0-	36 1	151 3	N	-0-		1
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	27 1	129 3	N	-0-		1
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	47 1	136 3	N	-0-		1
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	41 1	190 3	N	-0-		1
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	48 1	197 3	N	-0-		1
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		1

-----  
 PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468  
 -----

09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	48 1	332 3	Y	-0-		-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	59 1	356 3	Y	-0-		-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	56 1	327 3	Y	-0-		-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	61 1	344 3	Y	-0-		-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	46 1	360 3	Y	-0-		-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474  
 -----

09		1260 X	783	-0-	-477	-0-	100 1	683 3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1034	-0-	-175	-0-	146 1	888 3	Y	-0-		-0-
11		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	159 1	920 3	Y	-0-		-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	151 1	846 3	Y	-0-		-0-
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	122 1	953 3	Y	-0-		-0-
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750  
 -----

09		540 N	512	-0-	-28	-0-	65 1	447 3	Y	-0-		-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	71 1	430 3	Y	-0-		-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	77 1	448 3	Y	-0-		-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	82 1	461 3	Y	-0-		-0-
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	63 1	491 3	Y	-0-		-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378  
 -----

09		1560 X	1330	-0-	-230	-0-	169 1	1161 3	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	205 1	1248 3	Y	-0-		-0-
11		1410 N	1286	-0-	-124	-0-	189 1	1097 3	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1212	-0-	-152	-0-	183 1	1026 3	Y	3	1 8	2
01		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	144 1	1121 3	Y	-0-		2
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			Y	NO RPT		2

-----  
 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435  
 -----

09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	80 1	548 3	Y	-0-		-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	59 1	360 3	Y	-0-		-0-
11		750 N	463	-0-	-287	-0-	68 1	395 3	Y	-0-		-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	112 1	628 3	Y	-0-		-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	56 1	436 3	Y	-0-		-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 X	639	-0-	-381	-0-	81	1	558	3	Y	-0-	-0-
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	125	1	760	3	Y	-0-	-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	122	1	705	3	Y	-0-	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	127	1	709	3	Y	-0-	-0-
01	899 N	667	-0-	-232	-0-	76	1	591	3	Y	-0-	-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495
09	1620 X	1036	-0-	-584	-0-	132	1	904	3	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1098	-0-	-483	-0-	155	1	943	3	Y	-0-	-0-
11	1380 N	843	-0-	-537	-0-	124	1	719	3	Y	-0-	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	168	1	944	3	Y	-0-	-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	973	3	Y	1	1 8
						1	9					
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	271	3	Y	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	43	1	244	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409
09	480 N	303	-0-	-177	-0-	39	1	264	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	50	1	301	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	56	1	328	3	Y	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	64	1	360	3	Y	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720
09	900 X	559	-0-	-341	-0-	71	1	488	3	Y	-0-	-0-
10	837 N	739	-0-	-98	-0-	104	1	635	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	617	-0-	-163	-0-	91	1	526	3	Y	-0-	-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	95	1	532	3	Y	-0-	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	85	1	664	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472
09	360 X	204	-0-	-156	-0-	26	1	178	3	Y	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	29	1	166	3	Y	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	25	1	195	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		510 N	395	-0-	-115	-0-	50 1	345 3	Y	-0-		-0-	
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	55 1	335 3	Y	-0-		-0-	
11		420 N	345	-0-	-75	-0-	51 1	294 3	Y	-0-		-0-	
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	53 1	295 3	Y	-0-		-0-	
01		403 N	343	-0-	-60	-0-	39 1	304 3	Y	-0-		-0-	
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440													
09		660 N	547	-0-	-113	-0-	70 1	477 3	Y	-0-		-0-	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	100 1	607 3	Y	-0-		-0-	
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	117 1	675 3	Y	-0-		-0-	
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	103 1	576 3	Y	-0-		-0-	
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	91 1	710 3	Y	-0-		-0-	
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274													
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	35 1	241 3	Y	-0-		-0-	
10		465 N	285	-0-	-180	-0-	40 1	245 3	Y	-0-		-0-	
11		420 N	22	-0-	-398	-0-	3 1	19 3	Y	-0-		-0-	
12		279 N	14	-0-	-265	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-	
01		279 N	5	-0-	-274	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-	
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764													
09		780 X	459	-0-	-321	-0-	58 1	401 3	Y	-0-		-0-	
10		713 N	592	-0-	-121	-0-	84 1	508 3	Y	-0-		-0-	
11		630 N	533	-0-	-97	-0-	78 1	455 3	Y	-0-		-0-	
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	80 1	448 3	Y	-0-		-0-	
01		589 N	582	-0-	-7	-0-	66 1	516 3	Y	-0-		-0-	
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843													
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	36 1	244 3	Y	-0-		-0-	
10		403 N	352	-0-	-51	-0-	50 1	302 3	Y	-0-		-0-	
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	45 1	258 3	Y	-0-		-0-	
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	44 1	245 3	Y	-0-		-0-	
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	34 1	269 3	Y	-0-		-0-	
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397													
09		1320 X	899	-0-	-421	-0-	114 1	785 3	Y	-0-		-0-	
10		1271 N	1173	-0-	-98	-0-	166 1	1007 3	Y	-0-		-0-	
11		1170 N	1033	-0-	-137	-0-	152 1	881 3	Y	-0-		-0-	
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	158 1	888 3	Y	-0-		-0-	
01		1178 N	1034	-0-	-144	-0-	117 1	917 3	Y	-0-		-0-	
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628													
09		780 N	678	-0-	-102	-0-	86 1	592 3	Y	-0-		-0-	
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	106 1	644 3	Y	-0-		-0-	
11		750 N	734	-0-	-16	-0-	108 1	626 3	Y	-0-		-0-	
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	116 1	647 3	Y	-0-		-0-	
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	86 1	670 3	Y	-0-		-0-	
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		-0-	



LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 X	678	-0-	-312	-0-	86	1	592	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	119	1	723	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	97	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	104	1	585	3	Y	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	98	1	766	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

09	1020 X	829	-0-	-191	-0-	105	1	724	3	Y	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	174	1	1056	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	138	1	800	3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	178	1	1000	3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	979	-0-	-261	-0-	111	1	868	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

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

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

09	330 N	188	-0-	-142	-0-	46	1	141	3	N	1	1	8	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	3	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	140	1	98	3	N	-0-			-0-
01	434 N	144	-0-	-290	-0-	55	1	89	3	N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

09	840 N	838	-0-	-2	-0-	107	1	731	3	Y	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	3	Y	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	146	1	847	3	Y	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	808	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	852	3	Y	-0-			-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

09	1230 X	702	-0-	-528	-0-	89	1	613	3	Y	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	168	1	1022	3	Y	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	167	1	966	3	Y	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	179	1	1003	3	Y	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	135	1	1057	3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	35	1	244	3	N	-0-			-0-
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	40	1	246	3	N	-0-			-0-
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	42	1	246	3	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256						
09	660 N	564	-0-	-96	-0-	107	1	457	3	Y	-0-	29	1	-0-
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	104	1	490	3	Y	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	167	1	486	3	Y	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	135	1	621	3	Y	-0-			-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392						
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	112	1	765	3	Y	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	110	1	636	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	120	1	670	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	743	-0-	-156	-0-	84	1	659	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481						
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	52	1	357	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	63	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	58	1	333	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	63	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	43	1	339	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186						
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	40	1	169	3	Y	-0-	9	1	1
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	Y	-0-			1
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	53	1	156	3	Y	-0-			1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-			1
*01	248 N	223	-0-	-25	-0-	44	1	179	3	Y	-0-			1
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478						
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	48	1	328	3	Y	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	52	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	55	1	311	3	Y	-0-			-0-
*01	403 N	361	-0-	-42	-0-	41	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796						
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	51	1	313	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	48	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	44	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	39	1	268	3	N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	56	1	342	3	N	-0-			-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	53	1	310	3	N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	N	-0-			-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	42	1	329	3	N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

09	1020 N	820	-0-	-200	-0-	104	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	157	1	958	3	Y	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	145	1	840	3	Y	-0-			-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	145	1	815	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	975	-0-	-141	-0-	111	1	864	3	Y	-0-			-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

09	840 N	813	-0-	-27	-0-	103	1	710	3	Y	-0-			-0-
10	1054 N	964	-0-	-90	-0-	136	1	828	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	133	1	772	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	127	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	97	1	755	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

09	870 N	855	-0-	-15	-0-	163	1	692	3	Y	-0-	31	1	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	3	Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	195	1	568	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	735	-0-	-164	-0-	131	1	604	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	147	1	597	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

09	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	306	1	1193	3	Y	-0-			-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	237	1	1349	3	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	241	1	1258	3	Y	-0-			-0-
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	274	1	1283	3	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	303	1	1250	3	Y	-0-			-0-
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1937	3	Y	-0-			-0-
10	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	967	1	5881	3	Y	-0-			-0-
11	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	977	1	5660	3	Y	-0-			-0-
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	954	1	5341	3	Y	16			16
						18	9							
01	2325 X	2189	-0-	-136	-0-	249	1	1940	3	Y	-0-			16
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			16

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	3840 X	2846	-0-	-994	-0-	362 1	2484 3		N	-0-		-0-
10	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	522 1	3179 3		N	-0-		-0-
11	3840 X	3396	-0-	-444	-0-	500 1	2896 3		N	-0-		-0-
12	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	508 1	2844 3		N	-0-		-0-
01	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	401 1	3129 3		N	-0-		-0-
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440												
09	1620 X	1469	-0-	-151	-0-	187 1	1282 3		Y	-0-		-0-
10	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	225 1	1367 3		Y	-0-		-0-
11	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	218 1	1260 3		Y	-0-		-0-
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	215 1	1207 3		Y	-0-		-0-
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	168 1	1314 3		Y	-0-		-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290												
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	89 1	607 3		Y	-0-		-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	282 1	1717 3		Y	-0-		-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	275 1	1597 3		Y	-0-		-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	145 1	813 3		Y	2		2
01	992 N	690	-0-	-302	-0-	2 9						
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-	78 1	612 3		Y	NO RPT		2
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791												
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	69 1	476 3		Y	-0-		-0-
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	89 1	544 3		Y	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	94 1	544 3		Y	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	99 1	556 3		Y	-0-		-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	66 1	519 3		Y	-0-		-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801												
09	930 N	821	-0-	-109	-0-	104 1	717 3		Y	-0-		-0-
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	137 1	835 3		Y	-0-		-0-
11	990 N	941	-0-	-49	-0-	138 1	803 3		Y	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	137 1	770 3		Y	-0-		-0-
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	106 1	823 3		Y	-0-		-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320												
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	79 1	541 3		Y	-0-		-0-
10	837 N	733	-0-	-104	-0-	103 1	630 3		Y	-0-		-0-
11	870 N	527	-0-	-343	-0-	78 1	449 3		Y	-0-		-0-
12	651 N	523	-0-	-128	-0-	79 1	444 3		Y	-0-		-0-
01	744 N	384	-0-	-360	-0-	44 1	340 3		Y	-0-		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		900 N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	3	Y	-0-			-0-
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	823	3	Y	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	137	1	793	3	Y	-0-			-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	787	3	Y	-0-			-0-
01		961 N	876	-0-	-85	-0-	100	1	776	3	Y	-0-			-0-
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

09		1020 N	950	-0-	-70	-0-	121	1	829	3	Y	-0-			-0-
10		1054 N	987	-0-	-67	-0-	139	1	848	3	Y	-0-			-0-
11		990 N	864	-0-	-126	-0-	127	1	737	3	Y	-0-			-0-
12		992 N	883	-0-	-109	-0-	134	1	749	3	Y	-0-			-0-
01		992 N	915	-0-	-77	-0-	104	1	811	3	Y	-0-			-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

09		810 N	793	-0-	-17	-0-	151	1	642	3	Y	-0-	25	1	-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	666	3	Y	-0-			-0-
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	426	1	1244	3	Y	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	168	1	772	3	Y	-0-			-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	Y	-0-			-0-
02		1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

09		2430 N	1736	-0-	-694	-0-	338	1	1398	3	N	-0-			-0-
10		2294 N	1702	-0-	-592	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
11		2370 N	1446	-0-	-924	-0-	97	1	1349	3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1365	-0-	-433	-0-	62	1	1303	3	N	-0-			-0-
01		1705 N	811	-0-	-894	-0-	811	3			N	-0-			-0-
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

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

-----  
MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	660 N	644	-0-	-16	-0-			39	1	605	2	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-			38	1	656	2	N	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-			37	1	614	2	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-			38	1	647	2	N	-0-			-0-
01	682 N	636	-0-	-46	-0-			38	1	598	2	N	-0-			-0-
02	616 N	557	-0-	-59	-0-			34	1	523	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A				
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			120	1	1872	2	N	-0-			-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			121	1	2075	2	N	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			115	1	1926	2	N	-0-			-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-			119	1	2025	2	N	-0-			-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-			119	1	1857	2	N	-0-			-0-
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			105	1	1615	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A				
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-			40	1	627	2	N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-			43	1	739	2	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-			33	1	547	2	N	-0-			-0-
12	682 N	539	-0-	-143	-0-			30	1	509	2	N	-0-			-0-
01	775 N	455	-0-	-320	-0-			27	1	428	2	N	-0-			-0-
02	532 N	391	-0-	-141	-0-			24	1	367	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A				
09	510 N	420	-0-	-90	-0-			25	1	395	2	N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-			24	1	404	2	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-			26	1	441	2	N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-			25	1	428	2	N	-0-			-0-
01	434 N	263	-0-	-171	-0-			16	1	247	2	N	-0-			-0-
02	448 N	357	-0-	-91	-0-			22	1	335	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A				
09	1230 N	1158	-0-	-72	-0-			70	1	1088	2	N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			71	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			65	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-			64	1	1096	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1032	-0-	-270	-0-			62	1	970	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	920	-0-	-144	-0-			56	1	864	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
09	390 N	388	-0-	-2	-0-			23	1	365	2	N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-			22	1	380	2	N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-			24	1	397	2	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-			24	1	410	2	N	-0-			-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-			23	1	356	2	N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-			22	1	337	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A				
09	510 N	479	-0-	-31	-0-			29	1	450	2	N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-			33	1	571	2	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-			31	1	512	2	N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-			30	1	514	2	N	-0-			-0-
01	589 N	496	-0-	-93	-0-			30	1	466	2	N	-0-			-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-			27	1	412	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	318	-0-	-42	-0-	19 1	299 2	N	-0-	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	N	-0-	-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	18 1	302 2	N	-0-	-0-
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	19 1	318 2	N	-0-	-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	N	-0-	-0-
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	17 1	262 2	N	-0-	-0-
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	N	-0-	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	140 2	N	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-	-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-	-0-
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	7 1	112 2	N	-0-	-0-
-----											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
09		540 N	499	-0-	-41	-0-	30 1	469 2	N	-0-	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	504 2	N	-0-	-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	28 1	469 2	N	-0-	-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	513 2	N	-0-	-0-
01		527 N	491	-0-	-36	-0-	30 1	461 2	N	-0-	-0-
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	27 1	421 2	N	-0-	-0-
-----											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 2	N	-0-	-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	24 1	420 2	N	-0-	-0-
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	23 1	381 2	N	-0-	-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	N	-0-	-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 2	N	-0-	-0-
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	25 1	379 2	N	-0-	-0-
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A	
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	31 1	476 2	N	-0-	-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27 1	471 2	N	-0-	-0-
11		510 N	394	-0-	-116	-0-	22 1	372 2	N	-0-	-0-
12		527 N	384	-0-	-143	-0-	21 1	363 2	N	-0-	-0-
01		496 N	291	-0-	-205	-0-	18 1	273 2	N	-0-	-0-
02		364 N	269	-0-	-95	-0-	16 1	253 2	N	-0-	-0-
-----											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	21 1	321 2	N	-0-	-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 1	359 2	N	-0-	-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-	-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	N	-0-	-0-
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	19 1	301 2	N	-0-	-0-
02		364 N	291	-0-	-73	-0-	18 1	273 2	N	-0-	-0-
-----											
GARCIA, GEORGE V.		WELL #:	1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6794 - 6922	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1620	N	1430	-0-	-190	-0-		86	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		84	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		84	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		84	1	1431	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-		85	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-		75	1	1146	2	N	-0-			-0-
-----																
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-		39	1	603	2	N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-		37	1	633	2	N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-		37	1	620	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-		36	1	618	2	N	-0-			-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-		36	1	558	2	N	-0-			-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-		30	1	453	2	N	-0-			-0-
-----																
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A				
09	420	N	366	-0-	-54	-0-		366	2			N	-0-			-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-		378	2			N	-0-			-0-
01	558	N	359	-0-	-199	-0-		359	2			N	-0-			-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-		329	2			N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A				
09	390	N	369	-0-	-21	-0-		22	1	347	2	N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-		23	1	393	2	N	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-		23	1	379	2	N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-		22	1	384	2	N	-0-			-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-		22	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-		20	1	311	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A				
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-		52	1	807	2	N	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-		47	1	806	2	N	-0-			-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-		45	1	747	2	N	-0-			-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-		46	1	793	2	N	-0-			-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-		47	1	726	2	N	-0-			-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-		48	1	737	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
09	720	N	676	-0-	-44	-0-		41	1	635	2	N	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-		43	1	742	2	N	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-		43	1	717	2	N	-0-			-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-		41	1	699	2	N	-0-			-0-
01	775	N	678	-0-	-97	-0-		41	1	637	2	N	-0-			-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-		36	1	548	2	N	-0-			-0-
-----																
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A				
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-		26	1	410	2	N	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-		27	1	468	2	N	-0-			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-		26	1	441	2	N	-0-			-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-		26	1	442	2	N	-0-			-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-		26	1	401	2	N	-0-			-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-		22	1	337	2	N	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210	N	169	-0-	-41	-0-		10	1	159	2	N	-0-			-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-		10	1	176	2	N	-0-			-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-		10	1	163	2	N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-		10	1	163	2	N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-		10	1	149	2	N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-		9	1	134	2	N	-0-			-0-
-----																
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A					
09	420	N	358	-0-	-62	-0-		22	1	336	2	N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-		23	1	393	2	N	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-		24	1	396	2	N	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-		25	1	419	2	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-		25	1	388	2	N	-0-			-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-		22	1	345	2	N	-0-			-0-
-----																
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A					
09	570	N	494	-0-	-76	-0-		30	1	464	2	N	-0-			36
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-		32	1	542	2	N	-0-			36
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-		30	1	508	2	N	-0-			36
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-		33	1	559	2	N	-0-			36
01	589	N	515	-0-	-74	-0-		31	1	484	2	N	-0-			36
02	504	N	460	-0-	-44	-0-		28	1	432	2	N	-0-			36
-----																
MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A					
09	330	X	289	-0-	-41	-0-		17	1	272	2	Y	-0-			10
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-		19	1	334	2	Y	-0-			10
11	330	X	324	-0-	-6	-0-		18	1	306	2	Y	-0-			10
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-		17	1	298	2	Y	-0-			10
01	341	X	296	-0-	-45	-0-		18	1	278	2	Y	-0-			10
02	308	X	250	-0-	-58	-0-		15	1	235	2	Y	-0-			10
-----																
MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A					
09	600	X	533	-0-	-67	-0-		32	1	501	2	Y	-0-			13
10	620	X	604	-0-	-16	-0-		33	1	571	2	Y	-0-			13
11	600	X	589	-0-	-11	-0-		33	1	556	2	Y	-0-			13
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-		33	1	565	2	Y	-0-			13
01	589	X	557	-0-	-32	-0-		34	1	523	2	Y	-0-			13
02	560	X	472	-0-	-88	-0-		29	1	443	2	Y	-0-			13
-----																
MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A					
09	180	X	153	-0-	-27	-0-		9	1	144	2	Y	-0-			9
10	155	X	150	-0-	-5	-0-		8	1	142	2	Y	-0-			9
11	150	X	141	-0-	-9	-0-		8	1	133	2	Y	-0-			9
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-		9	1	158	2	Y	-0-			9
01	155	X	152	-0-	-3	-0-		9	1	143	2	Y	-0-			9
02	140	X	133	-0-	-7	-0-		8	1	125	2	Y	-0-			9
-----																
MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	398	2	Y	-0-			10
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	393	2	Y	-0-			10
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	404	2	Y	-0-			10
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	512	2	Y	-0-			10
01	403 X	393	-0-	-10	-0-	-0-		24	1	369	2	Y	-0-			10
*02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	368	2	Y	-0-			10
-----																
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
09	30 X	24	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-			10
10	31 X	29	-0-	-2	-0-	-0-		2	1	27	2	Y	-0-			10
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			10
12	31 X	26	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			10
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-			10
02	28 X	22	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			10
-----																
MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	355	2	Y	-0-			14
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	381	2	Y	-0-			14
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-		20	1	339	2	Y	-0-			14
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-		19	1	318	2	Y	-0-			14
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-		20	1	312	2	Y	-0-			14
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	-0-		18	1	279	2	Y	-0-			14
-----																
MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6826				
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	-0-		27	1	426	2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	498	2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	461	2	N	-0-			-0-
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-		23	1	396	2	N	-0-			-0-
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	-0-		24	1	381	2	N	-0-			-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	-0-		22	1	341	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	-0-		24	1	368	2	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	389	2	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	388	2	N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	-0-		22	1	369	2	N	-0-			-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-		23	1	352	2	N	-0-			-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	-0-		21	1	323	2	N	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	902	2	Y	-0-			-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1023	2	Y	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	932	2	Y	-0-			-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	939	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-		50	1	776	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	641	-0-	-199	-0-	-0-		39	1	602	2	Y	-0-			-0-
-----																
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069				
09	720 N	149	-0-	-571	-0-	-0-		9	1	140	2	Y	-0-			11
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	-0-		34	1	591	2	Y	-0-			11
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	735	2	Y	-0-			11
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	550	2	Y	-0-			11
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	698	2	Y	-0-			11
02	728 N	636	-0-	-92	-0-	-0-		39	1	597	2	Y	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1770 N	404	-0-	-1366	-0-	24 1	380 2	Y	-0-			10
10		1612 N	1096	-0-	-516	-0-	60 1	1036 2	Y	-0-			10
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	108 1	1799 2	Y	-0-			10
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	110 1	1883 2	Y	-0-			10
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	107 1	1665 2	Y	-0-			10
02		1708 N	1503	-0-	-205	-0-	92 1	1411 2	Y	-0-			10
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830	
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	16 1	249 2	Y	-0-			1
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	Y	-0-			1
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	15 1	248 2	Y	-0-			1
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	15 1	261 2	Y	-0-			1
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	15 1	228 2	Y	-0-			1
02		252 N	219	-0-	-33	-0-	13 1	206 2	Y	-0-			1
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846	
09		840 N	787	-0-	-53	-0-	47 1	740 2	Y	-0-			3
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	47 1	812 2	Y	-0-			3
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	48 1	809 2	Y	-0-			3
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	50 1	850 2	Y	-0-			3
01		868 N	795	-0-	-73	-0-	48 1	747 2	Y	-0-			3
02		812 N	718	-0-	-94	-0-	44 1	674 2	Y	-0-			3
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671	
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	31 1	486 2	Y	-0-			3
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	26 1	454 2	Y	-0-			3
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	423 2	Y	-0-			3
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	Y	-0-			3
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	Y	-0-			3
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	24 1	365 2	Y	-0-			3
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799	
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	42 1	657 2	N	-0-			98
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	717 2	N	-0-			98
11		720 N	651	-0-	-69	-0-	37 1	614 2	N	-0-			98
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	34 1	582 2	N	-0-			98
01		744 N	595	-0-	-149	-0-	36 1	559 2	N	-0-			98
02		616 N	590	-0-	-26	-0-	36 1	554 2	N	-0-			98
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770	
09		510 N	470	-0-	-40	-0-	28 1	442 2	Y	-0-			1
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	35 1	602 2	Y	-0-			1
11		570 N	538	-0-	-32	-0-	30 1	508 2	Y	-0-			1
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	494 2	Y	-0-			1
01		589 N	483	-0-	-106	-0-	29 1	454 2	Y	-0-			1
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	26 1	404 2	Y	-0-			1
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	68 1	1060 2	Y	-0-			15
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	71 1	1209 2	Y	-0-			15
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69 1	1148 2	Y	-0-			15
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	71 1	1212 2	Y	-0-			15
01		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	72 1	1123 2	Y	-0-			15
02		1120 N	999	-0-	-121	-0-	61 1	938 2	Y	-0-			15

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	51 1	802 2	Y	-0-				3
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57 1	983 2	Y	-0-				3
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	896 2	Y	-0-				3
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	54 1	923 2	Y	-0-				3
01		930 N	894	-0-	-36	-0-	54 1	840 2	Y	-0-				3
02		840 N	805	-0-	-35	-0-	49 1	756 2	Y	-0-				3
-----														
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179		
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	11 1	166 2	N	-0-				43
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-				43
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	12 1	196 2	N	-0-				43
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	N	-0-				43
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	N	-0-				43
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	10 1	146 2	N	-0-				43
-----														
MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942		
09		600 N	535	-0-	-65	-0-	32 1	503 2	Y	-0-				17
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	32 1	547 2	Y	-0-				17
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	30 1	499 2	Y	-0-				17
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	32 1	732 2	Y	-0-				17
01		589 N	506	-0-	-83	-0-	31 1	475 2	Y	-0-				17
02		504 N	471	-0-	-33	-0-	29 1	442 2	Y	-0-				17
-----														
MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609			Y	-0-				10
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609			Y	-0-				10
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609			Y	-0-				10
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609			Y	-0-				10
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609			Y	-0-				10
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609			Y	-0-				10
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820		
09		540 N	509	-0-	-31	-0-	31 1	478 2	N	-0-				-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	N	-0-				-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1	495 2	N	-0-				-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 1	520 2	N	-0-				-0-
01		558 N	506	-0-	-52	-0-	31 1	475 2	N	-0-				-0-
02		504 N	457	-0-	-47	-0-	28 1	429 2	N	-0-				-0-
-----														
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708		
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-				31
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-				31
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-	31 7			-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-				-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-				-0-
02		252 N	147	-0-	-105	-0-	147 2		N	-0-				-0-
-----														
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 7			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	780 N	702	-0-	-78	-0-	42 1	660 2	N	-0-			143	
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	38 1	659 2	N	-0-			143	
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	39 1	654 2	N	-0-			143	
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	41 1	692 2	N	-0-			143	
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	41 1	636 2	N	-0-			143	
02	644 N	590	-0-	-54	-0-	36 1	554 2	N	-0-			143	
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58 1	905 2	N	-0-			-0-	
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57 1	985 2	N	-0-			-0-	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	56 1	942 2	N	-0-			-0-	
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57 1	973 2	N	-0-			-0-	
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	56 1	873 2	N	-0-			-0-	
02	924 N	812	-0-	-112	-0-	50 1	762 2	N	-0-			-0-	
-----													
MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			37	
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-			37	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	37 7		-0-	
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2		N	-0-			-0-	
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2		N	-0-			-0-	
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 2		N	-0-			-0-	
-----													
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	81 1	1258 2	N	-0-			15	
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	79 1	1353 2	N	-0-			15	
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	75 1	1255 2	N	-0-			15	
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75 1	1284 2	N	-0-			15	
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	76 1	1179 2	N	-0-			15	
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	68 1	1042 2	N	-0-			15	
-----													
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-	
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		N	-0-			-0-	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-	
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-			-0-	
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-			-0-	
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-	
-----													
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718	
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-	
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574 2		N	-0-			-0-	
12	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560 2		N	-0-			-0-	
01	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	1508 2		N	-0-			-0-	
02	1456 N	1308	-0-	-148	-0-	1308 2		N	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1350 N	1104	-0-	-246	-0-		67	1	1037	2	N	-0-		16
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-		65	1	1100	2	N	-0-		16
11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-		64	1	1065	2	N	-0-		16
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		65	1	1106	2	N	-0-		16
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-		64	1	995	2	N	-0-		16
02	1064 N	862	-0-	-202	-0-		53	1	809	2	N	-0-		16
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704		
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-		103	1	1599	2	N	-0-		38
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		108	1	1845	2	N	-0-		38
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		101	1	1686	2	N	-0-		38
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		99	1	1683	2	N	-0-		38
01	1953 N	1645	-0-	-308	-0-		99	1	1546	2	N	-0-		38
02	1680 N	1301	-0-	-379	-0-		80	1	1221	2	N	-0-		38
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692		
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		173	1	2692	2	N	-0-		93
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		166	1	2855	2	N	-0-		93
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-		164	1	2738	2	N	-0-		93
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		151	1	2573	2	N	-0-		93
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-		171	1	2669	2	N	-0-		93
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-		154	1	2356	2	N	-0-		93
-----														
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742		
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		171	1	2668	2	N	-0-		102
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-		163	1	2806	2	N	-0-		102
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		149	1	2494	2	N	-0-		102
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-		149	1	2550	2	N	-0-		102
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		155	1	2408	2	N	-0-		102
*02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		136	1	2092	2	N	-0-		102
-----														
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731		
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		203	1	3173	2	N	-0-		138
10	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		205	1	3517	2	N	-0-		138
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		196	1	3283	2	N	-0-		138
12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		202	1	3452	2	N	-0-		138
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		200	1	3120	2	N	-0-		138
*02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		186	1	2855	2	N	-0-		138
-----														
UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026		
09	6180 X	5553	-0-	-627	-0-		5553	2			N	-0-		112
10	6045 X	5377	-0-	-668	-0-		5377	2			N	-0-		112
11	5850 X	4926	-0-	-924	-0-		4923	2	3	9	N	3	8	112
12	6014 X	4466	-0-	-1548	-0-		4464	2	2	9	N	2	8	112
01	6014 X	3959	-0-	-2055	-0-		3959	2			N	-0-		112
02	5180 X	3975	-0-	-1205	-0-		3975	2			N	-0-		112
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020		
09	1650 N	1490	-0-	-160	-0-		90	1	1400	2	N	-0-		14
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		94	1	1610	2	N	-0-		14
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		88	1	1473	2	N	-0-		14
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		89	1	1512	2	N	-0-		14
01	1705 N	1515	-0-	-190	-0-		91	1	1424	2	N	-0-		14
02	1456 N	1276	-0-	-180	-0-		78	1	1198	2	N	-0-		14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	97 1	237 2	N	-0-				-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	93 1	251 2	N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	88 1	243 2	N	-0-				-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	80 1	255 2	N	-0-				-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-				-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227 2		N	-0-				-0-
-----													
BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A	
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	22 1	182 2	N	-0-				-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-				-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-				-0-
12	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2		N	-0-				-0-
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 2		N	-0-				-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-				-0-
-----													
SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A	
09	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	118 1	964 2	N	-0-				-0-
10	1271 N	516	-0-	-755	-0-	516 2		N	-0-				-0-
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936 2		N	-0-				-0-
12	1116 N	780	-0-	-336	-0-	780 2		N	-0-				-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-				-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-				-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	271 1	407 2	N	-0-				-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	299 1	420 2	N	-0-				-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	91 1	326 2	N	-0-				-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	161 1	400 2	N	-0-				-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-				-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366 2		N	-0-				-0-
-----													
SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	N/A	
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	161 1	1313 2	N	-0-				-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-				-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-				-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-				-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-				-0-
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-				-0-
-----													
BARREDA		WELL #:		3	RRCID ->	096601	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6478 - 6597	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	53 1	526 2	N	-0-				-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	49 1	590 2	N	-0-				-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	52 1	496 2	N	-0-				-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	45 1	458 2	N	-0-				-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-				-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-				-0-
-----													
PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	6723 - 6842	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3 1	178 2	N	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 2	N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 2	N	-0-				-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-				-0-
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	113 2		N	-0-				-0-

-----

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770  
 PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	N	-0-						-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-						-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-						-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-						-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	2			N	-0-						-0-
02		196 N	130	-0-	-66	-0-	-0-	130	2			N	-0-						-0-

-----

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	779	2	N	-0-						-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-						-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-						-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-						-0-
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-						-0-
*02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-						-0-

-----

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348  
 FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

09		120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82	3			N	-0-						-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-						-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3			N	-0-						-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-						-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-						-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-						-0-

-----

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

09		960 N	532	-0-	-428	-0-	-0-	1	2	531	3	N	-0-						-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	524	3	N	-0-						-0-
11		540 N	512	-0-	-28	-0-	-0-	2	2	510	3	N	-0-						-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-						-0-
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	1	2	476	3	N	-0-						-0-
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	-0-	1	2	444	3	N	-0-						-0-

-----

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

09		420 N	346	-0-	-74	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-						-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-						-0-
11		360 N	270	-0-	-90	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-						-0-
12		372 N	325	-0-	-47	-0-	-0-	325	3			N	-0-						-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	310	3	N	-0-						-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-						-0-

-----

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

09		570 N	491	-0-	-79	-0-	-0-	1	2	490	3	N	-0-						-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	486	3	N	-0-						-0-
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-	2	2	466	3	N	-0-						-0-
12		496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	418	3			N	-0-						-0-
01		496 N	377	-0-	-119	-0-	-0-	1	2	376	3	N	-0-						-0-
02		448 N	339	-0-	-109	-0-	-0-	1	2	338	3	N	-0-						-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	2	684	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550	
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-			-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	1	2	226	3	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474	
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	1	2	367	3	N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	1	2	350	3	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-			-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	2	338	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312	
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	1	2	326	3	N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	1	2	311	3	N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN				WELL #:	7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	1	2	233	3	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616	
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	1	2	368	3	N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	N	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	1	2	335	3	N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	1	2	305	3	N	-0-			-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	1	2	302	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN B				WELL #:	15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1	2	246	3	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1	2	234	3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	1	2	245	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	2	223	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	1	2	227	3	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	1	2	194	3	N	-0-		-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-		-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-		-0-
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-		-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587	
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	2	2	612	3	N	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1	2	608	3	N	-0-		-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	2	2	583	3	N	-0-		-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-		-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2	2	620	3	N	-0-		-0-
02	560 N	438	-0-	-122	-0-	1	2	437	3	N	-0-		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382	
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	1	2	377	3	N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	2	367	3	N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	1	2	341	3	N	-0-		-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-		-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	2	327	3	N	-0-		-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462	
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1	2	566	3	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	2	2	633	3	N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2	2	581	3	N	-0-		-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-		-0-
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	2	2	582	3	N	-0-		-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	1	2	526	3	N	-0-		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-		-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346	
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	1	2	359	3	N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1	2	353	3	N	-0-		-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	1	2	350	3	N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-		-0-
02	336 N	130	-0-	-206	-0-	130	3			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 2	251 3	251 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 2	247 3	247 3	N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	1 2	213 3	213 3	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	1 2	229 3	229 3	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1 2	204 3	204 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516	
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	2 2	966 3	966 3	N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	2 2	909 3	909 3	N	-0-			-0-
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	3 2	789 3	789 3	N	-0-			-0-
12	992 N	683	-0-	-309	-0-	683 3			N	-0-			-0-
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	2 2	780 3	780 3	N	-0-			-0-
02	728 N	723	-0-	-5	-0-	2 2	721 3	721 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332	
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	1 2	489 3	489 3	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1 2	481 3	481 3	N	-0-			-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	2 2	463 3	463 3	N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3			N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	1 2	455 3	455 3	N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	1 2	413 3	413 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 2	216 3	216 3	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	1 2	234 3	234 3	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	1 2	236 3	236 3	N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	1 2	199 3	199 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938	
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3			N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1 2	336 3	336 3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 2	271 3	271 3	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	1 2	289 3	289 3	N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1 2	262 3	262 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201	
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	1 2	366 3	366 3	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 2	362 3	362 3	N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	1 2	350 3	350 3	N	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3			N	-0-			-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	1 2	327 3	327 3	N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	1 2	330 3	330 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606	
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	1 2	326 3	326 3	N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	1 2	311 3	311 3	N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3			N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1 2	331 3	331 3	N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 2	300 3	300 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN B				WELL #: 25	RRCID -> 223060	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6340	- 6606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	1 2	349 3	N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-					-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	1 2	311 3	N	-0-					-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1 2	331 3	N	-0-					-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 2	300 3	N	-0-					-0-
-----														
FASKEN				WELL #: 29	RRCID -> 223066	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6320	- 6438					
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	1 2	204 3	N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 2	202 3	N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 2	194 3	N	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	1 2	206 3	N	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	1 2	187 3	N	-0-					-0-
-----														
FASKEN B				WELL #: 28	RRCID -> 223067	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6046	- 6180					
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 2	155 3	N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-					-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3		N	-0-					-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75 3		N	-0-					-0-
-----														
FASKEN				WELL #: 32	RRCID -> 223089	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6418	- 6680					
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 2	155 3	N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-					-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-					-0-
-----														
FASKEN				WELL #: 34	RRCID -> 223293	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6412	- 6586					
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	1 2	202 3	N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 2	202 3	N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	1 2	194 3	N	-0-					-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	1 2	206 3	N	-0-					-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	1 2	187 3	N	-0-					-0-
-----														
FASKEN				WELL #: 33	RRCID -> 223304	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 6528	- 6700					
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-					-0-
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3		N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-					-0-
-----														
FASKEN				WELL #: 30	RRCID -> 223362	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6512	- 6684					
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	1 2	358 3	N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 2	363 3	N	-0-					-0-
11	690 N	351	-0-	-339	-0-	1 2	350 3	N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1 2	372 3	N	-0-					-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 2	338 3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	2	314	3	N	-0-				-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	N	-0-				-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	2	296	3	N	-0-				-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	2	328	3	N	-0-				-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	2	296	3	N	-0-				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336	
09	660 N	421	-0-	-239	-0-	57	1	363	2	Y	1				5
						1	9								
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	435	2	Y	2	5	1		2
						2	9								
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	Y	1				3
						1	9								
12	434 N	267	-0-	-167	-0-	3	1	263	2	Y	1				4
						1	9								
01	496 N	412	-0-	-84	-0-	6	1	406	2	Y	-0-	1	1		3
02	756 N	516	-0-	-240	-0-	5	1	510	2	Y	1	1	1		3
						1	9								

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317			
09	840 N	442	-0-	-398	-0-	24	1	417	2	Y	1				4
						1	9								
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-	1	1		3
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	4				7
						4	9								
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	-0-				7
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-	1	7		6
02	812 N	530	-0-	-282	-0-	73	1	457	2	Y	-0-				6

GALVAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	218594	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6546 - 6566			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GALVAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6390			
09	720 N	312	-0-	-408	-0-	17	1	294	2	Y	1				4
						1	9								
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	1	1	1		4
						1	9								
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	6	1	463	2	Y	-0-				4
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	5	1	304	2	Y	-0-				4
01	372 N	225	-0-	-147	-0-	3	1	222	2	Y	-0-	1	7		3
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	55	1	345	2	Y	-0-				3

GALVAN		WELL #:		J 1	RRCID ->	221515	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6402 - 6418			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID ->	221526	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6106 - 6132	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1140 N	705	-0-	-435	-0-	95 1	607 2	Y	3			8
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	84 1	557 2	Y	2	7 1		3
11	1170 N	704	-0-	-466	-0-	8 1	694 2	Y	2			5
12	744 N	463	-0-	-281	-0-	6 1	457 2	Y	-0-			5
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	8 1	599 2	Y	1	1 1		5
02	644 N	503	-0-	-141	-0-	5 1	497 2	Y	1	1 1		5
						1 9						
-----												
GALVAN		WELL #: H 1		RRCID ->	222440	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6528 - 6781	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN		WELL #: I 1		RRCID ->	223360	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6078 - 6350	
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	161 1	1172 2	Y	2			4
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	188 1	1382 2	Y	1	1 1		4
11	930 N	287	-0-	-643	-0-	1 9	282 2	Y	2			6
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	2 9		Y	-0-			6
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	4	7 1		3
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	1	2 1		2
-----												
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID ->	223377	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6190 - 6428	
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	53 1	385 2	Y	-0-			1
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	98 1	722 2	Y	-0-			1
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	10 1	849 2	Y	1			2
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	1 9	733 2	Y	-0-			2
01	806 N	508	-0-	-298	-0-	7 1	500 2	Y	1	2 1		1
02	812 N	426	-0-	-386	-0-	1 9	421 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
-----												
GALVAN L		WELL #: 1		RRCID ->	225044	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6310 - 6585	
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	167 1	1222 2	Y	3			7
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	141 1	1036 2	Y	2	2 1		7
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	8 1	678 2	Y	3			10
12	1426 N	851	-0-	-575	-0-	3 9	840 2	Y	-0-			10
01	1178 N	630	-0-	-548	-0-	11 1	614 2	Y	6	11 1		5
02	644 N	549	-0-	-95	-0-	9 1	543 2	Y	1	3 1		3
						7 9						
						5 1						
						1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	Y	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-		-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	1		2
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	79	1	582	2	Y	1	1 1	2
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	1		3
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	Y	-0-		3
01	651 N	516	-0-	-135	-0-	7	1	508	2	Y	1	3 1	1
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	445	2	Y	1	1 1	1

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	6	8 1	11
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	151	1	988	2	Y	14	17 1	8
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	148	1	1371	2	Y	5	8 1	5
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	Y	7		12
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1350	2	Y	13	18 1	7
02	1372 N	1187	-0-	-185	-0-	87	1	1090	2	Y	9	10 1	6

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

09	690 N	386	-0-	-304	-0-	46	1	339	2	Y	1		3
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	2	1 1	4
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	5	1	385	2	Y	1		5
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	5	1	396	2	Y	-0-		5
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	3	6 1	2
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	2	2 1	2

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				//CONT.//	870311								
GALVAN RANCH N5				WELL #:	1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6090 - 6314
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	177 1	1291 2	Y	3		6		
						3 9							
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	163 1	1200 2	Y	2	2 1	6		
						2 9							
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	13 1	1101 2	Y	3		9		
						3 9							
12	1519 N	1001	-0-	-518	-0-	12 1	989 2	Y	-0-		9		
01	1364 N	682	-0-	-682	-0-	9 1	667 2	Y	5	10 1	4		
						6 9							
02	1036 N	880	-0-	-156	-0-	8 1	870 2	Y	2	3 1	3		
						2 9							
-----													
GALVAN RANCH N11				WELL #:	1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6448 - 6457
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	69 1	506 2	Y	1		3		
						1 9							
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	64 1	474 2	Y	1	1 1	3		
						1 9							
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	7 1	543 2	Y	1		4		
						1 9							
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	7 1	578 2	Y	-0-		4		
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	11 1	774 2	Y	2	4 1	2		
						2 9							
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	6 1	671 2	Y	-0-	1 1	1		
-----													
GALVAN RANCH N9				WELL #:	1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6318 - 6536
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	142 1	1035 2	Y	2		5		
						2 9							
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	135 1	992 2	Y	1	1 1	5		
						1 9							
11	1140 N	915	-0-	-225	-0-	11 1	902 2	Y	2		7		
						2 9							
12	1209 N	654	-0-	-555	-0-	8 1	646 2	Y	-0-		7		
01	1116 N	464	-0-	-652	-0-	6 1	452 2	Y	5	8 1	4		
						6 9							
02	868 N	454	-0-	-414	-0-	4 1	450 2	Y	-0-	2 1	2		
-----													
GALVAN RANCH N4				WELL #:	1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6016 - 6272
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46 1	338 2	Y	1		1		
						1 9							
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	55 1	402 2	Y	-0-		1		
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	3 1	279 2	Y	-0-		1		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 1	311 2	Y	-0-		1		
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	6 1	435 2	Y	-0-	1 1	-0-		
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	5 1	498 2	Y	-0-		-0-		
-----													
GALVAN RANCH N1				WELL #:	1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6194 - 6451
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48 1	347 2	Y	-0-		-0-		
10	186 X	145	-0-	-41	-0-	17 1	128 2	Y	-0-		-0-		
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	5 1	403 2	Y	-0-		-0-		
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	6 1	481 2	Y	-0-		-0-		
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	7 1	470 2	Y	-0-		-0-		
02	392 X	376	-0-	-16	-0-	3 1	373 2	Y	-0-		-0-		



-----

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	54	1	352	2	Y	-0-	1 1	2
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	Y	2	3 1	1
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	1	1 1	1
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	1		2
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	Y	2	3 1	1
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	611	2	Y	2	2 1	1

-----

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	Y	2		4
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	1	1 1	4
11	840 N	590	-0-	-250	-0-	7	1	581	2	Y	2		6
12	806 N	584	-0-	-222	-0-	7	1	577	2	Y	-0-		6
01	682 N	488	-0-	-194	-0-	7	1	477	2	Y	4	7 1	3
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	5	1	505	2	Y	1	2 1	2

-----

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-		1
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	1		2
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-		2
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	3	1	200	2	Y	-0-		2
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	5	1	337	2	Y	1	2 1	1
02	364 N	151	-0-	-213	-0-	1	1	149	2	Y	1	1 1	1

-----

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

09	270 N	112	-0-	-158	-0-	15	1	96	2	Y	1	1 1	2
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	2	3 1	1
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	769	2	Y	1	1 1	1
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-		1
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	1	1 1	1
02	784 N	265	-0-	-519	-0-	20	1	244	2	Y	1	1 1	1

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	Y	1	3
						1	9					
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	Y	1 1	3
						1	9					
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	6	1	480	2	Y	2	5
						2	9					
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	5	1	419	2	Y	-0-	5
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	7	1	468	2	Y	5 1	2
						2	9					
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	2 1	2
						2	9					
-----												
GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590												
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	66	1	436	2	Y	2 3 1	4
						2	9					
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	74	1	487	2	Y	5 6 1	3
						6	9					
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	635	2	Y	2 3 1	2
						2	9					
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	3	5
						3	9					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	3 6 1	2
						3	9					
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	4 4 1	2
						4	9					
-----												
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722												
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	3 4 1	5
						3	9					
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	375	2	Y	7 8 1	4
						8	9					
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	49	1	456	2	Y	2 4 1	2
						2	9					
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	4	6
						4	9					
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1	919	2	Y	5 8 1	3
						6	9					
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	5 5 1	3
						6	9					
-----												
GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564												
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	90	1	591	2	Y	3 4 1	6
						3	9					
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	589	2	Y	7 9 1	4
						8	9					
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	162	1	1501	2	Y	3 4 1	3
						3	9					
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	978	2	Y	4	7
						4	9					
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	964	2	Y	7 10 1	4
						8	9					
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	Y	5 5 1	4
						6	9					

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	1			2
						1	9							
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	559	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	8	1	636	2	Y	1			3
						1	9							
12	465 N	374	-0-	-91	-0-	5	1	369	2	Y	-0-			3
01	651 N	274	-0-	-377	-0-	4	1	269	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
02	616 N	385	-0-	-231	-0-	3	1	381	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

-----  
 GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

09	690 N	672	-0-	-18	-0-	89	1	581	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	107	1	706	2	Y	6	7	1	3
						7	9							
11	750 N	477	-0-	-273	-0-	46	1	429	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	3			5
						3	9							
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	94	1	1045	2	Y	5	7	1	3
						6	9							
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	4	4	1	3
						4	9							

-----  
 GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

09	600 N	511	-0-	-89	-0-	67	1	441	2	Y	3	5	1	6
						3	9							
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	9	10	1	5
						10	9							
11	630 N	399	-0-	-231	-0-	39	1	357	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	659	2	Y	4			7
						4	9							
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	8	11	1	4
						9	9							
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	Y	6	6	1	4
						7	9							

-----  
 GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	922	2	Y	2			4
						2	9							
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	774	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	62	1	395	2	Y	1			3
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	2	3	1	2
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	618	2	Y	2			4
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	2	Y	-0-			4
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	7	1	521	2	Y	1	1	1	4
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	1	1	1	4

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	207	1	1323	2	Y	2			5
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	155	1	1029	2	Y	3	5	1	3
11	2220 N	1515	-0-	-705	-0-	18	1	1493	2	Y	4			7
12	1581 N	644	-0-	-937	-0-	8	1	636	2	Y	-0-			7
01	1178 N	797	-0-	-381	-0-	11	1	784	2	Y	2	2	1	7
02	1428 N	758	-0-	-670	-0-	7	1	749	2	Y	2	2	1	7

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	Y	-0-	1	1	1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	Y	2	2	1	1
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	1	1	1	1
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	-0-			1
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	71	1	796	2	Y	2	2	1	1
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	Y	1	1	1	1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	66	1	434	2	Y	4	6	1	10
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	484	2	Y	11	15	1	6
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	47	1	436	2	Y	4	6	1	4
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	Y	6			10
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	9	14	1	5
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	8	8	1	5

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	26 1	170 2	Y	3	5 1	6		
						3 9							
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	46 1	304 2	Y	9	10 1	5		
						10 9							
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	39 1	360 2	Y	3	5 1	3		
						3 9							
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	53 1	641 2	Y	4		7		
						4 9							
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	70 1	784 2	Y	8	11 1	4		
						9 9							
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40 1	500 2	Y	6	6 1	4		
						7 9							
-----													
GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198													
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	115 1	732 2	Y	1		4		
						1 9							
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	93 1	619 2	Y	2	4 1	2		
						2 9							
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	10 1	791 2	Y	2		4		
						2 9							
12	868 N	773	-0-	-95	-0-	10 1	763 2	Y	-0-		4		
						1 9							
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	12 1	817 2	Y	1	1 1	4		
						1 9							
02	756 N	640	-0-	-116	-0-	6 1	633 2	Y	1	1 1	4		
						1 9							
-----													
GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080													
09	870 N	785	-0-	-85	-0-	106 1	678 2	Y	1		6		
						1 9							
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	103 1	683 2	Y	2	6 1	2		
						2 9							
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	13 1	1078 2	Y	2		4		
						2 9							
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	10 1	799 2	Y	-0-		4		
						1 9							
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	9 1	638 2	Y	1	1 1	4		
						1 9							
02	980 N	580	-0-	-400	-0-	5 1	574 2	Y	1	1 1	4		
						1 9							
-----													
GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671													
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	75 1	490 2	Y	3	5 1	6		
						3 9							
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	59 1	389 2	Y	9	10 1	5		
						10 9							
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78 1	723 2	Y	3	5 1	3		
						3 9							
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	69 1	838 2	Y	5		8		
						6 9							
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	131 1	1456 2	Y	7	11 1	4		
						8 9							
*02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	101 1	1257 2	Y	6	6 1	4		
						7 9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	3		9
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	Y	2	8 1	3
11	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	13	1	1056	2	Y	2		5
12	1333 N	851	-0-	-482	-0-	11	1	840	2	Y	-0-		5
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	10	1	742	2	Y	1	1 1	5
02	1008 N	612	-0-	-396	-0-	6	1	605	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	363	2	Y	2		5
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	Y	1	4 1	2
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1		3
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	2	Y	-0-		3
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	1	1 1	3
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	4	1	485	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300	
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	31	1	198	2	Y	1		3
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	1	3 1	1
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-		1
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	611	2	Y	-0-		1
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	581	2	Y	-0-		1
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	573	2	Y	-0-		1
GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668	
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	Y	2	3 1	4
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	607	2	Y	6	7 1	3
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	Y	2	3 1	2
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	3		5
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	6	8 1	3
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	Y	4	4 1	3
						4	9						

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	600	-0-	-330	-0-	81	1	515	2	Y	4		12
						4	9						
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	101	1	671	2	Y	3	11 1	4
						3	9						
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	8	1	626	2	Y	1		5
						1	9						
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	Y	-0-		5
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	8	1	565	2	Y	-0-	1 1	4
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	741	2	Y	1	1 1	4
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

09	480 N	431	-0-	-49	-0-	58	1	372	2	Y	1		4
						1	9						
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	448	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	5	1	420	2	Y	1		3
						1	9						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	Y	-0-		3
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	601	2	Y	1	1 1	3
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

09	660 N	626	-0-	-34	-0-	84	1	538	2	Y	4		14
						4	9						
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	80	1	533	2	Y	3	13 1	4
						3	9						
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	766	2	Y	2		6
						2	9						
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	-0-		6
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	644	2	Y	2	2 1	6
						2	9						
02	728 N	603	-0-	-125	-0-	5	1	597	2	Y	1	1 1	6
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

09	240 N	235	-0-	-5	-0-	32	1	203	2	Y	-0-		1
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	381	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	429	2	Y	-0-		1
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	Y	-0-		1
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	Y	-0-		1
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	580	2	Y	-0-		1





LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	59 1	377 2	Y		2			5
						2 9							
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	54 1	357 2	Y		1	4 1		2
						1 9							
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	12 1	1013 2	Y		1			3
						1 9							
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	15 1	1160 2	Y		-0-			3
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	13 1	921 2	Y		1	1 1		3
						1 9							
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	7 1	749 2	Y		1	1 1		3
						1 9							
-----													
GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57 1	376 2	Y		2	2 1		3
						2 9							
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	55 1	362 2	Y		4	5 1		2
						4 9							
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	70 1	642 2	Y		1	2 1		1
						1 9							
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	70 1	856 2	Y		2			3
						2 9							
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	43 1	475 2	Y		4	5 1		2
						4 9							
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	43 1	542 2	Y		3	3 1		2
						3 9							
-----													
GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	121 1	796 2	Y		4	5 1		7
						4 9							
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	114 1	749 2	Y		9	11 1		5
						10 9							
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	149 1	1379 2	Y		3	5 1		3
						3 9							
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	129 1	1568 2	Y		5			8
						6 9							
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	150 1	1670 2	Y		8	12 1		4
						9 9							
*02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	130 1	1623 2	Y		6	6 1		4
						7 9							
-----													
GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
09	870 N	366	-0-	-504	-0-	20 1	346 2	Y		-0-			2
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7 1	383 2	Y		1	1 1		2
						1 9							
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	12 1	973 2	Y		-0-			2
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	10 1	699 2	Y		-0-			2
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	9 1	646 2	Y		-0-			2
02	924 N	582	-0-	-342	-0-	80 1	502 2	Y		-0-			2

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	21 1	1	138 2	Y	1	1 1	2
						1 9						
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44 1	2	287 2	Y	2	3 1	1
						2 9						
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	47 1	2	432 2	Y	1	1 1	1
						1 9						
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27 1	2	334 2	Y	1		2
						1 9						
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	23 1	2	252 2	Y	3	4 1	1
						3 9						
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	28 1	2	349 2	Y	2	2 1	1
						2 9						
-----												
GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	16 1	2	276 2	Y	-0-		1
						4 1		238 2	Y	-0-		1
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 1	2	547 2	Y	-0-		1
						7 1		497 2	Y	-0-		1
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	7 1	2	329 2	Y	-0-		1
						5 1		331 2	Y	-0-		1
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	7 1	2	497 2	Y	-0-		1
						5 1		329 2	Y	-0-		1
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	5 1	2	329 2	Y	-0-		1
						5 1		329 2	Y	-0-		1
02	504 N	384	-0-	-120	-0-	53 1	2	331 2	Y	-0-		1
						53 1		331 2	Y	-0-		1
-----												
GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58 1	2	1009 2	Y	2		5
						2 9						
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	10 1	2	567 2	Y	-0-	1 1	4
						19 1		1549 2	Y	-0-		4
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	19 1	2	1549 2	Y	-0-		4
						17 1		1113 2	Y	-0-		4
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	17 1	2	1113 2	Y	-0-		4
						13 1		916 2	Y	-0-	1 7	3
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	13 1	2	916 2	Y	-0-		3
						118 1		742 2	Y	-0-		3
02	1456 N	860	-0-	-596	-0-	118 1	2	742 2	Y	-0-		3
						118 1		742 2	Y	-0-		3
-----												
GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6042 - 6292
09	390 N	250	-0-	-140	-0-	14 1	2	235 2	Y	1		2
						1 9						
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7 1	2	391 2	Y	1	1 1	2
						1 9						
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	7 1	2	561 2	Y	-0-		2
						4 1		251 2	Y	-0-		2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	2	251 2	Y	-0-		2
						7 1		464 2	Y	-0-	1 7	1
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7 1	2	464 2	Y	-0-		1
						62 1		388 2	Y	-0-		1
02	532 N	450	-0-	-82	-0-	62 1	2	388 2	Y	-0-		1
						62 1		388 2	Y	-0-		1
-----												
GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6090 - 6196
09	720 N	444	-0-	-276	-0-	24 1	2	419 2	Y	1		4
						1 9						
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	5 1	2	313 2	Y	-0-	1 1	3
						8 1		652 2	Y	-0-		3
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	8 1	2	652 2	Y	-0-		3
						8 1		514 2	Y	-0-		3
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	8 1	2	514 2	Y	-0-		3
						7 1		476 2	Y	-0-		3
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	7 1	2	476 2	Y	-0-		3
						65 1		407 2	Y	-0-		3
02	616 N	472	-0-	-144	-0-	65 1	2	407 2	Y	-0-		3
						65 1		407 2	Y	-0-		3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID -> 247307		COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6064 - 6305
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	680	-0-	-220	-0-	37 1	641 2	Y	2			6
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 9 9 1	516 2	Y	1	2 1		5
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1 9 18 1	1539 2	Y	-0-			5
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	16 1	1103 2	Y	-0-			5
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	11 1	760 2	Y	-0-	1 1		4
02	728 N	489	-0-	-239	-0-	67 1	422 2	Y	-0-			4
-----												
GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID -> 247308		COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6108 - 6348
09	480 N	280	-0-	-200	-0-	15 1	264 2	Y	1			2
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 9 6 1	371 2	Y	1	1 1		2
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	1 9 7 1	542 2	Y	-0-			2
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	7 1	457 2	Y	-0-			2
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	11 1	769 2	Y	-0-	1 7		1
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	101 1	635 2	Y	-0-			1
-----												
GALVAN RANCH P12		WELL #:		3	RRCID -> 247397		COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6330 - 6582
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	55 1	358 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	392	-0-	392	392	52 1	340 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	509	-0-	509	901	50 1	459 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1055	-0-	1055	1956	80 1	975 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	827	-0-	827	2783	68 1	759 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	824	-0-	824	3607	61 1	763 2	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID -> 247691		COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	134 1	877 2	Y	5	7 1		10
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	6 9 138 1	904 2	Y	12	15 1		7
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	13 9 66 1	611 2	Y	5	7 1		5
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	6 9 105 1	1281 2	Y	6			11
01	961 N	768	-0-	-193	-0-	7 9 62 1	694 2	Y	11	16 1		6
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	12 9 59 1	739 2	Y	9	9 1		6
						10 9						
-----												
GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID -> 247721		COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	46 1	335 2	Y	2			4
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	2 9 73 1	534 2	Y	1	1 1		4
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 9 6 1	495 2	Y	1			5
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	1 9 4 1	334 2	Y	1			6
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 9 6 1	442 2	Y	3	6 1		3
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3 9 5 1	549 2	Y	1	2 1		2
						1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	56	1	359	2	Y	2			7
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	489	2	Y	2	6	1	3
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	2			5
12	434 N	280	-0-	-154	-0-	3	1	277	2	Y	-0-			5
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	6	1	397	2	Y	1	1	1	5
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	-0-	1	1	4
-----														
GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230		
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	59	1	377	2	Y	1			4
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	73	1	484	2	Y	1	4	1	1
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	535	2	Y	1			2
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	6	1	453	2	Y	-0-			2
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	6	1	411	2	Y	1	1	1	2
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	6	1	681	2	Y	1	1	1	2
-----														
GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060		
09	900 N	552	-0-	-348	-0-	30	1	520	2	Y	2			5
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-	1	1	4
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	8	1	675	2	Y	-0-			4
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	8	1	510	2	Y	-0-			4
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	Y	-0-	1	7	3
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	84	1	532	2	Y	-0-			3
-----														
GALVAN RANCH J2		WELL #:		1	RRCID ->	248382	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5998 - 6158		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256		
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	116	1	741	2	Y	2			7
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	106	1	700	2	Y	3	7	1	3
11	1230 N	710	-0-	-520	-0-	8	1	701	2	Y	1			4
12	899 N	440	-0-	-459	-0-	5	1	435	2	Y	-0-			4
01	806 N	559	-0-	-247	-0-	8	1	550	2	Y	1	1	1	4
02	672 N	570	-0-	-102	-0-	5	1	564	2	Y	1	1	1	4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	78 1	499 2	N	2			5
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2 9	97 1	N	2	5 1		2
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	2 9	11 1	N	1			3
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	N	-0-			3
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	1 1	11 1	N	1	1 1		3
02	868 N	678	-0-	-190	-0-	1 9	6 1	N	1	1 1		3
						1 9						

GALVAN RANCH L6		WELL #:		2	RRCID ->	248536	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6004 - 6236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 - 6248
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	51 1	325 2	Y	1			4
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1	Y	-0-	3 1		1
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	6 1	465 2	Y	1			2
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 9	6 1	Y	-0-			2
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	7 1	508 2	Y	1	1 1		2
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 9	4 1	Y	1	1 1		2
						1 9						

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 9014
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	60 1	385 2	Y	2			5
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 9	79 1	Y	2	5 1		2
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	2 9	11 1	Y	1			3
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	Y	-0-			3
01	589 N	42	-0-	-547	-0-	1 1	40 2	Y	1	1 1		3
02	868 N	369	-0-	-499	-0-	1 9	3 1	Y	1	1 1		3
						1 9						

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296
09	720 N	453	-0-	-267	-0-	61 1	390 2	Y	2			5
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 9	59 1	Y	1	4 1		2
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1	Y	1			3
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1	Y	-0-			3
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1	Y	1	1 1		3
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1 9	6 1	Y	-0-	1 1		2
						6 1						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	322	-0-	-608	-0-	18 1	303 2	Y	1		4
							1 9					
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	7 1	431 2	Y	-0-	1 1	3
11		690 N	441	-0-	-249	-0-	5 1	436 2	Y	-0-		3
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	6 1	380 2	Y	-0-		3
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	7 1	477 2	Y	-0-		3
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	66 1	417 2	Y	-0-		3
-----												
GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	70 1	509 2	Y	2		4
							2 9					
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	42 1	307 2	Y	1	1 1	4
							1 9					
11		390 N	345	-0-	-45	-0-	4 1	340 2	Y	1		5
							1 9					
12		496 N	465	-0-	-31	-0-	6 1	459 2	Y	-0-		5
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	6 1	459 2	Y	4	6 1	3
							4 9					
02		336 N	247	-0-	-89	-0-	2 1	244 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
-----												
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	73 1	465 2	Y	1		3
							1 9					
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	86 1	568 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	10 1	810 2	Y	2		3
							2 9					
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	8 1	675 2	Y	-0-		3
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	10 1	690 2	Y	1	1 1	3
							1 9					
02		644 N	624	-0-	-20	-0-	6 1	618 2	Y	-0-	1 1	2
-----												
GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488
09		540 N	455	-0-	-85	-0-	55 1	399 2	Y	1		2
							1 9					
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	78 1	573 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
11		420 N	355	-0-	-65	-0-	4 1	350 2	Y	1		3
							1 9					
12		465 N	418	-0-	-47	-0-	5 1	413 2	Y	-0-		3
01		496 N	392	-0-	-104	-0-	5 1	386 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
02		336 N	309	-0-	-27	-0-	3 1	305 2	Y	1	1 1	1
							1 9					



-----												
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	390 N	113	-0-	-277	-0-	13	1	98	2	Y	2	4
						2	9					
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	3	1	233	2	Y	2	6
						2	9					
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	372	2	Y	-0-	6
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	Y	4	3
						4	9				7 1	
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	Y	1	2
						1	9				2 1	2
-----												
GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512
-----												
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	174	1	1269	2	Y	2	6
						2	9					
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1	1055	2	Y	3	7
						3	9				2 1	
11	1230 N	727	-0-	-503	-0-	9	1	716	2	Y	2	9
						2	9					
12	1488 N	755	-0-	-733	-0-	9	1	745	2	Y	1	10
						1	9					
01	1209 N	623	-0-	-586	-0-	9	1	608	2	Y	5	5
						6	9				10 1	
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	6	1	611	2	Y	1	3
						1	9				3 1	3
-----												
GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282
-----												
09	1560 N	838	-0-	-722	-0-	46	1	790	2	N	2	7
						2	9					
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	N	1	6
						1	9				2 1	
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	22	1	1864	2	N	-0-	6
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	21	1	1437	2	N	-0-	6
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	1219	2	N	-0-	5
02	1764 N	1169	-0-	-595	-0-	160	1	1009	2	N	-0-	5
-----												
GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351
-----												
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-	1
						2	1	136	2	N	-0-	1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-	1
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	-0-	1
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	N	-0-	1
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	N	-0-	1
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	-0-	1
-----												
GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316
-----												
09	840 N	320	-0-	-520	-0-	17	1	302	2	N	1	3
						1	9					
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	1	3
						1	9				1 1	
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	6	1	540	2	N	-0-	3
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	4	1	259	2	N	-0-	3
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	2	N	-0-	2
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-	2



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48 1	428 2	N	2			7
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	139 2	N	1	1 1		7
11	570 N	330	-0-	-240	-0-	177 1	153 2	N	-0-			7
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	195 1	167 2	N	-0-			7
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	165 1	126 2	N	-0-	5 1	1 7	1
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	174 1	140 2	N	-0-			1
-----												
GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99 1	633 2	N	2			5
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	94 1	623 2	N	2	5 1		2
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	12 1	1022 2	N	1			3
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10 1	825 2	N	-0-			3
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	11 1	784 2	N	1	1 1		3
02	980 N	655	-0-	-325	-0-	6 1	648 2	N	1	1 1		3
-----												
GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373
09	690 N	420	-0-	-270	-0-	23 1	396 2	N	1			3
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 2	N	-0-	1 1		2
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	10 1	841 2	N	-0-			2
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	10 1	649 2	N	-0-			2
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	11 1	793 2	N	-0-			2
02	784 N	695	-0-	-89	-0-	95 1	600 2	N	-0-			2
-----												
GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	62 1	453 2	N	1			2
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	73 1	540 2	N	1	1 1		2
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5 1	454 2	N	1			3
12	527 N	248	-0-	-279	-0-	3 1	245 2	N	-0-			3
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	4 1	319 2	N	3	4 1		2
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	4 1	387 2	N	-0-	1 1		1
-----												
GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	124 1	907 2	N	3			6
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	146 1	1074 2	N	2	2 1		6
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	11 1	930 2	N	2			8
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	11 1	866 2	N	1			9
01	1209 N	755	-0-	-454	-0-	10 1	739 2	N	5	10 1		4
02	868 N	567	-0-	-301	-0-	5 1	560 2	N	2	3 1		3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	71 1	452 2	N	1			3
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	65 1	431 2	N	2	3 1		2
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	9 1	718 2	N	1			3
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	4 1	333 2	N	-0-			3
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	5 1	374 2	N	1	1 1		3
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	4 1	472 2	N	1	1 1		3
-----												
GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	66 1	484 2	N	1			3
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	74 1	542 2	N	1	1 1		3
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	5 1	438 2	N	1			4
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	6 1	494 2	N	1			5
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	24 1	1672 2	N	2	5 1		2
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	14 1	1559 2	N	-0-	1 1		1
-----												
GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	1			2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5 1	281 2	N	-0-	1 7		1
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	3 1	232 2	N	-0-			1
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7 1	462 2	N	-0-			1
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	8 1	540 2	N	-0-			1
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	60 1	381 2	N	-0-			1
-----												
GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288
09	630 N	420	-0-	-210	-0-	23 1	396 2	N	1			3
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5 1	291 2	N	-0-	1 1		2
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10 1	818 2	N	-0-			2
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	8 1	506 2	N	-0-			2
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	8 1	544 2	N	-0-			2
02	784 N	514	-0-	-270	-0-	70 1	444 2	N	-0-			2
-----												
GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226
09	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	142 1	908 2	N	3			10
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	110 1	727 2	N	3	9 1		4
11	1500 N	981	-0-	-519	-0-	12 1	967 2	N	2			6
12	1085 N	794	-0-	-291	-0-	10 1	784 2	N	-0-			6
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	11 1	752 2	N	2	2 1		6
02	924 N	636	-0-	-288	-0-	6 1	628 2	N	2	2 1		6

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	132 1	964 2	N	-0-			-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	91 1	670 2	N	-0-			-0-
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	11 1	905 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	13 1	1005 2	N	-0-			-0-
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	11 1	771 2	N	-0-			-0-
*02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	8 1	915 2	N	-0-			-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438	
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	65 1	411 2	N	2			5
							2 9						
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	42 1	276 2	N	1	4 1		2
							1 9						
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	5 1	440 2	N	-0-			2
12		496 N	156	-0-	-340	-0-	2 1	154 2	N	-0-			2
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	7 1	486 2	N	1	1 1		2
							1 9						
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	5 1	494 2	N	1	1 1		2
							1 9						

GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299	
09		930 N	914	-0-	-16	-0-	124 1	788 2	N	2			8
							2 9						
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	62 1	412 2	N	2	7 1		3
							2 9						
11		1230 N	849	-0-	-381	-0-	10 1	837 2	N	2			5
							2 9						
12		930 N	650	-0-	-280	-0-	8 1	642 2	N	-0-			5
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	11 1	801 2	N	1	1 1		5
							1 9						
02		784 N	629	-0-	-155	-0-	6 1	621 2	N	2	2 1		5
							2 9						

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376	
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	98 1	717 2	N	2			4
							2 9						
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	108 1	796 2	N	1	1 1		4
							1 9						
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	8 1	685 2	N	1			5
							1 9						
12		837 N	626	-0-	-211	-0-	8 1	617 2	N	1			6
							1 9						
01		899 N	639	-0-	-260	-0-	9 1	627 2	N	3	6 1		3
							3 9						
*02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	6 1	695 2	N	1	2 1		2
							1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	N	2				4
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 9	45 2	N	1		1 1		4
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	2				6
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 9	156 2	N	-0-				6
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 1	433 2	N	4		7 1		3
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6 1	538 2	N	1		2 1		2
						4 9							
						5 1							
						1 9							
-----													
GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520	
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91 1	664 2	N	2				4
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	2 9	722 2	N	1		1 1		4
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	98 1	705 2	N	1				5
12	775 N	651	-0-	-124	-0-	1 9	643 2	N	-0-				5
01	806 N	430	-0-	-376	-0-	8 1	420 2	N	4		6 1		3
02	672 N	326	-0-	-346	-0-	6 1	322 2	N	1		2 1		2
						4 9							
						3 1							
						1 9							
-----													
GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590	
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	63 1	411 2	N	7		9 1		13
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	8 9	715 2	N	16		20 1		9
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	109 1	1177 2	N	6		9 1		6
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	18 9	734 2	N	8				14
01	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	127 1	2803 2	N	13		20 1		7
*02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	7 9	2481 2	N	11		11 1		7
						60 1							
						9 9							
						252 1							
						14 9							
						199 1							
						12 9							
-----													
GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616	
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	65 1	429 2	N	2		3 1		6
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2 9	324 2	N	5		8 1		3
11	570 N	380	-0-	-190	-0-	49 1	341 2	N	2		3 1		2
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	6 9	678 2	N	2				4
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	37 1	927 2	N	4		6 1		2
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 9	555 2	N	3		3 1		2
						56 1							
						83 1							
						4 9							
						44 1							
						3 9							

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	750 N	548	-0-	-202	-0-	66	1	481	2	N	1	4
						1	9					
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	98	1	722	2	N	2	5
						2	9				1 1	
11	690 N	568	-0-	-122	-0-	7	1	559	2	N	2	7
						2	9					
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	7	1	549	2	N	-0-	7
01	837 N	579	-0-	-258	-0-	8	1	567	2	N	4	3
						4	9				8 1	
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	1	2
						1	9				2 1	2
-----												
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350												
09	1230 N	717	-0-	-513	-0-	97	1	617	2	N	3	8
						3	9					
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	103	1	686	2	N	2	3
						2	9				7 1	
11	1140 N	494	-0-	-646	-0-	6	1	486	2	N	2	5
						2	9					
12	744 N	542	-0-	-202	-0-	7	1	535	2	N	-0-	5
01	806 N	624	-0-	-182	-0-	9	1	615	2	N	-0-	4
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	6	1	654	2	N	1	4
						1	9				1 1	4
-----												
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451												
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	N	1	3
						1	9					
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	688	2	N	1	3
						1	9				1 1	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	8	1	700	2	N	2	5
						2	9					
12	868 N	612	-0-	-256	-0-	8	1	604	2	N	-0-	5
01	775 N	535	-0-	-240	-0-	7	1	526	2	N	2	2
						2	9				5 1	
02	672 N	392	-0-	-280	-0-	4	1	386	2	N	2	2
						2	9				2 1	2
-----												
GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392												
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	472	2	N	1	2
						1	9					
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	N	-0-	2
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	4	1	370	2	N	1	3
						1	9					
12	558 N	405	-0-	-153	-0-	5	1	400	2	N	-0-	3
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	621	2	N	1	1
						1	9				3 1	
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	567	2	N	1	1
						1	9				1 1	1
-----												

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH K12		WELL #:		1	RRCID ->	253113	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5836 - 5952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	29	1	256	2	Y	1		7
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	1		8
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	128	1	111	2	Y	-0-		8
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	123	1	105	2	Y	-0-	3 1	4
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	218	1	167	2	Y	1	3 1	2
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	162	1	130	2	Y	-0-		2
GALVAN RANCH K10		WELL #:		1	RRCID ->	253124	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5920 - 6016	
09	900 N	680	-0-	-220	-0-	69	1	609	2	N	2		12
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	2	1 1	13
11	780 N	521	-0-	-259	-0-	279	1	242	2	N	-0-		13
12	713 N	441	-0-	-272	-0-	238	1	203	2	N	-0-	5 1	7
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	206	1	158	2	N	1	5 1	3
02	476 N	369	-0-	-107	-0-	205	1	164	2	N	-0-		3
GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312	
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	9	1	569	2	Y	-0-		83
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	Y	1	1 1	83
11	510 N	371	-0-	-139	-0-	4	1	366	2	Y	1		84
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	6	1	495	2	Y	-0-		84
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	6	1	459	2	Y	1	1 1	84
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-	1 1	83
GALVAN RANCH M3		WELL #:		1	RRCID ->	254791	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5896 - 5908	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	104	-0-	104	104	1	1	103	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	206	1	1	101	2	Y	-0-		-0-
GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	100	1	729	2	N	1		4
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	81	1	597	2	N	2	1 1	5
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	5	1	405	2	N	1		6
12	868 N	373	-0-	-495	-0-	5	1	367	2	N	1		7
01	682 N	398	-0-	-284	-0-	5	1	390	2	N	3	7 1	3
02	392 N	161	-0-	-231	-0-	3	1	159	2	N	1	2 1	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1020 N	746	-0-	-274	-0-	89	1	654	2	N	3	7
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	N	3 2 1	8
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	3	11
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	7	1	518	2	N	-0-	11
01	775 N	495	-0-	-280	-0-	7	1	481	2	N	6 12 1	5
02	588 N	369	-0-	-219	-0-	3	1	363	2	N	3 4 1	4
-----												
GALVAN RANCH K9		WELL #:		1	RRCID ->	254903	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5912 - 5922
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	486	2	Y	3	18
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	2 1 1	19
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	213	1	185	2	Y	-0-	19
12	558 N	447	-0-	-111	-0-	241	1	206	2	Y	-0-	11
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	200	1	153	2	Y	-0-	4
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	198	1	158	2	Y	-0-	4
-----												
GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	2	4
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	550	2	N	1 1 1	4
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	437	2	N	2	6
12	806 N	334	-0-	-472	-0-	4	1	330	2	N	-0-	6
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	7	1	507	2	N	4 7 1	3
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	1 2 1	2
-----												
GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	3 3 1	4
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	78	1	511	2	N	5 6 1	3
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	2 3 1	2
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	N	2	4
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	2	N	4 6 1	2
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	804	2	N	3 3 1	2
-----												
GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	257
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1 9		Y	1	258
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-	258
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	258
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-	258
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-	258





LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1620 N	1045	-0-	-575	-0-	141 1	900 2	N	4			13
						4 9						
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	140 1	931 2	N	3	12	1	4
						3 9						
11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	20 1	1650 2	N	2			6
						2 9						
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	21 1	1648 2	N	-0-			6
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	20 1	1429 2	N	2	2	1	6
						2 9						
02	1568 N	1209	-0-	-359	-0-	11 1	1197 2	N	1	1	1	6
						1 9						

  

GALVAN RANCH D10		WELL #:		1	RRCID ->	255213	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5524 - 5846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

  

GALVAN RANCH E8		WELL #:		1	RRCID ->	255215	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5760 - 5957
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			28
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			28
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			28
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			28
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			28
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			28

  

GALVAN RANCH K11		WELL #:		1	RRCID ->	255216	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5870 - 6106
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89 1	791 2	Y	5			23
						6 9						
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	51 1	354 2	Y	3	1	1	25
						3 9						
11	780 N	558	-0-	-222	-0-	299 1	259 2	Y	-0-			25
12	930 N	210	-0-	-720	-0-	113 1	97 2	Y	-0-	10	1	15
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	255 1	195 2	Y	-0-	9	1	5
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	201 1	161 2	Y	-0-			5

  

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	4 1	239 2	Y	1			64
						1 9						
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	6 1	366 2	Y	1	1	1	64
						1 9						
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	3 1	254 2	Y	1			65
						1 9						
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	8 1	624 2	Y	-0-			65
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	12 1	835 2	Y	2	2	1	65
						2 9						
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	10 1	1063 2	Y	1	2	1	64
						1 9						



LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	60	-0-	-120	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

09	480 N	289	-0-	-191	-0-	38	1	247	2	N	4	5	1	7
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	289	2	N	9	11	1	5
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	592	2	N	3	5	1	3
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	744	2	N	5			8
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	7	11	1	4
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	N	6	6	1	4

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

09	990 N	482	-0-	-508	-0-	26	1	455	2	N	1			2
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-	1	7	1
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	14	1	1175	2	N	-0-			1
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	13	1	842	2	N	-0-			1
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	N	-0-			1
02	1120 N	655	-0-	-465	-0-	90	1	565	2	N	-0-			1

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

09	870 N	384	-0-	-486	-0-	21	1	362	2	N	1			3
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	N	1	1	1	3
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	11	1	928	2	N	-0-			3
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	5	1	351	2	N	-0-			3
01	372 N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-			3
02	868 N	276	-0-	-592	-0-	38	1	238	2	N	-0-			3

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

09	1170 N	879	-0-	-291	-0-	106	1	771	2	N	2			6
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	3	2	1	7
11	930 N	788	-0-	-142	-0-	9	1	777	2	N	2			9
12	899 N	570	-0-	-329	-0-	7	1	562	2	N	1			10
01	775 N	646	-0-	-129	-0-	9	1	630	2	N	6	11	1	5
02	728 N	503	-0-	-225	-0-	5	1	497	2	N	1	3	1	3

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	997	2	N	2	4
						2	9					
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	108	1	796	2	N	1 1	4
						1	9					
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	704	2	N	2	6
						2	9					
12	1178 N	498	-0-	-680	-0-	6	1	492	2	N	-0-	6
01	899 N	437	-0-	-462	-0-	6	1	428	2	N	6 1	3
						3	9					
02	672 N	549	-0-	-123	-0-	5	1	543	2	N	1 2 1	2
						1	9					
-----												
GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684
-----												
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	94	1	617	2	N	3 4 1	6
						3	9					
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	624	2	N	7 9 1	4
						8	9					
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	849	2	N	3 4 1	3
						3	9					
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	955	2	N	4	7
						4	9					
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	6 10 1	3
						7	9					
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	N	5 5 1	3
						6	9					
-----												
GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572
-----												
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	79	1	516	2	N	9 12 1	16
						10	9					
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	N	21 25 1	12
						23	9					
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	48	1	442	2	N	8 12 1	8
						9	9					
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	711	2	N	11	19
						12	9					
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	35	1	386	2	N	18 27 1	10
						20	9					
02	476 N	183	-0-	-293	-0-	12	1	154	2	N	15 15 1	10
						17	9					
-----												
GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578
-----												
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	N	2 3 1	3
						2	9					
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	358	2	N	5 5 1	3
						6	9					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	2 3 1	2
						2	9					
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	N	2	4
						2	9					
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	22	1	249	2	N	4 6 1	2
						4	9					
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	3 3 1	2
						3	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 - 6600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	711	-0-	-669	-0-	93 1	609 2	N	8	11	1	15
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	137 1	901 2	N	20	24	1	11
11	780 N	604	-0-	-176	-0-	58 1	538 2	N	7	11	1	7
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	59 1	719 2	N	11			18
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	76 1	852 2	N	17	26	1	9
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	621 2	N	14	14	1	9
-----												
GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66 1	423 2	N	1			3
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	49 1	328 2	N	2	3	1	2
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	13 1	1075 2	N	1			3
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	13 1	1044 2	N	-0-			3
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	11 1	811 2	N	2	1	1	4
02	1008 N	659	-0-	-349	-0-	6 1	653 2	N	-0-	1	1	3
-----												
GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376
09	1050 N	507	-0-	-543	-0-	28 1	479 2	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4 1	262 2	N	-0-			-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	6 1	507 2	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8 1	560 2	N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	7 1	495 2	N	-0-			-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	76 1	476 2	N	-0-			-0-
-----												
GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1	348 2	N	-0-			2
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	6 1	379 2	N	1	1	1	2
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	8 1	675 2	N	-0-			2
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	7 1	469 2	N	-0-			2
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	6 1	451 2	N	-0-			2
02	644 N	561	-0-	-83	-0-	77 1	484 2	N	-0-			2
-----												
GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	94 1	599 2	N	1			4
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	55 1	362 2	N	2	4	1	2
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	8 1	664 2	N	2			4
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	8 1	628 2	N	-0-			4
01	434 N	249	-0-	-185	-0-	3 1	245 2	N	1	1	1	4
02	616 N	555	-0-	-61	-0-	5 1	549 2	N	1	1	1	4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN B		WELL #:		4	RRCID -> 256894		COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	61 1	390 2	N	3			11
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	39 1	257 2	N	2	10 1		3
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	6 1	476 2	N	-0-			3
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	6 1	459 2	N	-0-			3
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	N	-0-	1 1		2
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	5 1	505 2	N	-0-			2
-----												
GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID -> 256935		COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	58 1	511 2	N	6			35
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33 1	229 2	N	4	2 1		37
11	600 N	146	-0-	-454	-0-	78 1	68 2	N	-0-			37
12	589 N	326	-0-	-263	-0-	176 1	150 2	N	-0-	15 1		22
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	110 1	85 2	N	-0-	14 1		8
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	15 1	12 2	N	-0-			8
-----												
GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID -> 257176		COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	44 1	391 2	N	3			16
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37 1	259 2	N	2	1 1		17
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	136 1	118 2	N	-0-			17
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	216 1	184 2	N	-0-	7 1		10
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	196 1	150 2	N	-0-	6 1		4
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	178 1	143 2	N	-0-			4
-----												
GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID -> 257177		COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58 1	381 2	N	2	3 1		3
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	58 1	380 2	N	6	6 1		3
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46 1	424 2	N	2	3 1		2
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	62 1	755 2	N	2			4
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47 1	527 2	N	4	6 1		2
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	456 2	N	3	3 1		2
-----												
GALVAN RANCH D11		WELL #:		1H	RRCID -> 257439		COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5913 - 9595
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	58	1	371	2	N	1		4
						1	9						
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	117	1	774	2	N	2	4 1	2
						2	9						
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	9	1	716	2	N	2		4
						2	9						
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	2	N	-0-		4
01	899 N	638	-0-	-261	-0-	9	1	628	2	N	1	1 1	4
						1	9						
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	6	1	660	2	N	1	1 1	4
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

09	510 N	474	-0-	-36	-0-	64	1	409	2	N	1		3
						1	9						
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	2	3 1	2
						2	9						
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	1		3
						1	9						
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	5	1	425	2	N	-0-		3
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	6	1	421	2	N	1	1 1	3
						1	9						
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	N	1	1 1	3
						1	9						

-----  
 GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	1		2
						1	9						
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-		2
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	2	N	-0-		2
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-		2
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	318	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	N	1	1 1	1
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	5	8 1	10
						6	9						
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	15	17 1	8
						17	9						
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	N	5	8 1	5
						6	9						
12	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	116	1	1403	2	N	7		12
						8	9						
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	195	1	2170	2	N	13	18 1	7
						14	9						
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	2	N	9	10 1	6
						10	9						

-----														
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	N	1	2	1	3
						1	9							
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	313	2	N	4	5	1	2
						4	9							
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	N	2	2	1	2
						2	9							
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	N	2			4
						2	9							
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	N	4	6	1	2
						4	9							
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	N	3	3	1	2
						3	9							
-----														
GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568														
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	592	2	N	4	5	1	6
						4	9							
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	510	2	N	9	10	1	5
						10	9							
11	510 N	320	-0-	-190	-0-	31	1	287	2	N	2	4	1	3
						2	9							
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	N	4			7
						4	9							
01	589 N	418	-0-	-171	-0-	34	1	376	2	N	7	10	1	4
						8	9							
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	6	6	1	4
						7	9							
-----														
GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658														
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	1	2	1	3
						1	9							
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	403	2	N	4	5	1	2
						4	9							
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	608	2	N	1	2	1	1
						1	9							
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	N	3			4
						3	9							
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	72	1	805	2	N	3	5	1	2
						3	9							
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	3	3	1	2
						3	9							
-----														
GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801														
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	104	1	917	2	N	5			25
						6	9							
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	346	2	N	9	1	1	33
						10	9							
11	780 N	642	-0-	-138	-0-	309	1	268	2	N	59			92
						65	9							
12	930 N	603	-0-	-327	-0-	301	1	257	2	N	41	32	1	101
						45	9							
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	222	1	170	2	N	94	70	1	125
						103	9							
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	226	1	181	2	N	105	2	1	228
						116	9							



-----  
 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	69	1	437	2	N	1		4
						1	9						
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	N	1	4 1	1
						1	9						
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	9	1	755	2	N	1		2
						1	9						
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	N	1		3
						1	9						
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	N	-0-	1 1	2
02	728 N	567	-0-	-161	-0-	5	1	561	2	N	1	1 1	2
						1	9						

-----  
 GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392  
 -----

09	780 N	391	-0-	-389	-0-	21	1	369	2	N	1		4
						1	9						
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	N	-0-	1 1	3
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	9	1	760	2	N	-0-		3
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-		3
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	-0-		3
02	728 N	569	-0-	-159	-0-	78	1	491	2	N	-0-		3

-----  
 GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604  
 -----

09	510 N	509	-0-	-1	-0-	67	1	439	2	N	3	5 1	6
						3	9						
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	75	1	491	2	N	9	10 1	5
						10	9						
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	3	5 1	3
						3	9						
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	99	1	1198	2	N	4		7
						4	9						
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	7	10 1	4
						8	9						
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	2	N	6	6 1	4
						7	9						

-----  
 GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230  
 -----

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-		1
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-		1
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	14	1	12	2	N	-0-		1
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	N	-0-	1 7	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	113	1	87	2	N	-0-		-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	120	1	96	2	N	-0-		-0-

-----  
 GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328  
 -----

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	632	2	N	1		3
						1	9						
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	1	1 1	3
						1	9						
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	7	1	579	2	N	1		4
						1	9						
12	744 N	499	-0-	-245	-0-	6	1	492	2	N	1		5
						1	9						
01	651 N	427	-0-	-224	-0-	6	1	419	2	N	2	5 1	2
						2	9						
02	560 N	331	-0-	-229	-0-	3	1	328	2	N	-0-	1 1	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	N	6	28
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	4	30
11	390 N	106	-0-	-284	-0-	57	1	49	2	N	-0-	30
12	465 N	161	-0-	-304	-0-	87	1	74	2	N	-0-	18
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	107	1	82	2	N	-0-	6
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	80	1	64	2	N	-0-	6

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	67	1	591	2	N	4	23
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	2	24
11	600 N	401	-0-	-199	-0-	215	1	186	2	N	-0-	24
12	682 N	326	-0-	-356	-0-	176	1	150	2	N	-0-	14
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	N	-0-	5
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	218	1	175	2	N	-0-	5

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	165	1	1080	2	N	6	10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	N	15	8
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	122	1	1126	2	N	5	5
12	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	89	1	1086	2	N	7	12
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	N	12	6
02	1176 N	957	-0-	-219	-0-	70	1	876	2	N	10	6

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	88	1	579	2	N	1	2
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	4	2
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	51	1	469	2	N	1	1
12	682 N	548	-0-	-134	-0-	42	1	504	2	N	2	3
01	465 N	183	-0-	-282	-0-	15	1	166	2	N	2	1
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	2	1

-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	109	1	714	2	N	4	6 1
						4	9					7
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	112	1	736	2	N	11	12 1
						12	9					6
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	922	2	N	4	6 1
						4	9					4
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	N	5	
						6	9					9
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	1048	2	N	9	13 1
						10	9					5
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	2	N	7	7 1
						8	9					5
-----												
GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336												
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	16	1	271	2	N	1	
						1	9					2
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	1	1 1
						1	9					2
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-	
						6	1					2
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	N	-0-	
						5	1					2
01	279 N	72	-0-	-207	-0-	1	1	71	2	N	-0-	1 7
						1	1					1
02	504 N	356	-0-	-148	-0-	49	1	307	2	N	-0-	
						4	9					1
-----												
GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661												
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	621	2	N	2	3 1
						2	9					4
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	97	1	635	2	N	5	6 1
						6	9					3
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	699	2	N	2	3 1
						2	9					2
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	3	
						3	9					5
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	70	1	776	2	N	4	7 1
						4	9					2
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	948	2	N	4	4 1
						4	9					2
-----												
GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350												
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	16	1	284	2	N	2	
						2	9					6
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	1	2 1
						1	9					5
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	7	1	603	2	N	-0-	
						7	1					5
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	432	2	N	-0-	
						6	1					5
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-	1 1
						7	1					4
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	61	1	387	2	N	-0-	
						6	1					4

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	647	2	N	1		3
						1	9						
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	1	1 1	3
						1	9						
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	11	1	942	2	N	-0-		3
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	743	2	N	-0-		3
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	N	-0-	1 7	2
02	896 N	432	-0-	-464	-0-	59	1	373	2	N	-0-		2
-----													
GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274													
09	1350 N	620	-0-	-730	-0-	34	1	585	2	N	1		4
						1	9						
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	N	-0-	1 1	3
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1346	2	N	-0-		3
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	-0-		3
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	13	1	951	2	N	-0-		3
02	1260 N	937	-0-	-323	-0-	128	1	809	2	N	-0-		3
-----													
GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518													
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	566	2	N	3	5 1	6
						3	9						
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	554	2	N	9	10 1	5
						10	9						
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	3	5 1	3
						3	9						
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	N	4		7
						4	9						
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	2	N	8	11 1	4
						9	9						
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1153	2	N	6	6 1	4
						7	9						
-----													
GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146													
09	1110 N	934	-0-	-176	-0-	51	1	881	2	N	2		6
						2	9						
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	N	1	2 1	5
						1	9						
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	2	N	-0-		5
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	13	1	854	2	N	-0-		5
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	12	1	831	2	N	-0-	1 1	4
02	1008 N	832	-0-	-176	-0-	114	1	718	2	N	-0-		4
-----													
GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206													
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	N	-0-		2
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	N	-0-		2
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	256	1	221	2	N	-0-		2
12	651 N	263	-0-	-388	-0-	142	1	121	2	N	-0-	1 1	1
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	219	1	168	2	N	-0-	1 1	-0-
02	448 N	371	-0-	-77	-0-	206	1	165	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	960	2	N	4		20
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	2	1 1	21
11	1020 N	601	-0-	-419	-0-	322	1	279	2	N	-0-		21
12	1116 N	476	-0-	-640	-0-	257	1	219	2	N	-0-	9 1	12
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	302	1	232	2	N	-0-	8 1	4
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	349	1	280	2	N	-0-		4
-----													
GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192	
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	201	1	1279	2	N	4		12
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	4	11 1	5
11	1590 N	1044	-0-	-546	-0-	12	1	1029	2	N	3		8
12	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	15	1	1178	2	N	-0-		8
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	2	N	2	2 1	8
02	980 N	784	-0-	-196	-0-	7	1	775	2	N	2	2 1	8
-----													
GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512	
09	630 N	161	-0-	-469	-0-	19	1	142	2	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-		-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	N	-0-		-0-
-----													
GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524	
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	14	1	99	2	N	1		2
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-		2
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	N	-0-		2
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	-0-		2
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	2	1	129	2	N	2	3 1	1
02	252 N	71	-0-	-181	-0-	1	1	69	2	N	1	1 1	1
-----													
GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524	
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1021	2	N	6	8 1	11
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	156	1	1027	2	N	14	17 1	8
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	2	N	5	8 1	5
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	8		13
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	12	18 1	7
02	1596 N	1207	-0-	-389	-0-	89	1	1107	2	N	10	10 1	7

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6428 -	6672	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1		1		2
						1	9						
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2		3	1	1
						2	9						
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1		1	1	1
						1	9						
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1				2
						1	9						
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	N	2		3	1	1
						2	9						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	2		2	1	1
-----													
GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6123 -	6362	
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	67	1	N	2				4
						2	9						
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1		1	1	4
						1	9						
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	N	2				6
						2	9						
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	7	1	N	-0-				6
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	7	1	N	4		7	1	3
						4	9						
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	6	1	N	1		2	1	2
						1	9						
-----													
GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5944 -	6190	
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-				-0-
11	1170 N	640	-0-	-530	-0-	343	1	N	-0-				-0-
12	1488 N	430	-0-	-1058	-0-	232	1	N	-0-				-0-
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	272	1	N	-0-				-0-
02	588 N	369	-0-	-219	-0-	205	1	N	-0-				-0-
-----													
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6502 -	6751	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	N	3		4	1	5
						3	9						
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	89	1	N	7		8	1	4
						8	9						
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	78	1	N	2		4	1	2
						2	9						
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	60	1	N	4				6
						4	9						
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	N	5		8	1	3
						6	9						
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	64	1	N	5		5	1	3
						6	9						
-----													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF. N/A		
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	13	1	Y	-0-				4
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	16	1	Y	-0-				4
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	Y	-0-				4
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-				4
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-				4
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-				4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	495	-0-	-135	-0-			25	1	470	2	Y	-0-		7
10	248 N	179	-0-	-69	-0-			9	1	170	2	Y	-0-		7
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-			17	1	303	2	Y	-0-		7
12	527 N	364	-0-	-163	-0-			18	1	346	2	Y	-0-		7
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-			20	1	406	2	Y	-0-		7
02	308 N	251	-0-	-57	-0-			13	1	238	2	Y	-0-		7
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-			11	1	58	2	Y	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-			13	1	67	2	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			12	1	62	2	Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-			13	1	68	2	Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-			12	1	64	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-			8	1	41	2	Y	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762							
09	570 N	395	-0-	-175	-0-			62	1	333	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-			64	1	332	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-			62	1	329	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-			62	1	315	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-			64	1	333	2	Y	-0-		-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-			67	1	326	2	Y	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712							
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-			17	1	88	2	Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-			16	1	82	2	Y	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-			19	1	98	2	Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-			17	1	88	2	Y	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-			16	1	81	2	Y	-0-		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-			16	1	79	2	Y	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673							
09	60 N	46	-0-	-14	-0-			7	1	39	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-			9	1	47	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-			9	1	46	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-			8	1	40	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-			9	1	45	2	Y	-0-		-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			10	1	48	2	Y	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683							
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-			89	1	474	2	N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-			69	1	361	2	N	-0-		-0-
11	570 N	531	-0-	-39	-0-			85	1	446	2	N	-0-		-0-
12	589 N	455	-0-	-134	-0-			75	1	380	2	N	-0-		-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-			79	1	410	2	N	-0-		-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-			76	1	373	2	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882							
09	60 N	37	-0-	-23	-0-			6	1	31	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-			7	1	38	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-			4	1	24	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-			4	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-			6	1	33	2	Y	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			5	1	26	2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	46	-0-	-14	-0-			7	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-			9	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-			8	1	41	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-			4	1	21	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-			7	1	35	2	Y	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-			14	1	70	2	Y	-0-			-0-
-----																
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-			26	1	497	2	Y	-0-			53
10	403 N	252	-0-	-151	-0-			13	1	239	2	Y	-0-			53
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-			22	1	409	2	Y	-0-			53
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-			27	1	518	2	Y	-0-			53
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-			25	1	463	2	Y	-0-			53
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-			24	1	458	2	Y	-0-			53
-----																
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957				
09	2790 X	2176	-0-	-614	-0-			109	1	2067	2	Y	-0-			23
10	2263 X	2244	-0-	-19	-0-			112	1	2132	2	Y	-0-			23
11	2190 X	1835	-0-	-355	-0-			95	1	1740	2	Y	-0-			23
12	2263 N	2013	-0-	-250	-0-			101	1	1912	2	Y	-0-			23
01	2232 N	1997	-0-	-235	-0-			95	1	1902	2	Y	-0-			23
02	1708 N	1113	-0-	-595	-0-			56	1	1057	2	Y	-0-			23
-----																
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143				
09	450 N	357	-0-	-93	-0-			18	1	339	2	N	-0-			62
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-			22	1	410	2	N	-0-			62
11	450 N	411	-0-	-39	-0-			21	1	390	2	N	-0-			62
12	372 N	348	-0-	-24	-0-			17	1	331	2	N	-0-			62
01	434 N	368	-0-	-66	-0-			19	1	349	2	N	-0-			62
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-			20	1	385	2	N	-0-			62
-----																
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232				
09	570 N	511	-0-	-59	-0-			26	1	485	2	N	-0-			16
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-			34	1	644	2	N	-0-			16
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-			30	1	571	2	N	-0-			16
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-			31	1	591	2	N	-0-			16
01	682 N	632	-0-	-50	-0-			33	1	599	2	N	-0-			16
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-			28	1	534	2	N	-0-			16
-----																
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998				
09	540 N	386	-0-	-154	-0-			19	1	367	2	N	-0-			6
10	527 N	468	-0-	-59	-0-			23	1	445	2	N	-0-			6
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-			29	1	533	2	N	-0-			6
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-			26	1	494	2	N	-0-			6
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-			28	1	562	2	N	-0-			6
02	532 N	445	-0-	-87	-0-			22	1	423	2	N	-0-			6
-----																
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243				
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-			2	1	38	2	N	-0-			11
10	31 N	29	-0-	-2	-0-			1	1	28	2	N	-0-			11
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-			12	1	219	2	N	-0-			11
12	31 N	29	-0-	-2	-0-			1	1	28	2	N	-0-			11
01	31 N	17	-0-	-14	-0-			1	1	16	2	N	-0-			11
02	224 N	6	-0-	-218	-0-			6	2			N	-0-			11



-----

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-	26
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-	26
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-	26
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-	26
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-	26
*02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-	26

-----

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

09		210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-	8
10		217 N	93	-0-	-124	-0-	5	1	88	2	N	-0-	8
11		180 N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	2	N	-0-	8
12		186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-	8
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-	8
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-	8

-----

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

09		480 N	477	-0-	-3	-0-	24	1	453	2	N	-0-	-0-
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	2	N	-0-	-0-
11		480 N	396	-0-	-84	-0-	20	1	376	2	N	-0-	-0-
12		496 N	337	-0-	-159	-0-	17	1	320	2	N	-0-	-0-
01		496 N	274	-0-	-222	-0-	14	1	260	2	N	-0-	-0-
02		364 N	299	-0-	-65	-0-	15	1	284	2	N	-0-	-0-

-----

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-	18
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	N	-0-	18
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-	18
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	N	-0-	18
01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	117	1	2329	2	N	-0-	18
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	N	-0-	18

-----

PALAFIX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	171	1	912	2	N	-0-	-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	192	1	998	2	N	-0-	-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	152	1	803	2	N	-0-	-0-
12		1116 N	928	-0-	-188	-0-	153	1	775	2	N	-0-	-0-
01		1178 N	857	-0-	-321	-0-	138	1	719	2	N	-0-	-0-
02		896 N	825	-0-	-71	-0-	140	1	685	2	N	-0-	-0-

-----

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

09		210 N	151	-0-	-59	-0-	24	1	127	2	N	-0-	-0-
10		279 N	174	-0-	-105	-0-	28	1	146	2	N	-0-	-0-
11		210 N	94	-0-	-116	-0-	15	1	79	2	N	-0-	-0-
12		155 N	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	1	-0-
							1	9			1	8	
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	967	-0-	-293	-0-	48	1	919	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	58	1	1111	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	973	-0-	-484	-0-	47	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781	
09	630 N	475	-0-	-155	-0-	75	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	77	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	N	-0-	-0-	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	72	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	71	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754	
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	132	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	138	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	126	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	106	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	457	-0-	-355	-0-	77	1	380	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	121	1	646	2	N	-0-	-0-	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	131	1	685	2	N	-0-	-0-	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	125	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	136	1	690	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	583	-0-	-223	-0-	94	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	421	-0-	-307	-0-	71	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	27	1	141	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	70	1	372	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	74	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	59	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	71	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	61	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	25	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	439	-0-	-181	-0-	21	1	418	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	400	-0-	-160	-0-	20	1	380	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	806 N	598	-0-	-208	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1364	-0-	-155	-0-	-0-	68	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	1	1 8		-0-
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	N	-0-			-0-

-----  
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667  
-----

09	390 N	318	-0-	-72	-0-	-0-	50	1	268	2	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	47	1	247	2	N	-0-			-0-
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	-0-	38	1	192	2	N	-0-			-0-
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	-0-	37	1	193	2	N	-0-			-0-
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	-0-	28	1	137	2	N	-0-			-0-

-----  
M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847  
-----

09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	N	-0-			-0-
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-			-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-			-0-

-----  
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932  
-----

09	450 N	297	-0-	-153	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-			-0-
01	682 N	269	-0-	-413	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-

-----  
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866  
-----

09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-			-0-
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	378	-0-	-658	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-			-0-

-----  
FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804  
-----

09	120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		435 N	435	-0-	-0-	69	1	366	2	N	-0-		-0-
10		465 N	362	-0-	-103	58	1	304	2	N	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	62	1	329	2	N	-0-		-0-
12		465 N	363	-0-	-102	60	1	303	2	N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	61	1	318	2	N	-0-		-0-
02		364 N	347	-0-	-17	59	1	288	2	N	-0-		-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333	
09		467 N	467	-0-	-0-	74	1	393	2	N	-0-		-0-
10		558 N	453	-0-	-105	73	1	380	2	N	-0-		-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-		-0-
12		496 N	425	-0-	-71	70	1	355	2	N	-0-		-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-		-0-
02		420 N	326	-0-	-94	55	1	271	2	N	-0-		-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
09		810 N	778	-0-	-32	39	1	739	2	N	-0-		-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	52	1	978	2	N	-0-		-0-
11		780 N	593	-0-	-187	30	1	563	2	N	-0-		-0-
12		806 N	588	-0-	-218	29	1	559	2	N	-0-		-0-
01		1023 N	743	-0-	-280	36	1	707	2	N	-0-		-0-
*02		648 N	648	-0-	-0-	32	1	616	2	N	-0-		-0-
-----													
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877	
09		757 N	757	-0-	-0-	38	1	719	2	N	-0-		-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-		-0-
11		600 N	504	-0-	-96	25	1	479	2	N	-0-		-0-
12		775 N	528	-0-	-247	26	1	502	2	N	-0-		-0-
01		868 N	679	-0-	-189	33	1	646	2	N	-0-		-0-
*02		663 N	663	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-		-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845	
09		1080 N	908	-0-	-172	45	1	863	2	N	-0-		-0-
10		682 N	493	-0-	-189	25	1	468	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	724	-0-	-446	36	1	688	2	N	-0-		-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0-	51	1	973	2	N	-0-		-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	47	1	922	2	N	-0-		-0-
*02		1039 N	1039	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-		-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
09		510 N	374	-0-	-136	38	1	336	2	Y	-0-		1
10		528 N	528	-0-	-0-	55	1	472	2	Y	1	1 8	1
						1	9						
11		318 N	318	-0-	-0-	31	1	287	2	Y	-0-		1
12		550 N	550	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	1	1 8	1
						1	9						
01		430 N	430	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-		1
*02		510 N	510	-0-	-0-	59	1	451	2	Y	-0-		1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	58 1	310 2	N	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	72 1	373 2	N	-0-		-0-
11		510 N	400	-0-	-110	-0-	64 1	336 2	N	-0-		-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	70 1	354 2	N	-0-		-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	85 1	442 2	N	-0-		-0-
*02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	110 1	541 2	N	-0-		-0-
-----												
MANRY 2292				WELL #:	1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7203 - 7367
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	54 1	475 2	Y	-0-		1
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	294 2	Y	-0-		1
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	56 1	521 2	Y	-0-		1
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	38 1	335 2	Y	1	1 8	1
							1 9					
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	71 1	572 2	Y	2	2 8	1
							2 9					
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	74 1	572 2	Y	-0-		1
-----												
MANRY ST OF TX 1138				WELL #:	1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7282 - 7424
09		780 N	720	-0-	-60	-0-	74 1	646 2	Y	-0-		78
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	90 1	772 2	Y	-0-		78
11		930 N	680	-0-	-250	-0-	66 1	614 2	Y	-0-		78
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	90 1	783 2	Y	-0-		78
01		868 N	492	-0-	-376	-0-	54 1	438 2	Y	-0-		78
*02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	87 1	671 2	Y	-0-		78
-----												
MANRY 2292				WELL #:	2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7203 - 7332
09		690 N	296	-0-	-394	-0-	30 1	266 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	343	-0-	-153	-0-	36 1	307 2	Y	-0-		-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	55 1	512 2	Y	-0-		-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	35 1	295 2	Y	-0-		-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	62 1	500 2	Y	-0-		-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	80 1	616 2	Y	-0-		-0-
-----												
MANRY 2292				WELL #:	3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7267 - 7407
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	21 1	180 2	Y	-0-		-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	32 1	275 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	22 1	200 2	Y	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	31 1	273 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	186	-0-	-124	-0-	20 1	166 2	Y	-0-		-0-
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	14 1	107 2	Y	-0-		-0-
-----												
MANRY 2292				WELL #:	8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7165 - 7303
09		300 N	240	-0-	-60	-0-	25 1	215 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	398	-0-	-160	-0-	41 1	357 2	Y	-0-		-0-
11		390 N	322	-0-	-68	-0-	31 1	291 2	Y	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	347	-0-	-56	-0-	38 1	309 2	Y	-0-		-0-
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	45 1	349 2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		690 N	552	-0-	-138	-0-	56 1	496 2	Y	-0-				1
10		558 N	407	-0-	-151	-0-	42 1	365 2	Y	-0-				1
11		480 N	336	-0-	-144	-0-	33 1	303 2	Y	-0-				1
12		558 N	485	-0-	-73	-0-	50 1	435 2	Y	-0-				1
01		403 N	362	-0-	-41	-0-	40 1	322 2	Y	-0-				1
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	37 1	288 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422		
09		630 N	479	-0-	-151	-0-	49 1	430 2	Y	-0-				-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	51 1	439 2	Y	-0-				-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	49 1	454 2	Y	-0-				-0-
12		465 N	329	-0-	-136	-0-	34 1	295 2	Y	-0-				-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	55 1	445 2	Y	-0-				-0-
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	51 1	392 2	Y	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308		
09		300 N	244	-0-	-56	-0-	25 1	219 2	Y	-0-				1
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	32 1	276 2	Y	-0-				1
11		390 N	309	-0-	-81	-0-	30 1	279 2	Y	-0-				1
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	54 1	470 2	Y	-0-				1
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	35 1	285 2	Y	-0-				1
02		280 N	197	-0-	-83	-0-	23 1	174 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318		
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	39 1	340 2	Y	-0-				1
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	55 1	478 2	Y	-0-				1
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	41 1	379 2	Y	-0-				1
12		403 N	373	-0-	-30	-0-	38 1	335 2	Y	-0-				1
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	50 1	404 2	Y	-0-				1
*02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	50 1	384 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392		
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	76 1	671 2	Y	-0-				1
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	100 1	862 2	Y	-0-				1
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	73 1	674 2	Y	-0-				1
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	49 1	428 2	Y	-0-				1
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	58 1	474 2	Y	-0-				1
02		420 N	107	-0-	-313	-0-	12 1	95 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312		
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	67 1	592 2	Y	-0-				1
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	52 1	444 2	Y	-0-				1
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	61 1	562 2	Y	-0-				1
12		682 N	424	-0-	-258	-0-	44 1	380 2	Y	-0-				1
01		496 N	342	-0-	-154	-0-	38 1	304 2	Y	-0-				1
02		588 N	456	-0-	-132	-0-	52 1	404 2	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404		
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	20 1	175 2	Y	-0-				-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	53 1	460 2	Y	-0-				-0-
11		510 N	455	-0-	-55	-0-	44 1	411 2	Y	-0-				-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	295 2	Y	-0-				-0-
01		527 N	284	-0-	-243	-0-	31 1	253 2	Y	-0-				-0-
02		420 N	328	-0-	-92	-0-	38 1	290 2	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48 1	419 2	Y	-0-	-0-			1
10	465 N	228	-0-	-237	-0-	24 1	204 2	Y	-0-	-0-			1
11	450 N	267	-0-	-183	-0-	26 1	241 2	Y	-0-	-0-			1
12	465 N	232	-0-	-233	-0-	24 1	208 2	Y	-0-	-0-			1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	65 1	527 2	Y	-0-	-0-			1
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	33 1	251 2	Y	-0-	-0-			1
-----													
MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	12 1	105 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	13 1	120 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22 1	191 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	17 1	135 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	13 1	96 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454	
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	20 1	171 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	17 1	144 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	20 1	182 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	41 1	352 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	125 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	196 N	76	-0-	-120	-0-	9 1	67 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486	
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	14 1	125 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	178 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	15 1	143 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26 1	226 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	19 1	153 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	15 1	118 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	83 1	726 2	Y	-0-	-0-			33
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	33 1	287 2	Y	-0-	-0-			33
11	780 N	605	-0-	-175	-0-	59 1	546 2	Y	-0-	-0-			33
12	806 N	292	-0-	-514	-0-	30 1	262 2	Y	-0-	-0-			33
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	43 1	345 2	Y	-0-	-0-			33
02	560 N	394	-0-	-166	-0-	45 1	349 2	Y	-0-	-0-			33
-----													
MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	9 1	79 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	9 1	86 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	9 1	67 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531	
09	390 N	162	-0-	-228	-0-	17 1	145 2	Y	-0-	-0-			21
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	32 1	274 2	Y	-0-	-0-			21
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	65 1	601 2	Y	-0-	-0-			21
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	85 1	742 2	Y	-0-	-0-			21
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	38 1	304 2	Y	-0-	-0-			21
02	588 N	212	-0-	-376	-0-	24 1	188 2	Y	-0-	-0-			21

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	43 1	376 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	205	-0-	-74	-0-	21 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	29 1	266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		403 N	210	-0-	-193	-0-	22 1	188 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	28 1	224 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		280 N	97	-0-	-183	-0-	11 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629		
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	38 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		310 N	195	-0-	-115	-0-	31 1	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	153	-0-	-117	-0-	24 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	56 1	286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	41 1	212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	39 1	190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786		
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	33 1	634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 1	815 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		682 N	621	-0-	-61	-0-	31 1	590 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		868 N	671	-0-	-197	-0-	33 1	638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	30 1	565 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552		
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	39 1	211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	25 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 N	148	-0-	-100	-0-	24 1	124 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	21 1	110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	22 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534		
09		270 N	154	-0-	-116	-0-	24 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	52 1	272 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	48 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	37 1	187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		310 N	136	-0-	-174	-0-	22 1	114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	43 1	209 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798		
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52 1	987 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	60 1	1137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	40 1	761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	48 1	907 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	48 1	932 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	44 1	839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952		
09		210 N	122	-0-	-88	-0-	19 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	25 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	23 1	119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	26 1	132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	53 1	273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	21 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	289	-0-	-161	-0-	46 1	243 2	N	-0-			-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	53 1	279 2	N	-0-			-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	63 1	329 2	N	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	71 1	359 2	N	-0-			-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	63 1	326 2	N	-0-			-0-
02		364 N	300	-0-	-64	-0-	51 1	249 2	N	-0-			-0-
-----													
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950	
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-			-0-
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	10 1	194 2	N	-0-			-0-
11		180 N	78	-0-	-102	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 2	N	-0-			-0-
01		217 N	129	-0-	-88	-0-	6 1	123 2	N	-0-			-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-			-0-
-----													
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978	
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	797	-0-	-288	-0-	40 1	757 2	N	-0-			-0-
11		660 N	485	-0-	-175	-0-	24 1	461 2	N	-0-			-0-
12		713 N	469	-0-	-244	-0-	23 1	446 2	N	-0-			-0-
01		806 N	666	-0-	-140	-0-	32 1	634 2	N	-0-			-0-
*02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	N	-0-			-0-
-----													
LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REUTHINGER-HACHAR UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	281877	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	N/A	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
BEASLEY-CONNNAVY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	043086	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	2512 - 2696	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		510 N	420	-0-	-90	-0-	53 1	367 3	N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	78 1	475 3	N	-0-			-0-
11		630 N	529	-0-	-101	-0-	78 1	451 3	N	-0-			-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	102 1	574 3	N	-0-			-0-
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	63 1	488 3	N	-0-			-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781													
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	61 1	212 3	N	-0-			-0-
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	12 1	226 3	N	-0-			-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 3	N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960													
09		960 N	768	-0-	-192	-0-	98 1	670 3	N	-0-			-0-
10		899 N	229	-0-	-670	-0-	32 1	197 3	N	-0-			-0-
11		930 N	616	-0-	-314	-0-	91 1	525 3	N	-0-			-0-
12		806 N	595	-0-	-211	-0-	90 1	505 3	N	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	78 1	607 3	N	-0-			-0-
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962													
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 3	N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	20 1	118 3	N	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	21 1	119 3	N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	21 1	116 3	N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	20 1	157 3	N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702													
09		450 N	415	-0-	-35	-0-	53 1	362 3	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	53 1	320 3	N	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	147 1	849 3	N	-0-			-0-
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	152 1	854 3	N	-0-			-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	103 1	804 3	N	-0-			-0-
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878													
09		300 N	235	-0-	-65	-0-	60 1	175 3	N	-0-			-0-
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	30 1	209 3	N	-0-			-0-
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	24 1	134 3	N	-0-			-0-
12		248 N	82	-0-	-166	-0-	12 1	70 3	N	-0-			-0-
01		248 N	79	-0-	-169	-0-	14 1	65 3	N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 -	2841
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 -	2816
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	234529	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3246 -	3253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 -	2585
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				52211 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	2817 -	2827
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	109	1	318	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	446	-0-	-329	-0-	57	1	389	3	Y	-0-		-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	127	1	699	3	Y	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	169	1	1021	3	Y	-0-		-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	232	1	1059	3	Y	-0-		-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #:		2802	RRCID ->	256029	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2828 -	3836
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-		-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-		-0-
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	10	1	153	2	N	-0-		-0-

-----

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	549	2	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

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

-----

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

LAUREL ( 975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
FALCON PRODUCTION CO. 260263  
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LAUREL (1950)		52299 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263							
BENEVIDES, A.		WELL #: 1271	RRCID -> 100743	COMPL. DATE 06/19/1979	TOTAL DEPTH 2658	PERF. 1944 - 1948			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
LAUREL, N. (FRIO 1400)		52310 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263							
BENEVIDES, A.		WELL #: 1269	RRCID -> 074263	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH 2860	PERF. N/A			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
BENEVIDES, A.		WELL #: 3269	RRCID -> 097332	COMPL. DATE 07/28/1980	TOTAL DEPTH 2351	PERF. N/A			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
LAUREL, N. (1250)		52310 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263							
BENEVIDES, A.		WELL #: 4269	RRCID -> 095712	COMPL. DATE 01/08/1981	TOTAL DEPTH 1855	PERF. 1242 - 1246			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
LAUREL, N. (1700)		52310 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
FALCON PRODUCTION CO.		260263							
BENEVIDES, A.		WELL #: 2269	RRCID -> 095713	COMPL. DATE 07/15/1980	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 1704 - 1709			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
BENEVIDES, A.		WELL #: 3023	RRCID -> 098152	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1497 - 1501			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

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

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

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

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

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

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

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



-----												
LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6421 - 6427		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		840 #	720	-0-	-120	-0-	144 1	576 2	N	-0-		37
10		944 R	944	-0-	-0-	-0-	136 1	808 2	N	-0-		37
11		941 R	941	-0-	-0-	-0-	218 1	723 2	N	-0-		37
12		772 R	772	-0-	-0-	-0-	140 1	632 2	N	-0-		37
01		744 #	716	-0-	-28	-0-	127 1	588 2	N	1		38
							1 9					
02		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		38
-----												
LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 6913 - 6981		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6888 - 6912		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10402 - 10430		
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		105
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		105
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		105
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		106
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		107
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
-----												
LIBRE		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10372 - 10407		
09		900 X	783	-0-	-117	-0-	108 1	675 2	N	-0-		54
10		961 X	863	-0-	-98	-0-	122 1	741 2	N	-0-		54
11		960 X	429	-0-	-531	-0-	55 1	374 2	N	-0-		54
12		992 X	831	-0-	-161	-0-	114 1	715 2	N	2		56
							2 9					
01		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	147 1	918 2	N	2		58
							2 9					
*02		818 X	818	-0-	-0-	-0-	114 1	704 2	N	-0-		58



LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE				WELL #:	2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10372 - 10407
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	380	1	2381	2	N	2	117
10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	401	1	2446	2	N	30	147
11	3090 X	2364	-0-	-726	-0-	303	1	2044	2	N	15	162
12	3193 X	3096	-0-	-97	-0-	425	1	2669	2	N	2	164
01	3193 X	2381	-0-	-812	-0-	325	1	2025	2	N	28	192
*02	2604 X	1784	-0-	-820	-0-	249	1	1535	2	N	-0-	192
-----												
LIBRE				WELL #:	6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10421 - 10450
09	3000 N	2179	-0-	-821	4145	298	1	1869	2	Y	11	21
10	3100 N	2105	-0-	-995	3150	295	1	1795	2	Y	14	35
11	3000 N	1667	-0-	-1333	1817	214	1	1444	2	Y	8	43
12	3100 N	2154	-0-	-946	871	294	1	1846	2	Y	13	56
01	3100 N	2486	-0-	-614	257	342	1	2133	2	Y	10	66
*02	2488 N	2231	-0-	-257	-0-	310	1	1912	2	Y	8	74 1 -0-
-----												
LIBRE				WELL #:	9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10408 - 10438
09	1680 X	1605	-0-	-75	-0-	219	1	1372	2	N	13	175
10	1736 X	1444	-0-	-292	-0-	203	1	1235	2	N	5	180
11	1680 X	1159	-0-	-521	-0-	150	1	1009	2	N	-0-	39 1 141
12	1674 X	1504	-0-	-170	-0-	206	1	1294	2	N	4	145
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	257	1	1607	2	N	4	132 1 17
*02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	238	1	1470	2	N	1	18
-----												
LIBRE				WELL #:	11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 - 10435
09	1050 X	950	-0-	-100	-0-	131	1	818	2	N	1	167
10	1085 X	780	-0-	-305	-0-	110	1	670	2	N	-0-	167
11	1050 X	634	-0-	-416	-0-	82	1	549	2	N	3	170
12	992 X	935	-0-	-57	-0-	128	1	807	2	N	-0-	170
01	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	226	1	1412	2	N	5	175
*02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	921	2	N	2	177
-----												
LIBRE				WELL #:	8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465 - 10484
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		12	RRCID -> 197731	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1684	-0-	-1316	483	232 1	1452 2	Y	-0-			52
10	2189 N	1706	-0-	-483	-0-	238 1	1453 2	Y	14			66
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	15 9	1437 2	Y	15			81
12	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	213 1	1426 2	Y	17			98
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	17 9	1698 2	Y	18			116
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	227 1	1552 2	Y	-0-			116
						19 9						
						272 1						
						20 9						
						251 1						
-----												
LIBRE		WELL #:		14	RRCID -> 211545	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10489	- 10514			
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	283 1	1776 2	N	7			90
10	2201 X	2115	-0-	-86	-0-	8 9	1809 2	N	8			98
11	2130 X	1618	-0-	-512	-0-	297 1	1399 2	N	10	85	1	23
12	2201 X	2066	-0-	-135	-0-	9 9	1782 2	N	1			24
01	2139 X	2086	-0-	-53	-0-	11 9	1797 2	N	1			25
*02	1932 X	1833	-0-	-99	-0-	283 1	1578 2	N	-0-			25
						1 9						
						255 1						
-----												
LIBRE		WELL #:		13	RRCID -> 212273	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10448	- 10481			
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	373 1	2339 2	N	1			145
10	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	1 9	2335 2	N	4	131	1	18
11	2700 X	2122	-0-	-578	-0-	383 1	1848 2	N	-0-			18
12	2790 X	2224	-0-	-566	-0-	4 9	1919 2	N	-0-			18
01	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	274 1	2279 2	N	-0-			18
*02	2520 X	2484	-0-	-36	-0-	305 1	2136 2	N	2			20
						365 1						
						346 1						
						2 9						
-----												
LIBRE		WELL #:		15	RRCID -> 212459	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10422	- 10448			
09	2100 X	1856	-0-	-244	-0-	254 1	1589 2	N	12			67
10	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	13 9	1732 2	N	3			70
11	2010 X	1734	-0-	-276	-0-	284 1	1492 2	N	19			89
12	2046 X	1973	-0-	-73	-0-	3 9	1687 2	N	16			105
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	221 1	1941 2	N	-0-			105
*02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	21 9	1766 2	N	25			130
						268 1						
						18 9						
						311 1						
						286 1						
						28 9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3330 X	3183	-0-	-147	-0-	436	1	2730	2	N	15	182
10	3441 X	3148	-0-	-293	-0-	441	1	2690	2	N	15	197
11	3300 X	2740	-0-	-560	-0-	354	1	2385	2	N	1 178	20
12	3410 X	2753	-0-	-657	-0-	373	1	2344	2	N	33	53
01	3317 X	2401	-0-	-916	-0-	329	1	2053	2	N	17	70
*02	2968 X	2305	-0-	-663	-0-	318	1	1965	2	N	20	90
-----												
LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	221	1	1382	2	N	6	191
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	207	1	1263	2	N	7	198
11	1740 X	1311	-0-	-429	-0-	169	1	1140	2	N	2 30	170
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	255	1	1606	2	N	1	171
01	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	211	1	1316	2	N	1	172
*02	1512 X	1386	-0-	-126	-0-	192	1	1188	2	N	5	177
-----												
LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544
09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	216	1	1356	2	N	11	112
10	1550 X	1499	-0-	-51	-0-	211	1	1285	2	N	3	115
11	1620 X	1348	-0-	-272	-0-	171	1	1154	2	N	21	136
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	233	1	1466	2	N	27	163
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	242	1	1508	2	N	15	178
*02	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	211	1	1304	2	N	20	198
-----												
LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401 - 10424
09	2070 X	1578	-0-	-492	-0-	217	1	1361	2	N	-0-	135
10	2139 X	1463	-0-	-676	-0-	206	1	1257	2	N	-0-	135
11	1710 X	1035	-0-	-675	-0-	133	1	893	2	N	8	143
12	1767 X	1568	-0-	-199	-0-	213	1	1338	2	N	15	158
01	1767 X	1738	-0-	-29	-0-	237	1	1482	2	N	17	175
*02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	235	1	1452	2	N	6	181

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405 - 10442
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	2901	-0-	-699	-0-	399 1	2498 2	N	4		199
10	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	410 1	2496 2	N	22		221
11	3600 X	2375	-0-	-1225	-0-	304 1	2046 2	N	23	180 1	64
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	435 1	2735 2	N	18		82
01	3162 X	2591	-0-	-571	-0-	353 1	2202 2	N	33		115
*02	2716 X	2306	-0-	-410	-0-	321 1	1985 2	N	-0-		115
-----											
LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10448
09	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	258 1	1617 2	N	-0-		24
10	1643 X	1549	-0-	-94	-0-	217 1	1324 2	N	7		31
11	1800 X	1329	-0-	-471	-0-	171 1	1152 2	N	5		36
12	1953 X	1860	-0-	-93	-0-	253 1	1588 2	N	17		53
01	1953 X	1620	-0-	-333	-0-	223 1	1389 2	N	7		60
*02	1764 X	1107	-0-	-657	-0-	154 1	952 2	N	1		61
-----											
LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472 - 10502
09	900 N	801	-0-	-99	-0-	110 1	689 2	Y	2		53
10	899 N	838	-0-	-61	-0-	118 1	719 2	Y	1		54
11	780 N	524	-0-	-256	-0-	68 1	456 2	Y	-0-		54
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	115 1	721 2	Y	4		58
01	837 N	664	-0-	-173	-0-	92 1	572 2	Y	-0-		58
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	110 1	677 2	Y	1		59
-----											
LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10422
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	9 1	55 2	Y	-0-		22
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	10 1	61 2	Y	-0-		22
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	2 1	13 2	Y	-0-	4 1	18
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 2	Y	-0-		18
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	63 2	Y	-0-		18
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 2	Y	-0-		18
-----											
LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400 - 10422
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	194 1	1214 2	Y	6		54
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	204 1	1244 2	Y	5		59
11	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	149 1	1002 2	Y	6		65
12	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	158 1	993 2	Y	11		76
01	1457 N	921	-0-	-536	-0-	127 1	791 2	Y	3		79
*02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	135 1	834 2	Y	13		92

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	341	1	2136	2	Y	3	80
10	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	344	1	2096	2	Y	9	89
11	2910 X	2554	-0-	-356	-0-	329	1	2215	2	Y	9	98
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	400	1	2514	2	Y	12	110
01	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	358	1	2237	2	Y	5 114 1	1
*02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	353	1	2182	2	Y	2	3

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	2	Y	-0-	71
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	21	1	129	2	Y	1	72
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	12	1	82	2	Y	1	73
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	Y	1	74
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	1	75
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	3	78

LIBRE		WELL #:		28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532
09	750 X	699	-0-	-51	-0-	96	1	600	2	N	3	141
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	109	1	666	2	N	4	145
11	900 X	519	-0-	-381	-0-	66	1	447	2	N	5	150
12	930 X	584	-0-	-346	-0-	80	1	504	2	N	-0-	150
01	930 X	488	-0-	-442	-0-	67	1	418	2	N	3	153
*02	700 X	515	-0-	-185	-0-	72	1	443	2	N	-0-	153

LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10433 - 10452
09	1320 X	904	-0-	-416	-0-	124	1	774	2	N	5	205
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	224	1	1366	2	N	10	215
11	930 X	868	-0-	-62	-0-	111	1	751	2	N	5	220
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	199	1	1254	2	N	20 178 1	62
01	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	194	1	1209	2	N	4	66
*02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	221	1	1364	2	N	15	81

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE				WELL #: 24	RRCID -> 219891	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10471	- 10489				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2530	-0-	-590	-0-	346	1	2166	2	Y	16		73
10	3224 X	2350	-0-	-874	-0-	18	9	2003	2	Y	16		89
11	2490 X	1935	-0-	-555	-0-	248	1	1669	2	Y	16		105
12	2604 X	2490	-0-	-114	-0-	338	1	2127	2	Y	23		128
01	2604 X	2384	-0-	-220	-0-	328	1	2049	2	Y	6	119 1	15
*02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	361	1	2232	2	Y	17		32
						19	9						
LIBRE EAST				WELL #: 9	RRCID -> 221278	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10168	- 10200				
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	79	1	497	2	Y	5		121
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6	9	460	2	Y	1		122
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	1	9	384	2	Y	1		123
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	7		130
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	84	1	539	2	Y	3		133
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	8	9	478	2	Y	5		138
						77	1						
						6	9						
LIBRE				WELL #: 32	RRCID -> 221540	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10412	- 10434				
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	106	1	663	2	N	1		53
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1	9	650	2	N	-0-		53
11	660 N	443	-0-	-217	-0-	107	1	386	2	N	-0-		53
12	806 N	590	-0-	-216	-0-	57	1	509	2	N	-0-		53
01	744 N	508	-0-	-236	-0-	81	1	436	2	N	2		55
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	377	2	N	-0-		55
						2	9						
						61	1						
LIBRE				WELL #: 31	RRCID -> 221621	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10525	- 10555				
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	116	1	725	2	Y	-0-		52
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	Y	6		58
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7	9	550	2	Y	13		71
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	82	1	763	2	Y	4		75
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	14	9	745	2	Y	13		88
*02	588 N	553	-0-	-35	-0-	121	1	476	2	Y	-0-		88
						4	9						
						119	1						
						14	9						
						77	1						

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1767	-0-	-1233	454	243	1	1520	2	Y	4		67
10	2729 N	2275	-0-	-454	-0-	320	1	1952	2	Y	3		70
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	237	1	1599	2	Y	-0-		70
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	313	1	1970	2	Y	10		80
01	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-		80
*02	1708 N	1414	-0-	-294	-0-	197	1	1216	2	Y	1		81

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-		28
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-		28
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	3		31
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	2	Y	-0-		31
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-		31
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-		31

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

09	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	472	1	2954	2	Y	17		56
10	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	502	1	3057	2	Y	25		81
11	3660 X	3244	-0-	-416	-0-	417	1	2808	2	Y	17		98
12	3782 X	3447	-0-	-335	-0-	470	1	2956	2	Y	19		117
01	3658 X	2871	-0-	-787	-0-	395	1	2464	2	Y	11		128
*02	3248 X	2849	-0-	-399	-0-	395	1	2441	2	Y	12	105 1	35

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	195	1	1219	2	Y	9		35
10	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	193	1	1177	2	Y	10		45
11	1440 N	1224	-0-	-216	-0-	157	1	1059	2	Y	7		52
12	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	182	1	1143	2	Y	15		67
01	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	167	1	1045	2	Y	2	60 1	9
*02	1148 N	1095	-0-	-53	-0-	151	1	935	2	Y	8		17

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10416 - 10435
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	215	2	Y	-0-	23
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	2	Y	-0-	23
11	210 N	78	-0-	-132	-0-	10	1	67	2	Y	1 21 1	3
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	3
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	21	1	132	2	Y	-0-	3
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	2	Y	-0-	3
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577
09	420 N	86	-0-	-334	-0-	12	1	74	2	Y	-0-	61
10	651 N	49	-0-	-602	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	61
11	630 N	33	-0-	-597	-0-	4	1	25	2	Y	4	65
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	65
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	50
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	Y	-0-	50
LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	53	1	331	2	Y	-0-	89
10	651 N	370	-0-	-281	-0-	52	1	316	2	Y	2	91
11	660 N	484	-0-	-176	-0-	62	1	421	2	Y	1	92
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	362	2	Y	5	97
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	3	100
*02	448 N	168	-0-	-280	-0-	23	1	143	2	Y	2	102
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	446	2	Y	5	86
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	525	2	Y	1	87
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	377	2	Y	1	88
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	474	2	Y	7	95
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	95	1	592	2	Y	3	98
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	569	2	Y	4	102
LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596 - 4602
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P.		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
		829289														
		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073								
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	117	2	Y	-0-							15
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-							15
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2	Y	-0-							15
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-							15
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-							15
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-							15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
BRUNI, LILIA		460054															
		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264									
*06	810 X	515	-0-	-295	-0-	31	1	484	2	N	-0-					160	
*07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	N	-0-					160	
*08	496 X	340	-0-	-156	-0-	17	1	321	2	N	2					162	
						2	9										
*09	510 X	388	-0-	-122	-0-	23	1	363	2	N	2	3	1			161	
						2	9										
*10	620 X	560	-0-	-60	-0-	28	1	530	2	N	2					163	
						2	9										
*11	600 X	341	-0-	-259	-0-	16	1	323	2	N	2	3	1			162	
						2	9										
*12	620 X	612	-0-	-8	-0-	29	1	581	2	N	2					164	
						2	9										
*01	558 X	411	-0-	-147	-0-	22	1	387	2	N	2	3	1			163	
						2	9										
02	504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT						163

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
BRUNI, LILIA		WELL #:		6	RRCID ->	163688	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9116 - 9312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	720 N	453	-0-	-267	-0-	27 1	426 2	N	-0-	-0-	
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 2	N	-0-	-0-	
*08	775 N	698	-0-	-77	-0-	36 1	662 2	N	-0-	-0-	
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 2	N	-0-	-0-	
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	33 1	613 2	N	-0-	-0-	
*11	690 N	683	-0-	-7	-0-	31 1	652 2	N	-0-	-0-	
*12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	84 1	1702 2	N	-0-	-0-	
*01	651 N	183	-0-	-468	-0-	10 1	173 2	N	-0-	-0-	
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9180 - 9230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID ->	164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8982 - 9364
*06	450 N	388	-0-	-62	-0-	23 1	365 2	Y	-0-	92	
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	500 2	Y	-0-	92	
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	Y	-0-	92	
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31 1	490 2	Y	-0-	92	
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	521 2	Y	-0-	92	
*11	570 N	454	-0-	-116	-0-	21 1	433 2	Y	-0-	92	
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1	542 2	Y	-0-	92	
*01	558 N	530	-0-	-28	-0-	28 1	502 2	Y	-0-	92	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	92	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 8758 - 9360
09	3300 X	1302	-0-	-1998	-0-	101 1	1194 2	Y	6		10
						7 9					
10	3534 X	2999	-0-	-535	-0-	199 1	2790 2	Y	9		19
						10 9					
11	3420 X	1532	-0-	-1888	-0-	125 1	1401 2	Y	5	15 1	9
						6 9					
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	124 1	1283 2	Y	3		12
						3 9					
01	3007 X	2091	-0-	-916	-0-	181 1	1904 2	Y	5	14 1	3
						6 9					
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-			Y	NO RPT		3

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8730 - 9290
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	333 1	3933 2	Y	32		57
						35 9					
10	4588 X	4462	-0-	-126	-0-	294 1	4121 2	Y	43		100
						47 9					
11	4440 X	3754	-0-	-686	-0-	305 1	3421 2	Y	25	77 1	48
						28 9					
12	4433 X	3096	-0-	-1337	-0-	271 1	2804 2	Y	19		67
						21 9					
01	4464 X	2572	-0-	-1892	-0-	221 1	2323 2	Y	25	76 1	16
						28 9					
02	2443 X	NO RPT	-0-	-2443	-0-			Y	NO RPT		16

LILIA (WILCOX)		//CONT.// 53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 16		RRCID -> 174429		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	510 N	298	-0-	-212	-0-	18 1	279 2	Y	1	2 1	7
						1 9					
*07	465 N	388	-0-	-77	-0-	18 1	368 2	Y	2		9
						2 9					
*08	496 N	418	-0-	-78	-0-	22 1	395 2	Y	1	2 1	8
						1 9					
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	Y	2	3 1	7
						2 9					
*10	403 N	363	-0-	-40	-0-	18 1	343 2	Y	2		9
						2 9					
*11	420 N	342	-0-	-78	-0-	16 1	324 2	Y	2	3 1	8
						2 9					
*12	372 N	332	-0-	-40	-0-	16 1	314 2	Y	2		10
						2 9					
*01	372 N	300	-0-	-72	-0-	16 1	283 2	Y	1	3 1	8
						1 9					
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 15		RRCID -> 175840		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352			
*06	240 N	179	-0-	-61	-0-	11 1	167 2	N	1	2 1	50
						1 9					
*07	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	200 2	N	2		52
						2 9					
*08	279 N	211	-0-	-68	-0-	11 1	199 2	N	1	2 1	51
						1 9					
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	N	2	3 1	50
						2 9					
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	N	2		52
						2 9					
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	N	2	3 1	51
						2 9					
*12	372 N	295	-0-	-77	-0-	14 1	280 2	N	1		52
						1 9					
*01	279 N	179	-0-	-100	-0-	9 1	168 2	N	2	3 1	51
						2 9					
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		51
-----											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 18		RRCID -> 177871		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478			
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	218 1	2570 2	Y	18		33
						20 9					
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	197 1	2770 2	Y	25		58
						28 9					
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	218 1	2439 2	Y	15	45 1	28
						17 9					
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	254 1	2634 2	Y	11		39
						12 9					
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	238 1	2499 2	Y	15	45 1	9
						17 9					
02	2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 17		RRCID -> 183605		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600			
*06	450 N	154	-0-	-296	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		14
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	Y	-0-		14
*08	465 N	401	-0-	-64	-0-	21 1	380 2	Y	-0-		14
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	Y	-0-		14
*10	465 N	360	-0-	-105	-0-	18 1	342 2	Y	-0-		14
*11	390 N	349	-0-	-41	-0-	16 1	333 2	Y	-0-		14
*12	372 N	357	-0-	-15	-0-	17 1	340 2	Y	-0-		14
*01	372 N	343	-0-	-29	-0-	18 1	325 2	Y	-0-		14
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		14

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	20	1	239	2	Y	8		14
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	19	1	270	2	Y	11		25
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	6	19 1	12
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	5		17
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	6	19 1	4
02	282 N	NO RPT	-0-	-282	-0-	7	9			Y	NO RPT		4
-----													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394	
09	600 N	529	-0-	-71	-0-	41	1	479	2	Y	8		14
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	11		25
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	45	1	504	2	Y	6	19 1	12
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	591	2	Y	5		17
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	Y	6	19 1	4
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	7	9			Y	NO RPT		4
-----													
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LILIA (WILCOX 8700)		//CONT.//		53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806	
*06	2700 X	1744	-0-	-956	-0-	105	1	1638	2	N	1	2 1	167
*07	2790 X	2291	-0-	-499	-0-	108	1	2173	2	N	9		176
*08	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	115	1	2123	2	N	5	2 1	179
*09	2610 X	1967	-0-	-643	-0-	115	1	1844	2	N	7	3 1	183
*10	2697 X	2034	-0-	-663	-0-	103	1	1925	2	N	5	177 1	11
*11	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	85	1	1760	2	N	5	3 1	13
*12	2325 X	1543	-0-	-782	-0-	73	1	1463	2	N	6		19
*01	2263 X	1609	-0-	-654	-0-	85	1	1513	2	N	10	7 1	22
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-	11	9			N	NO RPT		22

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HUBBERD TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 221759		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-					-0-
-----																
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614								
09	180	N	149	-0-	-31	B	-69973	7	1	142	3	N	-0-			-0-
10	0	N	195	-0-	195	B	-69778	10	1	185	3	N	-0-			-0-
11	120	N	277	-0-	157	B	-69621	13	1	264	3	N	-0-			-0-
12	0	N	370	-0-	370	B	-69251	20	1	350	3	N	-0-			-0-
01	186	N	323	-0-	137	B	-69114	19	1	304	3	N	-0-			-0-
02	252	N	234	-0-	-18	B	-69114	14	1	220	3	N	-0-			-0-
-----																
LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106								
09	900	X	566	-0-	-334		-0-	566	3		N	-0-				3
10	930	X	571	-0-	-359		-0-	571	3		N	-0-				3
11	630	X	545	-0-	-85		-0-	545	3		N	-0-				3
12	589	X	531	-0-	-58		-0-	531	3		N	-0-				3
01	589	X	484	-0-	-105		-0-	484	3		N	-0-				3
02	532	X	502	-0-	-30		-0-	502	3		N	-0-				3
-----																
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324								
09	1110	X	1048	-0-	-62		-0-	1048	3		N	-0-				10
10	1147	X	1051	-0-	-96		-0-	1051	3		N	-0-				10
11	1110	X	1008	-0-	-102		-0-	1008	3		N	-0-				10
12	1085	X	1039	-0-	-46		-0-	1039	3		N	-0-				10
01	1085	X	1033	-0-	-52		-0-	1033	3		N	-0-				10
02	980	X	922	-0-	-58		-0-	922	3		N	-0-				10
-----																
HUBBERD		WELL #: 7		RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624								
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LIZ (8200)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUBBERD "B"		HUBBERD "B"		386310		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	75	2	13	3	N	2	4	1	11
						2	9							
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	24	2	8	3	N	3			14
						3	9							
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-	5	1	9
						29	3							
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-			9
						26	3							
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	12	2	N	-0-			9
						4	3							
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	3			12

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710		
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	930	2	160	3	N	-0-			7
10	1178 N	995	-0-	-183	-0-	753	2	238	3	N	4			11
						4	9							
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	269	1	749	2	N	-0-	8	1	3
						170	3							
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	228	1	617	2	N	-0-			3
						199	3							
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	207	1	559	2	N	1			4
						173	3							
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	271	1	655	2	N	5			9
						203	3							

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

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

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

09		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			8
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			8
11		690 N	508	-0-	-182	-0-	508	3		N	-0-			8
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			8
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			8
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3		N	-0-			8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

09		2940 X	2562	-0-	-378	-0-	2562	3		N	-0-			82
10		2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529	3		N	-0-			82
11		2580 X	2031	-0-	-549	-0-	2031	3		N	-0-			82
12		2666 X	1969	-0-	-697	-0-	1969	3		N	-0-			82
01		2666 X	2360	-0-	-306	-0-	2360	3		N	-0-			82
02		2380 X	2074	-0-	-306	-0-	2074	3		N	-0-			82

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

09		2070 X	1326	-0-	-744	-0-	1326	3		N	-0-			28
10		2139 X	1325	-0-	-814	-0-	1325	3		N	-0-			28
11		1590 X	1156	-0-	-434	-0-	1156	3		N	-0-			28
12		1395 X	1204	-0-	-191	-0-	1204	3		N	-0-			28
01		1395 X	1106	-0-	-289	-0-	1106	3		N	-0-			28
02		1232 X	983	-0-	-249	-0-	983	3		N	-0-			28

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

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

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3	N	-0-	38	
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-	38	
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3	N	-0-	38	
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3	N	-0-	38	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	38	
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277	3	N	-0-	38	
-----											
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024			
09	750 X	520	-0-	-230	-0-	520	3	N	-0-	13	
10	682 X	524	-0-	-158	-0-	524	3	N	-0-	13	
11	660 X	483	-0-	-177	-0-	483	3	N	-0-	13	
12	589 X	533	-0-	-56	-0-	533	3	N	-0-	13	
01	589 X	415	-0-	-174	-0-	415	3	N	-0-	13	
02	476 X	414	-0-	-62	-0-	414	3	N	-0-	13	
-----											
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486			
09	2490 X	1560	-0-	-930	-0-	1560	3	N	-0-	52	
10	2573 X	1191	-0-	-1382	-0-	1191	3	N	-0-	52	
11	2490 X	1215	-0-	-1275	-0-	1215	3	N	-0-	52	
12	1643 X	1293	-0-	-350	-0-	1293	3	N	-0-	52	
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	N	-0-	52	
*02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-	52	



LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4200 X	3449	-0-	-751	-0-	3447	3	2 9	N	2	106
10	4340 X	3089	-0-	-1251	-0-	3089	3		N	-0-	106
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3		N	-0-	106
12	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3477	3	25 9	N	23	129
01	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	3405	3		N	-0-	129
02	3248 X	2932	-0-	-316	-0-	2918	3	14 9	N	13	142
-----											
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600			
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-	78
10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-	78
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-	78
12	1488 X	1299	-0-	-189	-0-	1299	3		N	-0-	78
01	1488 X	1231	-0-	-257	-0-	1231	3		N	-0-	78
02	1344 X	1027	-0-	-317	-0-	1027	3		N	-0-	78
-----											
HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025			
09	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353	3		N	-0-	64
10	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350	3		N	-0-	64
11	3570 X	3108	-0-	-462	-0-	3108	3		N	-0-	64
12	3472 X	3193	-0-	-279	-0-	3185	3	8 9	N	7	71
01	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3		N	-0-	71
02	3136 X	2826	-0-	-310	-0-	2824	3	2 9	N	2	73
-----											
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964			
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4942	3	41 9	N	37	107
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4533	3	15 9	N	14	121
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4698	3	8 9	N	7	128
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4086	3	4 9	N	4	83
01	3596 X	2928	-0-	-668	-0-	2928	3		N	-0-	83
02	3248 X	3012	-0-	-236	-0-	3012	3		N	-0-	83

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8257 - 8356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	3	Y	1		4
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	3	Y	2		6
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	181	1	2570	3	Y	1		7
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	3	Y	-0-		7
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	128	1	2056	3	Y	2		9
*02	2576 N	2177	-0-	-399	-0-	129	1	2048	3	Y	-0-	3 6	6
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8662 - 8940		
09	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	720	1	12737	3	Y	4		18
10	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	778	1	12992	3	Y	9		27
11	13290 X	12836	-0-	-454	-0-	841	1	11989	3	Y	5		32
12	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	935	1	13468	3	Y	2		34
01	13733 X	12054	-0-	-1679	-0-	710	1	11331	3	Y	12		46
*02	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	774	1	12276	3	Y	-0-	13 6	33
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8636 - 8756		
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	6	6 1	8
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	3	Y	8	11 1	5
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	Y	3	6 1	2
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	3	Y	7	5 1	4
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2051	3	Y	8	6 1	6
*02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	3	Y	3	7 1	2
-----													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7982 - 8040		
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	2	2 1	2
10	DLQ G-10	638	-0-	638	638	31	1	604	3	Y	3	3 1	2
11	DLQ G-10	614	-0-	614	1252	30	1	583	3	Y	1	2 1	1
12	DLQ G-10	630	-0-	630	1882	35	1	593	3	Y	2	2 1	1
01	2498 N	616	-0-	-1882	-0-	36	1	578	3	Y	2	2 1	1
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	34	1	518	3	Y	1	2 1	-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990 - 9034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 21	RRCID ->	153714	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8155 - 8278
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	1224	3	Y	-0-	1
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	3	Y	1	2
						1	9					
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	85	1	1213	3	Y	-0-	2
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	83	1	1205	3	Y	-0-	2
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	Y	-0-	2
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	3	Y	-0-	1
											1 6	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 22	RRCID ->	154928	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9178 - 9294
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	-0-	1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	Y	-0-	1
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	Y	-0-	1
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	Y	-0-	1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-	1
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	Y	-0-	-0-
											1 6	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 24	RRCID ->	156918	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	8268 - 8342
09	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	590	1	12560	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	9785	-0-	9785	9785	482	1	9303	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	8422	-0-	8422	18207	406	1	8016	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	6788	-0-	6788	24995	374	1	6414	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	6046	-0-	6046	31041	357	1	5689	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	6138	-0-	6138	37179	379	1	5759	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 25	RRCID ->	157551	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8254 - 8361
09	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	1263	1	26940	3	Y	101	95 1 128
						111	9					
10	DLQ G-10	27472	-0-	27472	27472	1345	1	25966	3	Y	146	190 1 84
						161	9					
11	52579 X	25107	-0-	-27472	-0-	1208	1	23840	3	Y	54	97 1 41
						59	9					
12	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	1338	1	22956	3	Y	129	96 1 74
						142	9					
01	26722 X	23940	-0-	-2782	-0-	1407	1	22424	3	Y	99	92 1 81
						109	9					
02	24136 X	20671	-0-	-3465	-0-	1273	1	19357	3	Y	37	92 1 26
						41	9					

-----  
LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	4072	-0-	-278	-0-	218	1	3853	3	N	1		2
10	4495 X	4123	-0-	-372	-0-	233	1	3887	3	N	3		5
11	4350 X	4013	-0-	-337	-0-	263	1	3748	3	N	2		7
12	4495 X	4132	-0-	-363	-0-	268	1	3864	3	N	-0-		7
01	4495 X	3886	-0-	-609	-0-	229	1	3653	3	N	4		11
*02	3808 X	3477	-0-	-331	-0-	206	1	3271	3	N	-0-	3 6	8

-----  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549  
-----

09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	303	1	5379	3	Y	2		9
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	338	1	5651	3	Y	4		13
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	362	1	5156	3	Y	2		15
12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	326	1	4701	3	Y	1		16
01	5983 X	4558	-0-	-1425	-0-	269	1	4285	3	Y	4		20
*02	5404 X	4077	-0-	-1327	-0-	242	1	3835	3	Y	-0-	5 6	15

-----  
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117  
-----

09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	2	2 1	5
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	3	4 1	4
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	24	1	478	3	Y	1	2 1	3
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	Y	2	2 1	3
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	31	1	488	3	Y	1	2 1	2
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	28	1	419	3	Y	1	2 1	1

-----  
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582  
-----

09	1980 X	948	-0-	-1032	-0-	42	1	891	3	Y	14	10 1	15
10	DLQ G-10	935	-0-	935	935	45	1	867	3	Y	21	24 1	12
11	1799 X	864	-0-	-935	-0-	41	1	814	3	Y	8	12 1	8
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	45	1	768	3	Y	18	13 1	13
01	930 X	787	-0-	-143	-0-	46	1	732	3	Y	8	10 1	11
02	840 X	658	-0-	-182	-0-	41	1	616	3	Y	1	7 1	5

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599			
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566			
09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	398	1	7042	3	N	2	11
						2	9					
10	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	390	1	6534	3	N	4	15
						4	9					
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	490	1	6992	3	N	3	18
						3	9					
12	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	489	1	7047	3	N	1	19
						1	9					
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	448	1	7145	3	N	5	24
						6	9					
*02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	395	1	6267	3	N	-0-	6 6 18

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 43		RRCID -> 247401		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232			
09	5310 X	3780	-0-	-1530	-0-	169	1	3593	3	N	16	17 1 25
						18	9					
10	4371 X	4294	-0-	-77	-0-	210	1	4058	3	N	24	32 1 17
						26	9					
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	211	1	4154	3	N	9	16 1 10
						10	9					
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	243	1	4163	3	N	21	16 1 15
						23	9					
01	4309 X	3683	-0-	-626	-0-	216	1	3445	3	N	20	19 1 16
						22	9					
02	4088 X	3920	-0-	-168	-0-	241	1	3669	3	N	9	19 1 6
						10	9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 46		RRCID -> 260394		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526			
09	4590 X	4111	-0-	-479	-0-	184	1	3914	3	N	12	12 1 16
						13	9					
10	4216 X	4116	-0-	-100	-0-	202	1	3894	3	N	18	24 1 10
						20	9					
11	4080 X	4079	-0-	-1	-0-	196	1	3875	3	N	7	12 1 5
						8	9					
12	4123 X	3642	-0-	-481	-0-	200	1	3424	3	N	16	12 1 9
						18	9					
01	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	218	1	3479	3	N	15	13 1 11
						17	9					
02	3836 X	3396	-0-	-440	-0-	209	1	3179	3	N	7	14 1 4
						8	9					

LOCKHART (COCKFIELD #2)		54312 047		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409										
AUSTIN, CARLOS A.		WELL #: 1		RRCID -> 218687		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3768 - 3780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14023 03/01/2015												

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A)		54312 141		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409										
ZARSKY		WELL #: 2		RRCID -> 048645		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 4567		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		101
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	168 1	18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14012 01/01/2015												

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 29		RRCID -> 209967		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3504 - 3520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2100 #	284	-0-	-1816	-0-	136 1	112 2	N	33	27 1		40
						36 9						
10	775 #	593	-0-	-182	-0-	315 1	228 2	N	45	40 1		45
						50 9						
11	660 #	500	-0-	-160	-0-	254 1	196 2	N	45	40 1		50
						50 9						
12	682 #	575	-0-	-107	-0-	298 1	227 2	N	45	80 1		15
						50 9						
01	589 #	534	-0-	-55	-0-	266 1	222 2	N	42	40 1		17
						46 9						
*02	622 R	622	-0-	-0-	-0-	318 1	258 2	N	42	27 1		32
						46 9						

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MCLEAN, MARRS		WELL #: 26		RRCID -> 199154		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3556 - 3562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	284	-0-	-376	-0-	136 1	112 2	N	33	27 1		41
						36 9						
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	315 1	228 2	N	45	40 1		46
						50 9						
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	254 1	196 2	N	44	40 1		50
						48 9						
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	298 1	227 2	N	45	80 1		15
						50 9						
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	266 1	222 2	N	42	40 1		17
						46 9						
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	318 1	258 2	N	42	27 1		32
						46 9						

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

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

09		900	N	843	-0-	-57	-0-	60	1	766	2	Y	15		25			
10	713	N	566	-0-	-147	-0-		62	1	502	2	Y	2	3	1	24		
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		120	1	1414	3	Y	26			50		
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		124	1	1611	3	Y	29	34	1	45		
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		124	1	1521	3	Y	36	42	1	39		
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		112	1	1283	3	Y	25	33	1	2	8	29

09		3180	X	928	-0-	-2252	-0-	60	1	850	2	Y	16		36			
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-		124	1	2732	2	Y	61	90	1	7		
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-		120	1	2995	3	Y	68			75		
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-		124	1	2928	3	Y	69	79	1	65		
*01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-		124	1	2745	3	Y	62	72	1	55		
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-		112	1	2415	3	Y	65	90	1	3	8	27

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1414	2	Y	17			23
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1634	2	Y	23	34	1	12
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	120	1	1647	3	Y	18			30
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	124	1	1626	3	Y	33	38	1	25
*01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	124	1	1695	3	Y	23	27	1	21
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1228	3	Y	13	17	1	1 8
CLARK-SAIN		WELL #:		7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412				
09		2610 N	2533	-0-	-77	-0-	120	1	2367	2	Y	42			59
10		2821 X	2644	-0-	-177	-0-	124	1	2472	2	Y	44	66	1	37
11		2610 X	2546	-0-	-64	-0-	120	1	2390	3	Y	33			70
12		2604 X	2592	-0-	-12	-0-	124	1	2429	3	Y	35	40	1	65
*01		2635 X	2586	-0-	-49	-0-	124	1	2425	3	Y	34	39	1	60
02		2380 X	2196	-0-	-184	-0-	112	1	2043	3	Y	37	51	1	2 8
CLARK-SAIN		WELL #:		5		RRCID -> 198507		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
CLARK-SAIN		WELL #:		14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799				
09		1200 N	522	-0-	-678	-0-	60	1	462	2	Y	-0-			12
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	Y	-0-			12
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	3	Y	-0-			12
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	3	Y	-0-			12
*01		713 N	647	-0-	-66	-0-	62	1	582	3	Y	3	3	1	12
*02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	3	Y	-0-			12
LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 267336		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
FIVE-JAB, INC.		271310													
TRAD, HANNA		WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9525 - 9570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
STATE 214		WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10990 - 11038					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELDERS HEIRS 215		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
		701613													
		WELL #: 1		RRCID -> 162909		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 13745		PERF.12248 - 12714					
09	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	3095	1	8100	3	N	-0-				-0-
10	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	3120	1	7743	3	N	-0-				-0-
11	7080 X	5707	-0-	-1373	-0-	1441	1	4266	3	N	-0-				-0-
12	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	1866	1	7736	3	N	-0-				-0-
01	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	2195	1	7365	3	N	-0-				-0-
*02	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	2256	1	6423	3	N	-0-				-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS)		54508 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391													
HAHL, C. W. SEC. 67		WELL #: 50A		RRCID -> 256255		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2581 - 2584					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERBST, F. W.		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
		701613													
		WELL #: 8A		RRCID -> 256543		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2571 - 2574					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY)		54509 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036													
CLARK STATE		WELL #: 1		RRCID -> 095236		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 2110 - 2090					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17															

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) REMORA OPERATING, LLC EXXON STATE				54509 498 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
				WELL #: 3	RRCID -> 198019	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8744	- 8810						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EXXON STATE				WELL #: 4	RRCID -> 200643	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 8766	- 8883						
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22 1	56 3	Y			-0-				97
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	2 1	5 3	Y			-0-				97
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	11 1	31 3	Y			-0-				97
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	4 1	17 3	Y			-0-				97
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y			-0-				97
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1 1	3 3	Y			-0-				97

WELDER GU 217				WELL #: 1 C	RRCID -> 213015	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8740	- 8875						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-

WELDERS HEIRS 71				WELL #: 2	RRCID -> 271240	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 15050	PERF. 8823	- 8865						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N			-0-				194
10	0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N			-0-				194
11	0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N			-0-				194
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N			-0-				194
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N			-0-				194
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9526			N			-0-				194

EXXON STATE				WELL #: 1	RRCID -> 274742	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 14762	PERF. 9268	- 9278						
09	23670 X	14148	-0-	-9522	-0-	3865 1	10114 3	N			154	189 1			321
10	DLQ G-10	13055	-0-	13055	13055	169 9 3710 1	9207 3	N			125	193 1			253
11	DLQ G-10	10795	-0-	10795	23850	138 9 2692 1	7971 3	N			120				373
12	30885 X	7035	-0-	-23850	-0-	132 9 1347 1	5585 3	N			94	188 1			279
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	103 9 1389 1	4663 3	N			100				379
02	12712 X	8383	-0-	-4329	-0-	110 9 2148 1	6117 3	N			107	189 1			297
						118 9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) REMORA OPERATING, LLC WELDER GU 217				54509 535 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
				WELL #: 1	RRCID -> 212340	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 10232	- 10409						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

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

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722  
 EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

09	990 N	984	-0-	-6	-0-	17	1	967	2	N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	311	1	613	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	888	-0-	-222	-0-	318	1	570	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	965	-0-	-58	-0-	476	1	489	2	N	-0-			-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	489	1	532	2	N	-0-			-0-
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	362	1	454	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

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

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	50	1	2808	2	N	-0-			-0-
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	1712	1	3367	2	N	-0-			-0-
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	1836	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	2835	1	2917	2	N	-0-			-0-
01	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	3048	1	3311	2	N	-0-			-0-
*02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1951	1	2452	2	N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

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

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

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

LOMA VIEJA (WILCOX)										//CONT.// 54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.// 238722							
EL PEYOTE MINERAL TRUST										WELL #: 7		RRCID -> 178461		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	13 1	756 2	N	-0-			-0-				
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	254 1	500 2	N	-0-			-0-				
11		690 N	641	-0-	-49	-0-	230 1	411 2	N	-0-			-0-				
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	361 1	371 2	N	-0-			-0-				
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	379 1	411 2	N	-0-			-0-				
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	295 1	370 2	N	-0-			-0-				
-----																	
EL PEYOTE MINERAL TRUST										WELL #: 5		RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
LINN OPERATING, INC.										501545		RRCID -> 176680		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190	
JENNINGS										WELL #: 70							
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	122 1	1904 2	N	-0-			-0-				
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	61 1	690 2	N	-0-			-0-				
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	90 1	820 2	N	-0-			-0-				
12		1581 N	433	-0-	-1148	-0-	32 1	401 2	N	-0-			-0-				
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	77 1	838 2	N	-0-			-0-				
02		840 N	311	-0-	-529	-0-	34 1	277 2	N	-0-			-0-				
-----																	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858		RRCID -> 181119		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330	
VELA ESTATE										WELL #: 1							
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-				
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-				
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-				
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-				
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
VELA ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 184035		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-				
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-				
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-				
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-				
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)										54543 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
XOG OPERATING LLC										945921							
LEHMAN										WELL #: A 7		RRCID -> 230547		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

-----												
LONDON, WEST (4200)												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
HORNE		911925		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4206 - 4210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LONGHORN												
M. M. MILLER & SONS, LTD.		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
MILLER FEE		518552		WELL #: 26		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 4578 - 4586
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	60
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	60
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	60
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	60
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
-----												
LONGHORN, MIDDLE (5800)												
M. M. MILLER & SONS, LTD.		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
MILLER, M. M.		518552		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5802 - 5812
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	54
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	54
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	54
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	54
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
-----												
LONGHORN, SOUTH (4200)												
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		747194		WELL #: 2		RRCID -> 281212		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4595 - 4601
09		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		31292	31292	-0-	-0-	-0-					N	240
11		28234	28234	-0-	-0-	-0-	31028	2	264	9	N	240
12		27784	27784	-0-	-0-	-0-	28024	2	210	9	N	240
01		34141	34141	-0-	-0-	-0-	27611	2	173	9	N	202
*02		29502	29502	-0-	-0-	-0-	33996	2	145	9	N	139
							29397	2	105	9	N	234
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
MILLER		879035		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4201 - 4213
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONGHORN, SOUTH (6400)		54762 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION		WELL #:	18	RRCID ->	075967	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 4203 - 4222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194								
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	281044	COMPL. DATE	08/17/2016	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3941 - 3947	
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	DELO PR	6573	-0-	6573	6573	6573 2	N	-0-		-0-
*10	24056	7110	-0-	-16946	-0-	7110 2	N	-0-		-0-
*11	23280	11793	-0-	-11487	-0-	11757 2	N	33		33
*12	24056	14682	-0-	-9374	-0-	14682 2	N	-0-		33
*01	24056	11893	-0-	-12163	-0-	11893 2	N	-0-		33
*02	13687 R	13687	-0-	-0-	-0-	13687 2	N	-0-		33

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	274896	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3899 - 3904	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	163480	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	6412 PERF. 3944 - 3952	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #:	28	RRCID ->	198226	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5614 PERF. 3706 - 3712	
09	540 #	-0-	-0-	-540 B	-32936		N	-0-		182
10	558 #	-0-	-0-	-558 B	-33494		N	9		191
11	540 #	-0-	-0-	-540 B	-34034		N	-0-		191
12	558 #	-0-	-0-	-558 B	-34592		N	-0-		191
01	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-35026		N	NO RPT		191
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-35026		N	NO RPT		191

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700)		//CONT.//		54765 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	3748 - 3752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		840 N	550	-0-	-290 B	-0-	112 1	405 2	Y	30		43
							33 9					
10		496	958	-0-	462 B	462	106 1	711 2	Y	128		171
							141 9					
11		480	874	-0-	394 B	856	107 1	700 2	Y	61	188 1	44
							67 9					
12		496	994	-0-	498 B	1354	117 1	802 2	Y	68		112
							75 9					
*01		2281	927	-0-	-1354 B	-0-	106 1	691 2	Y	118	149 1	81
							130 9					
*02		873	873	-0-	-0- B	-0-	104 1	707 2	Y	56		137
							62 9					

LOPENO (CONSOLIDATED)				54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	170339	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7885 - 7902
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC				033892	NON-ASSOCIATED				CNTY: ZAPATA			
EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 2	RRCID ->	232961	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8344 - 8454
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #:		B 3	RRCID ->	233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8162 - 8185
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		68
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		68
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		68
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		68
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		68
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		68

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750	NON-ASSOCIATED				CNTY: ZAPATA			
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	179848	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	6966 - 7612
09	1020 X	953	-0-	-67	-0-	142 1	811 2	N		-0-		67
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	140 1	1104 2	N		-0-		67
11	1020 X	907	-0-	-113	-0-	107 1	800 2	N		-0-		67
12	1054 X	771	-0-	-283	-0-	115 1	656 2	N		-0-		67
01	1240 X	702	-0-	-538	-0-	52 1	650 2	N		-0-		67
02	1120 X	838	-0-	-282	-0-	838 2		N		-0-		67

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	181315	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6867 - 7705
09	1140 X	1022	-0-	-118	-0-	152 1	870 2	N		-0-		-0-
10	1178 X	943	-0-	-235	-0-	106 1	837 2	N		-0-		-0-
11	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	120 1	896 2	N		-0-		-0-
12	1178 X	1073	-0-	-105	-0-	160 1	913 2	N		-0-		-0-
01	1054 X	950	-0-	-104	-0-	71 1	879 2	N		-0-		-0-
02	952 X	808	-0-	-144	-0-	808 2		N		-0-		-0-



LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861													
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	821	1	5755	2	N	-0-	-0-
10		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	756	1	5172	2	N	-0-	-0-
11		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	752	1	4983	2	N	-0-	-0-
12		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	842	1	5509	2	N	-0-	-0-
01		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	833	1	5340	2	N	-0-	-0-
*02		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	815	1	5086	2	N	-0-	-0-
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022													
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-	1
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	2	N	-0-	1
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-	1
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	47	1	310	2	N	-0-	1
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	42	1	267	2	N	-0-	1
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	37	1	231	2	N	-0-	1
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335													
09		240 X	200	-0-	-40	-0-	25	1	175	2	N	-0-	-0-
10		248 X	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	2	N	-0-	-0-
11		210 X	178	-0-	-32	-0-	23	1	155	2	N	-0-	-0-
12		217 X	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	2	N	-0-	-0-
01		217 X	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	2	N	-0-	-0-
02		196 X	136	-0-	-60	-0-	19	1	117	2	N	-0-	-0-
-----													
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728													
09		265 X	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-	-0-
10		259 X	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-	-0-
11		330 X	257	-0-	-73	-0-	34	1	223	2	N	-0-	-0-
12		341 X	289	-0-	-52	-0-	38	1	251	2	N	-0-	-0-
01		341 X	229	-0-	-112	-0-	31	1	198	2	N	-0-	-0-
*02		258 X	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	N	-0-	-0-
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1138	2	N	-0-			26
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1094	2	N	-0-			26
11	1320 X	1278	-0-	-42	-0-	-0-	168	1	1110	2	N	-0-			26
12	1364 X	1318	-0-	-46	-0-	-0-	175	1	1143	2	N	-0-			26
01	1364 X	1339	-0-	-25	-0-	-0-	181	1	1158	2	N	-0-			26
*02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1228	2	N	3			29
							3	9							

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	424	2	N	1			43
							1	9							
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	463	2	N	-0-			43
11	600 X	463	-0-	-137	-0-	-0-	61	1	402	2	N	-0-			43
12	620 X	465	-0-	-155	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-			43
01	620 X	617	-0-	-3	-0-	-0-	83	1	534	2	N	-0-			43
02	476 X	235	-0-	-241	-0-	-0-	32	1	203	2	N	-0-			43

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11354 - 11903

09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1816	2	N	-0-			-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	2017	2	N	-0-			-0-
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1910	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	2021	-0-	-149	-0-	-0-	268	1	1753	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	-0-	259	1	1659	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	1519	-0-	-581	-0-	-0-	210	1	1309	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10872 - 10970

09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1042	2	N	-0-			8
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1147	2	N	-0-			8
11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	N	-0-			8
12	1240 X	1189	-0-	-51	-0-	-0-	158	1	1031	2	N	-0-			8
01	1302 X	1171	-0-	-131	-0-	-0-	158	1	1013	2	N	-0-			8
02	1176 X	1116	-0-	-60	-0-	-0-	154	1	962	2	N	-0-			8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	3359	2	N	-0-			45
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	3495	2	N	-0-			45
11	3780 X	3470	-0-	-310	-0-	-0-	455	1	3015	2	N	-0-			45
12	3968 X	3628	-0-	-340	-0-	-0-	481	1	3147	2	N	-0-			45
01	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	-0-	514	1	3295	2	N	5			50
							6	9							
02	3612 X	2434	-0-	-1178	-0-	-0-	335	1	2093	2	N	5			55
							6	9							

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	3411	2	N	-0-			37
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	3453	2	N	-0-			37
11	3960 X	3885	-0-	-75	-0-	-0-	509	1	3376	2	N	-0-			37
12	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	-0-	492	1	3218	2	N	1			38
							1	9							
01	4092 X	3637	-0-	-455	-0-	-0-	491	1	3144	2	N	2			40
							2	9							
02	3640 X	3494	-0-	-146	-0-	-0-	483	1	3011	2	N	-0-			40

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994																	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	N	-0-					10
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					10
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	35	1	231	2	N	-0-					10
12		248 N	61	-0-	-187	-0-	8	1	53	2	N	-0-					10
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					10
-----																	
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859																	
09		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	173	1	1213	2	N	-0-					18
10		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	200	1	1366	2	N	-0-					18
11		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	178	1	1183	2	N	-0-					18
12		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	N	-0-					18
01		1581 X	1503	-0-	-78	-0-	203	1	1300	2	N	-0-					18
*02		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	211	1	1315	2	N	-0-					18
-----																	
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930																	
09		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	231	1	1620	2	N	-0-					12
10		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	250	1	1712	2	N	-0-					12
11		1860 X	1745	-0-	-115	-0-	229	1	1516	2	N	-0-					12
12		1922 X	1842	-0-	-80	-0-	244	1	1597	2	N	1					13
							1	9									
01		1953 X	1653	-0-	-300	-0-	223	1	1430	2	N	-0-					13
02		1764 X	1603	-0-	-161	-0-	221	1	1382	2	N	-0-					13
-----																	
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

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

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	382	1	2137	3	N	-0-					-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	412	1	2285	3	N	-0-					-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	413	1	2170	3	N	-0-					-0-
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	461	1	2299	3	N	-0-					-0-
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	412	1	2196	3	N	-0-					-0-
*02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	378	1	1954	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

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

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

09	4800 X	4645	-0-	-155	-0-	703	1	3942	3	N	-0-					-0-
10	4867 X	4812	-0-	-55	-0-	735	1	4077	3	N	-0-					-0-
11	4770 X	4366	-0-	-404	-0-	697	1	3669	3	N	-0-					-0-
12	4929 X	4112	-0-	-817	-0-	687	1	3425	3	N	-0-					-0-
01	4805 X	4600	-0-	-205	-0-	728	1	3872	3	N	-0-					-0-
02	4340 X	4172	-0-	-168	-0-	676	1	3496	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

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

LOPENO (CONSOLIDATED)										//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.										480181											
EL MILAGRO "B"										WELL #: B 1		RRCID -> 233632		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8326 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
EL MILAGRO "B"										WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 8388 - 8500	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-				
EL MILAGRO "C"										WELL #: 1		RRCID -> 243579		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 2262 - 2310			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
EL MILAGRO "B"										WELL #: B 5		RRCID -> 243594		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4668 - 4674			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
XTO ENERGY INC.										945936											
RAMIREZ, JOSEFA										WELL #: 1 L		RRCID -> 011537		COMPL. DATE 01/28/1959		TOTAL DEPTH 9653		PERF. N/A			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
GUERRA, AVELINO										WELL #: 1		RRCID -> 011540		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH 9512		PERF. N/A			
09	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	132	1	2326	3	N	-0-					-0-				
10	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	141	1	2415	3	N	-0-					-0-				
11	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	134	1	2419	3	N	-0-					-0-				
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	146	1	2716	3	N	-0-					-0-				
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	185	1	3180	3	N	-0-					-0-				
*02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	3	N	-0-					-0-				

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	18 1	316 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	273	-0-	-254	-0-	15 1	258 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	20 1	362 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	20 1	365 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	317 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	17 1	339 3	N	-0-	-0-	
-----											
RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090		
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	285 1	3371 3	N	-0-	-0-	
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	278 1	3036 3	N	-0-	-0-	
11	3390 X	2890	-0-	-500	-0-	226 1	2664 3	N	-0-	-0-	
12	3782 X	2855	-0-	-927	-0-	238 1	2617 3	N	-0-	-0-	
01	3782 X	2906	-0-	-876	-0-	249 1	2657 3	N	-0-	-0-	
02	3416 X	2708	-0-	-708	-0-	214 1	2494 3	N	-0-	-0-	
-----											
GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210		
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	181 1	3176 3	N	-0-	-0-	
10	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	142 1	2426 3	N	-0-	-0-	
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	161 1	2899 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	4185 X	3243	-0-	-942	-0-	166 1	3077 3	N	-0-	-0-	
01	4185 X	3215	-0-	-970	-0-	177 1	3037 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
02	3136 X	2413	-0-	-723	-0-	117 1	2295 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854		
09	780 X	738	-0-	-42	-0-	40 1	698 3	N	-0-	-0-	
10	775 X	727	-0-	-48	-0-	40 1	687 3	N	-0-	-0-	
11	750 X	693	-0-	-57	-0-	36 1	657 3	N	-0-	-0-	
12	930 X	723	-0-	-207	-0-	37 1	686 3	N	-0-	-0-	
01	930 X	764	-0-	-166	-0-	42 1	722 3	N	-0-	-0-	
02	700 X	688	-0-	-12	-0-	33 1	655 3	N	-0-	-0-	
-----											
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334		
09	6210 X	5535	-0-	-675	-0-	298 1	5237 3	N	-0-	-0-	
10	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	338 1	5774 3	N	-0-	-0-	
11	6090 X	5646	-0-	-444	-0-	296 1	5349 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	6882 X	6099	-0-	-783	-0-	312 1	5787 3	N	-0-	-0-	
01	7347 X	6181	-0-	-1166	-0-	340 1	5840 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*02	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	270 1	5285 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352		
09	1080 X	1070	-0-	-10	-0-	83 1	987 3	N	-0-	-0-	
10	1116 X	1066	-0-	-50	-0-	89 1	977 3	N	-0-	-0-	
11	1080 X	1014	-0-	-66	-0-	79 1	935 3	N	-0-	-0-	
12	1116 X	1055	-0-	-61	-0-	88 1	967 3	N	-0-	-0-	
01	1116 X	1022	-0-	-94	-0-	88 1	934 3	N	-0-	-0-	
02	1008 X	886	-0-	-122	-0-	70 1	816 3	N	-0-	-0-	

-----												
LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RAMIREZ, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	129645	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	9166 - 10942
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4350 X	4087	-0-	-263	-0-	318 1	3769 3	N	-0-		-0-
10		4495 X	4305	-0-	-190	-0-	361 1	3944 3	N	-0-		-0-
11		4320 X	3769	-0-	-551	-0-	295 1	3474 3	N	-0-		-0-
12		4433 X	3411	-0-	-1022	-0-	284 1	3127 3	N	-0-		-0-
01		4433 X	3223	-0-	-1210	-0-	276 1	2946 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*02		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	308 1	3584 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	9127 - 9136
09		420 X	400	-0-	-20	-0-	31 1	369 3	N	-0-		-0-
10		465 X	345	-0-	-120	-0-	29 1	316 3	N	-0-		-0-
11		450 X	345	-0-	-105	-0-	27 1	318 3	N	-0-		-0-
12		465 X	393	-0-	-72	-0-	33 1	360 3	N	-0-		-0-
01		434 X	358	-0-	-76	-0-	31 1	327 3	N	-0-		-0-
02		364 X	306	-0-	-58	-0-	24 1	282 3	N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		4	RRCID ->	130138	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8762 - 8952
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SERNA, DONATO		WELL #:		1 U	RRCID ->	134251	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	10944 - 10960
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DONATO SERNA		WELL #:		1 L	RRCID ->	134269	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	11302 - 11318
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	137162	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11060 - 11082
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484						
09	2700 X	2419	-0-	-281	-0-	130	1	2289	3	N	-0-				-0-
10	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	136	1	2318	3	N	1	1	8		-0-
11	2700 X	2548	-0-	-152	-0-	134	1	2413	3	N	1	1	8		-0-
12	3007 X	2638	-0-	-369	-0-	135	1	2503	3	N	-0-				-0-
01	3007 X	2638	-0-	-369	-0-	145	1	2491	3	N	2	2	8		-0-
02	2380 X	2235	-0-	-145	-0-	109	1	2125	3	N	1	1	8		-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208						
09	3510 X	3241	-0-	-269	-0-	175	1	3066	3	N	-0-				-0-
10	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	179	1	3049	3	N	-0-				-0-
11	3360 X	3025	-0-	-335	-0-	159	1	2866	3	N	-0-				-0-
12	4030 X	3068	-0-	-962	-0-	157	1	2911	3	N	-0-				-0-
01	4030 X	3252	-0-	-778	-0-	179	1	3073	3	N	-0-				-0-
02	3024 X	2749	-0-	-275	-0-	134	1	2615	3	N	-0-				-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225						
09	3390 X	2587	-0-	-803	-0-	139	1	2448	3	N	-0-				-0-
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	244	1	4166	3	N	-0-				-0-
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	184	1	3312	3	N	-0-				-0-
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	231	1	4284	3	N	-0-				-0-
01	5301 X	2187	-0-	-3114	-0-	120	1	2066	3	N	1	1	8		-0-
02	3976 X	1502	-0-	-2474	-0-	73	1	1429	3	N	-0-				-0-
RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208						
09	5010 X	4347	-0-	-663	-0-	234	1	4113	3	N	-0-				-0-
10	4960 X	4832	-0-	-128	-0-	267	1	4565	3	N	-0-				-0-
11	4800 X	4412	-0-	-388	-0-	232	1	4180	3	N	-0-				-0-
12	5394 X	4617	-0-	-777	-0-	236	1	4381	3	N	-0-				-0-
01	5797 X	5024	-0-	-773	-0-	277	1	4747	3	N	-0-				-0-
02	4368 X	4009	-0-	-359	-0-	195	1	3814	3	N	-0-				-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10032 - 10492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	215	1	3775	3	N	-0-
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	250	1	4269	3	N	1 8
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	220	1	3971	3	N	1 8
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	230	1	4274	3	N	-0-
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	267	1	4583	3	N	2 8
*02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	193	1	3770	3	N	1 8
-----											
RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9911 - 10472	
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	283	1	4978	3	N	-0-
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	310	1	5299	3	N	1 8
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	249	1	4488	3	N	1 8
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	250	1	4643	3	N	-0-
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4432	3	N	2 8
*02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	251	1	4911	3	N	2 8
-----											
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10040 - 10060	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11130 - 11520	
09	1560 X	1268	-0-	-292	-0-	99	1	1169	3	N	-0-
10	1612 X	1137	-0-	-475	-0-	95	1	1042	3	N	-0-
11	1320 X	476	-0-	-844	-0-	37	1	439	3	N	-0-
12	1364 X	682	-0-	-682	-0-	57	1	625	3	N	-0-
01	1364 X	722	-0-	-642	-0-	62	1	660	3	N	-0-
02	1176 X	707	-0-	-469	-0-	56	1	651	3	N	-0-
-----											
GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7004 - 9874	
09	1050 X	992	-0-	-58	-0-	77	1	915	3	N	-0-
10	1054 X	1021	-0-	-33	-0-	86	1	935	3	N	-0-
11	1020 X	982	-0-	-38	-0-	77	1	905	3	N	-0-
12	1054 X	1029	-0-	-25	-0-	86	1	943	3	N	-0-
01	1054 X	1031	-0-	-23	-0-	88	1	943	3	N	-0-
*02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	3	N	-0-
-----											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10430 - 10446	
09	870 X	751	-0-	-119	-0-	40	1	711	3	N	-0-
10	744 X	739	-0-	-5	-0-	41	1	698	3	N	-0-
11	810 X	702	-0-	-108	-0-	37	1	665	3	N	-0-
12	930 X	799	-0-	-131	-0-	41	1	758	3	N	-0-
01	930 X	900	-0-	-30	-0-	50	1	850	3	N	-0-
02	700 X	686	-0-	-14	-0-	33	1	653	3	N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180								
09	420 X	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
10	434 X	337	-0-	-97	-0-	28	1	309	3	N	-0-					-0-
11	390 X	381	-0-	-9	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-
12	403 X	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	3	N	-0-					-0-
01	403 X	375	-0-	-28	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-
02	364 X	326	-0-	-38	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733								
09	750 X	697	-0-	-53	-0-	54	1	643	3	N	-0-					-0-
10	744 X	735	-0-	-9	-0-	62	1	673	3	N	-0-					-0-
11	720 X	701	-0-	-19	-0-	55	1	646	3	N	-0-					-0-
12	744 X	722	-0-	-22	-0-	60	1	662	3	N	-0-					-0-
01	744 X	735	-0-	-9	-0-	63	1	672	3	N	-0-					-0-
02	672 X	654	-0-	-18	-0-	52	1	602	3	N	-0-					-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995								
09	420 X	375	-0-	-45	-0-	29	1	346	3	N	-0-					-0-
10	434 X	309	-0-	-125	-0-	26	1	283	3	N	-0-					-0-
11	390 X	177	-0-	-213	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
12	403 X	259	-0-	-144	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
01	403 X	278	-0-	-125	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
02	364 X	276	-0-	-88	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-

-----													
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4050 X	3226	-0-	-824	-0-	251 1	2974 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	338 1	3697 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	384 1	4521 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
12		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	401 1	4410 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	405 1	4316 3	N	5	5 8		-0-
							6 9						
02		4592 X	4239	-0-	-353	-0-	335 1	3900 3	N	4	4 8		-0-
							4 9						
-----													
GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784													
09		1260 X	1132	-0-	-128	-0-	88 1	1044 3	N	-0-			-0-
							1 9						
10		1271 X	1167	-0-	-104	-0-	98 1	1069 3	N	-0-			-0-
							1 9						
11		1200 X	1114	-0-	-86	-0-	87 1	1027 3	N	-0-			-0-
							1 9						
12		1209 X	1180	-0-	-29	-0-	98 1	1082 3	N	-0-			-0-
							1 9						
01		1178 X	1155	-0-	-23	-0-	99 1	1056 3	N	-0-			-0-
							1 9						
02		1064 X	1020	-0-	-44	-0-	81 1	939 3	N	-0-			-0-
							1 9						
-----													
GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972													
09		210 X	185	-0-	-25	-0-	14 1	171 3	N	-0-			-0-
							1 9						
10		248 X	208	-0-	-40	-0-	17 1	191 3	N	-0-			-0-
							1 9						
11		240 X	194	-0-	-46	-0-	15 1	179 3	N	-0-			-0-
							1 9						
12		248 X	168	-0-	-80	-0-	14 1	154 3	N	-0-			-0-
							1 9						
01		217 X	196	-0-	-21	-0-	17 1	179 3	N	-0-			-0-
							1 9						
02		196 X	189	-0-	-7	-0-	15 1	174 3	N	-0-			-0-
							1 9						
-----													
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914													
09		2460 X	2320	-0-	-140	-0-	181 1	2139 3	N	-0-			-0-
							1 9						
10		2542 X	2249	-0-	-293	-0-	188 1	2060 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		2460 X	2063	-0-	-397	-0-	162 1	1900 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		2449 X	2210	-0-	-239	-0-	184 1	2026 3	N	-0-			-0-
							1 9						
01		2418 X	2114	-0-	-304	-0-	181 1	1931 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						
02		2156 X	1991	-0-	-165	-0-	157 1	1833 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467													
09		5670 X	5047	-0-	-623	-0-	272 1	4775 3	N	-0-			-0-
							1 9						
10		5859 X	5462	-0-	-397	-0-	302 1	5159 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		5670 X	4116	-0-	-1554	-0-	216 1	3899 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		6262 X	4753	-0-	-1509	-0-	243 1	4510 3	N	-0-			-0-
							1 9						
01		6572 X	5489	-0-	-1083	-0-	302 1	5184 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
*02		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	240 1	4695 3	N	2	2 8		-0-
							2 9						

-----																	
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		7170 X	6347	-0-	-823	-0-	495	1	5852	3	N	-0-					-0-
10		7285 X	6588	-0-	-697	-0-	552	1	6036	3	N	-0-					-0-
11		6930 X	6272	-0-	-658	-0-	491	1	5780	3	N	1	1	8			-0-
12		6820 X	6487	-0-	-333	-0-	541	1	5946	3	N	-0-					-0-
01		6634 X	6481	-0-	-153	-0-	555	1	5925	3	N	1	1	8			-0-
02		5964 X	5793	-0-	-171	-0-	458	1	5334	3	N	1	1	8			-0-
-----																	
GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272																	
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	321	1	3796	3	N	1	1	8			-0-
10		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	350	1	3833	3	N	2	2	8			-0-
11		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	322	1	3788	3	N	3	3	8			-0-
12		3503 X	3040	-0-	-463	-0-	253	1	2787	3	N	-0-					-0-
01		3503 X	2883	-0-	-620	-0-	247	1	2634	3	N	2	2	8			-0-
02		3164 X	2593	-0-	-571	-0-	205	1	2386	3	N	2	2	8			-0-
-----																	
GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502																	
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
-----																	
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316																	
09		5130 X	3275	-0-	-1855	-0-	176	1	3099	3	N	-0-					-0-
10		4526 X	3490	-0-	-1036	-0-	193	1	3297	3	N	-0-					-0-
11		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	176	1	3181	3	N	-0-					-0-
12		4061 X	3328	-0-	-733	-0-	170	1	3158	3	N	-0-					-0-
01		4185 X	3513	-0-	-672	-0-	193	1	3320	3	N	-0-					-0-
02		3164 X	3028	-0-	-136	-0-	147	1	2881	3	N	-0-					-0-
-----																	
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432																	
09		1110 X	520	-0-	-590	-0-	28	1	492	3	N	-0-					-0-
10		1085 X	1027	-0-	-58	-0-	57	1	970	3	N	-0-					-0-
11		1050 X	957	-0-	-93	-0-	50	1	907	3	N	-0-					-0-
12		1085 X	1000	-0-	-85	-0-	51	1	949	3	N	-0-					-0-
01		1240 X	921	-0-	-319	-0-	51	1	870	3	N	-0-					-0-
02		924 X	648	-0-	-276	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-

-----												
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	720 X	3	-0-	-717	-0-	3 3			N	-0-		-0-
10	806 X		-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
11	780 X		-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
12	806 X		-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
01	341 X		-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
02	3 X		-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704												
09	3090 X	2343	-0-	-747	-0-	126 1	2217 3	N		-0-		-0-
10	3193 X	2468	-0-	-725	-0-	137 1	2331 3	N		-0-		-0-
11	2790 X	2203	-0-	-587	-0-	116 1	2087 3	N		-0-		-0-
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	151 1	2803 3	N		-0-		-0-
01	2976 X	2349	-0-	-627	-0-	129 1	2219 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	127 1	2484 3	N		-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496												
09	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	382 1	4521 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
10	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	426 1	4661 3	N	3	3 8		-0-
						3 9						
11	5010 X	4788	-0-	-222	-0-	375 1	4407 3	N	5	5 8		-0-
						6 9						
12	5146 X	4996	-0-	-150	-0-	416 1	4579 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	497 1	5306 3	N	10	10 8		-0-
						11 9						
*02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	415 1	4832 3	N	8	8 8		-0-
						9 9						
-----												
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896												
09	4770 X	4184	-0-	-586	-0-	225 1	3959 3	N		-0-		-0-
10	4929 X	4495	-0-	-434	-0-	249 1	4246 3	N		-0-		-0-
11	4770 X	4273	-0-	-497	-0-	224 1	4049 3	N		-0-		-0-
12	5115 X	4223	-0-	-892	-0-	216 1	4007 3	N		-0-		-0-
01	5115 X	3943	-0-	-1172	-0-	217 1	3725 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
02	4060 X	3739	-0-	-321	-0-	182 1	3557 3	N		-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
-----												
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2219	-0-	-511	-0-	173	1	2046	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	2486	-0-	-149	-0-	208	1	2277	3	N	1	1	8			-0-
11	2430 X	2208	-0-	-222	-0-	173	1	2034	3	N	1	1	8			-0-
12	2356 X	2255	-0-	-101	-0-	188	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	182	1	1945	3	N	2	2	8			-0-
02	2240 X	1913	-0-	-327	-0-	151	1	1761	3	N	1	1	8			-0-
-----																
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472							
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
10	93 X	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90 X	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	155 X	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	155 X	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112 X	79	-0-	-33	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
-----																
SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430							
09	1320 X	774	-0-	-546	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
10	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	64	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	3	N	-0-					-0-
01	1395 X	1057	-0-	-338	-0-	58	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1120 X	777	-0-	-343	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350							
09	4860 X	4678	-0-	-182	-0-	252	1	4426	3	N	-0-					-0-
10	5022 X	4410	-0-	-612	-0-	244	1	4166	3	N	-0-					-0-
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	272	1	4910	3	N	-0-					-0-
12	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	501	1	9296	3	N	-0-					-0-
01	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	436	1	7487	3	N	1	1	8			-0-
*02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	310	1	6070	3	N	1	1	8			-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5310 X	4259	-0-	-1051	-0-	229	1	4030	3	N	-0-	-0-
10	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	253	1	4316	3	N	1	1 8
11	4650 X	4448	-0-	-202	-0-	234	1	4213	3	N	1	1 8
12	5301 X	4565	-0-	-736	-0-	233	1	4332	3	N	-0-	-0-
01	5487 X	4632	-0-	-855	-0-	255	1	4375	3	N	2	2 8
02	4144 X	3628	-0-	-516	-0-	176	1	3450	3	N	2	2 8
						2	9					
-----												
SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985			
09	2460 X	2408	-0-	-52	-0-	130	1	2278	3	N	-0-	-0-
10	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	131	1	2231	3	N	-0-	-0-
11	2370 X	2274	-0-	-96	-0-	119	1	2155	3	N	-0-	-0-
12	3007 X	2491	-0-	-516	-0-	127	1	2364	3	N	-0-	-0-
01	3007 X	2500	-0-	-507	-0-	138	1	2362	3	N	-0-	-0-
02	2240 X	1946	-0-	-294	-0-	95	1	1851	3	N	-0-	-0-
-----												
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618			
09	2130 X	859	-0-	-1271	-0-	46	1	813	3	N	-0-	-0-
10	2170 X	712	-0-	-1458	-0-	39	1	673	3	N	-0-	-0-
11	1260 X	860	-0-	-400	-0-	45	1	815	3	N	-0-	-0-
12	1054 X	828	-0-	-226	-0-	42	1	786	3	N	-0-	-0-
01	1054 X	760	-0-	-294	-0-	42	1	718	3	N	-0-	-0-
02	812 X	727	-0-	-85	-0-	35	1	692	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921			
09	30 X	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
10	31 X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
12	31 X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
02	28 X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	89 1	1052 3	N	-0-		-0-
10		1426 X	1082	-0-	-344	-0-	91 1	991 3	N	-0-		-0-
11		1380 X	851	-0-	-529	-0-	67 1	784 3	N	-0-		-0-
12		1426 X	613	-0-	-813	-0-	51 1	562 3	N	-0-		-0-
01		1333 X	738	-0-	-595	-0-	63 1	675 3	N	-0-		-0-
02		1064 X	684	-0-	-380	-0-	54 1	630 3	N	-0-		-0-
-----												
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512			
09		4890 X	4545	-0-	-345	-0-	245 1	4300 3	N	-0-		-0-
10		5146 X	4619	-0-	-527	-0-	256 1	4363 3	N	-0-		-0-
11		4980 X	4392	-0-	-588	-0-	231 1	4161 3	N	-0-		-0-
12		5642 X	4512	-0-	-1130	-0-	231 1	4281 3	N	-0-		-0-
01		5642 X	4709	-0-	-933	-0-	259 1	4449 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
02		4256 X	3947	-0-	-309	-0-	192 1	3754 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
-----												
GUERRA, AVELINO		WELL #: 5		RRCID -> 196032		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370			
09		240 X	230	-0-	-10	-0-	18 1	212 3	N	-0-		-0-
10		489 X	489	-0-	-0-	-0-	41 1	448 3	N	-0-		-0-
11		510 X	510	-0-	-0-	-0-	40 1	470 3	N	-0-		-0-
12		429 X	429	-0-	-0-	-0-	36 1	393 3	N	-0-		-0-
01		496 X	208	-0-	-288	-0-	18 1	190 3	N	-0-		-0-
02		476 X	328	-0-	-148	-0-	26 1	302 3	N	-0-		-0-
-----												
RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----											
LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	267 1	4689 3	N	-0-	-0-
10		5363 X	4789	-0-	-574	-0-	265 1	4524 3	N	-0-	-0-
11		5190 X	4360	-0-	-830	-0-	229 1	4131 3	N	-0-	-0-
12		6169 X	3613	-0-	-2556	-0-	185 1	3428 3	N	-0-	-0-
01		6169 X	3517	-0-	-2652	-0-	194 1	3323 3	N	-0-	-0-
02		4620 X	4063	-0-	-557	-0-	198 1	3865 3	N	-0-	-0-
-----											
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080											
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048											
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-
-----											
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680											
09		4560 X	4371	-0-	-189	-0-	235 1	4136 3	N	-0-	-0-
10		4712 X	4557	-0-	-155	-0-	252 1	4305 3	N	-0-	-0-
11		4560 X	4334	-0-	-226	-0-	228 1	4106 3	N	-0-	-0-
12		4960 X	4414	-0-	-546	-0-	226 1	4188 3	N	-0-	-0-
01		4960 X	4700	-0-	-260	-0-	259 1	4441 3	N	-0-	-0-
02		4116 X	4006	-0-	-110	-0-	195 1	3811 3	N	-0-	-0-
-----											
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334											
09		2850 X	2372	-0-	-478	-0-	185 1	2187 3	N	-0-	-0-
10		2883 X	2280	-0-	-603	-0-	191 1	2089 3	N	-0-	-0-
11		2790 X	2194	-0-	-596	-0-	172 1	2021 3	N	1 8	-0-
							1 9				
12		2604 X	2221	-0-	-383	-0-	185 1	2036 3	N	-0-	-0-
01		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	234 1	2500 3	N	2 8	-0-
							2 9				
*02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	183 1	2127 3	N	2 8	-0-
							2 9				
-----											
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430 X	5267	-0-	-163	-0-	10	1	5257	3	N	-0-		-0-
10	5611 X	5326	-0-	-285	-0-	10	1	5315	3	N	1	1 8	-0-
11	5430 X	5034	-0-	-396	-0-	10	1	5023	3	N	1	1 8	-0-
12	5580 X	5144	-0-	-436	-0-	10	1	5134	3	N	-0-		-0-
01	5549 X	5081	-0-	-468	-0-	10	1	5070	3	N	1	1 8	-0-
02	4928 X	4638	-0-	-290	-0-	9	1	4628	3	N	1	1 8	-0-
-----													
BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502				
09	780 X	658	-0-	-122	-0-	35	1	620	3	N	3		40
10	775 X	547	-0-	-228	-0-	30	1	517	3	N	-0-		40
11	750 X	396	-0-	-354	-0-	21	1	375	3	N	-0-		40
12	806 X	639	-0-	-167	-0-	33	1	606	3	N	-0-		40
01	806 X	777	-0-	-29	-0-	42	1	729	3	N	5	1 8	44
02	616 X	548	-0-	-68	-0-	27	1	521	3	N	-0-		44
-----													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347				
09	540 X	520	-0-	-20	-0-	28	1	492	3	N	-0-		-0-
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-		-0-
11	540 X	320	-0-	-220	-0-	17	1	303	3	N	-0-		-0-
12	651 X	310	-0-	-341	-0-	16	1	294	3	N	-0-		-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
*02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774				
09	4290 X	1621	-0-	-2669	-0-	87	1	1534	3	N	-0-		-0-
10	4371 X	2314	-0-	-2057	-0-	128	1	2186	3	N	-0-		-0-
11	4230 X	3510	-0-	-720	-0-	184	1	3326	3	N	-0-		-0-
12	4278 X	3699	-0-	-579	-0-	189	1	3510	3	N	-0-		-0-
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	235	1	4035	3	N	-0-		-0-
02	3276 X	2663	-0-	-613	-0-	130	1	2533	3	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	870 X	827	-0-	-43	-0-	1	1	826	3	N	-0-
10	837 X	829	-0-	-8	-0-	1	1	828	3	N	-0-
11	810 X	749	-0-	-61	-0-	1	1	748	3	N	-0-
12	1054 X	883	-0-	-171	-0-	1	1	882	3	N	-0-
01	1054 X	705	-0-	-349	-0-	1	1	704	3	N	-0-
02	784 X	621	-0-	-163	-0-	1	1	620	3	N	-0-

  

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-

  

GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380			
09	6300 X	5977	-0-	-323	-0-	9	1	5968	3	N	-0-
10	6510 X	5797	-0-	-713	-0-	8	1	5789	3	N	-0-
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	9	1	6373	3	N	-0-
12	7502 X	6386	-0-	-1116	-0-	9	1	6377	3	N	-0-
01	7502 X	6560	-0-	-942	-0-	9	1	6551	3	N	-0-
02	5964 X	5741	-0-	-223	-0-	8	1	5733	3	N	-0-

  

LOPENO ( QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		945936									
GUERRA, RAUL		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

LOPENO ( REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC		033892									
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 218456	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4542	- 4554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-			96
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	96	7	-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2

RAMIREZ				WELL #: 2	RRCID -> 222125	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4534	- 4544					
09	2730 X	568	-0-	-2162	-0-	290 1	278 2	Y	-0-					-0-
10	2387 X	385	-0-	-2002	-0-	80 1	305 2	Y	-0-					-0-
11	1680 X	893	-0-	-787	-0-	210 1	683 2	Y	-0-					-0-
12	1643 X	307	-0-	-1336	-0-	307 2		Y	-0-					-0-
01	1643 X	159	-0-	-1484	-0-	159 2		Y	-0-					-0-
02	840 X	80	-0-	-760	-0-	80 2		Y	-0-					-0-

ALEXANDER				WELL #: 3	RRCID -> 225320	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4471	- 4494					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WILLARS				WELL #: 1	RRCID -> 247236	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 12016	PERF. 4908	- 4919					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
RAMIREZ, MANUEL RAMOS				WELL #: 2	RRCID -> 022896	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 4907	- 4911					
09	9 X	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-					-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-					-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-					-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-					-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-					-0-
*02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA				WELL #: 1 U	RRCID -> 030390	COMPL. DATE 05/04/1963	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	230 3	N	-0-					-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15 1	168 3	N	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	15 1	181 3	N	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	19 1	211 3	N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17 1	181 3	N	-0-					-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21 1	243 3	N	-0-					-0-

LOPENO ( REKLAW B) XTO ENERGY INC. VELA-LOPENO MINERALS LTD		//CONT.// 54866 344 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	4710	-0-	-510	-0-	975	1	3729	3	N	5		112
10	5394 X	5067	-0-	-327	-0-	998	1	4041	3	N	25		137
11	5130 X	4667	-0-	-463	-0-	988	1	3667	3	N	11		148
12	4867 X	4547	-0-	-320	-0-	1041	1	3506	3	N	-0-		148
01	5053 X	4474	-0-	-579	-0-	1043	1	3390	3	N	37		185
02	4564 X	4160	-0-	-404	-0-	934	1	3207	3	N	17		202
						19	9						
-----													
GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630				
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	87	1	357	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	56	1	398	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	60	1	359	3	Y	-0-		-0-
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	85	1	239	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	239	-0-	-181	-0-	67	1	172	3	Y	-0-		-0-
-----													
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742				
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	-0-		-0-
10	1240 N	919	-0-	-321	-0-	180	1	739	3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	961	-0-	-89	-0-	118	1	843	3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	914	-0-	-171	-0-	131	1	783	3	Y	-0-		-0-
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	196	1	554	3	Y	-0-		-0-
02	896 N	649	-0-	-247	-0-	181	1	468	3	Y	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 11		RRCID -> 200885		COMPL. DATE 07/20/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721				
09	810 X	711	-0-	-99	-0-	55	1	656	3	N	-0-		-0-
10	775 X	728	-0-	-47	-0-	61	1	667	3	N	-0-		-0-
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	52	1	615	3	N	-0-		-0-
12	744 X	706	-0-	-38	-0-	59	1	647	3	N	-0-		-0-
01	744 X	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	3	N	-0-		-0-
02	672 X	430	-0-	-242	-0-	34	1	396	3	N	-0-		-0-

LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 -	4730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (1400)				54866 784	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181										
EL MILLAGRO BAJO "B"		WELL #:		B 2	RRCID ->	258375	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1435 -	1438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO ( 3,000)				54866 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861										
GUERRA, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	158821	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	3811	PERF.	3066 -	3070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (A-3)				54869 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803										
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7636 -	8043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9314 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID ->	213678	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401 PERF. 6722 - 8566
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014									

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895								
GONZALEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8410 - 8454	
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	946 1	5888 2	N	-0-	-0-
10	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	946 1	5968 2	N	-0-	-0-
11	6630 X	6371	-0-	-259	-0-	946 1	5425 2	N	-0-	-0-
12	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	946 1	11332 2	N	-0-	-0-
01	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	961 1	11005 2	N	-0-	-0-
*02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	882 1	10928 2	N	-0-	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BENAVIDES MINERAL TRUST		2							
		WELL #:		RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8411 - 8448
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BENAVIDES STATE GU		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		253162								
		WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8311 - 8342	
09	3150 X	718	-0-	-2432	-0-	506 1	212 2	Y	-0-	-0-
10	3255 X	954	-0-	-2301	-0-	715 1	239 2	Y	-0-	-0-
11	1140 X	1097	-0-	-43	-0-	694 1	403 2	Y	-0-	-0-
12	806 X	664	-0-	-142	-0-	475 1	189 2	Y	-0-	-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1137 1	158 2	Y	-0-	-0-
02	868 X	725	-0-	-143	-0-	576 1	149 2	Y	-0-	-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012							
MORGENSTERN		WELL #:	5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 10714 - 10752
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21



LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803  
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8001 X	2910	-0-	-5091	-0-	2052	1	858	2	Y	-0-
10	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	1745	1	581	2	Y	-0-
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	2591	1	1505	2	Y	-0-
12	2542 X	2361	-0-	-181	-0-	1691	1	670	2	Y	-0-
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	2143	1	296	2	Y	-0-
02	2296 X	1359	-0-	-937	-0-	1081	1	278	2	Y	-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741  
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	1	N	-0-	-0-	-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

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

LOPEZ, NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135  
 DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	442	1	908	2	Y	4		165
						4	9						
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	271	1	424	2	Y	2		167
						2	9						
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	457	1	277	2	Y	-0-		167
12	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	583	1	1351	2	Y	11		178
						12	9						
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	497	1	683	2	Y	7		185
						8	9						
*02	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	589	1	1357	2	Y	8		193
						9	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

09	840 N	1250	-0-	410 B	-613468	133	1	1113	2	Y	4	7 1	12
						4	9						
10	868 N	1286	-0-	418 B	-613050	130	1	1142	2	Y	13	15 1	10
						14	9						
11	840 N	1311	-0-	471 B	-612579	144	1	1153	2	Y	13	17 1	6
						14	9						
12	868 N	1043	-0-	175 B	-612404	117	1	917	2	Y	8	3 1	11
						9	9						
01	868 N	749	-0-	-119 B	-612404	89	1	654	2	Y	5	5 1	11
						6	9						
*02	784 N	593	-0-	-191 B	-612404	73	1	516	2	Y	4	8 1	7
						4	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

09	150 N	29	-0-	-121 B	-373430	3	1	26	2	Y	-0-		1
10	124 N	213	-0-	89 B	-373341	22	1	189	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	90 N	3	-0-	-87 B	-373341	3	2			Y	-0-		1
12	31 N	157	-0-	126 B	-373215	18	1	138	2	Y	1		2
						1	9						
01	155 N	53	-0-	-102 B	-373215	6	1	47	2	Y	-0-		2
02	3 N	107	-0-	104 B	-373111	13	1	93	2	Y	1	2 1	1
						1	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

09	240 N	201	-0-	-39 B	-312558	22	1	179	2	Y	-0-		7
10	217 N	272	-0-	55 B	-312503	28	1	244	2	Y	-0-		7
11	240 N	235	-0-	-5 B	-312503	26	1	209	2	Y	-0-		7
12	217 N	250	-0-	33 B	-312470	28	1	222	2	Y	-0-		7
01	279 N	231	-0-	-48 B	-312470	28	1	203	2	Y	-0-		7
*02	224 N	193	-0-	-31 B	-312470	24	1	169	2	Y	-0-		7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

09	330 N	338	-0-	8 B	-663485	36	1	300	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	341 N	309	-0-	-32 B	-663485	31	1	275	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
11	330 N	235	-0-	-95 B	-663485	26	1	206	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	341 N	176	-0-	-165 B	-663485	20	1	155	2	Y	1		2
						1	9						
01	310 N	233	-0-	-77 B	-663485	28	1	205	2	Y	-0-	1 1	1
02	224 N	243	-0-	19 B	-663466	30	1	211	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2790 X	2724	-0-	-66 B	-616087	291	1	2423	2	Y	9	15	1		58
10	2883 X	2664	-0-	-219 B	-616087	270	1	2365	2	Y	26	30	1		54
11	2700 N	2641	-0-	-59 B	-616087	289	1	2323	2	Y	26	35	1		45
12	2821 N	2673	-0-	-148 B	-616087	299	1	2351	2	Y	21	7	1		59
01	2666 N	2630	-0-	-36 B	-616087	313	1	2302	2	Y	14	16	1		57
*02	2464 N	2139	-0-	-325 B	-616087	264	1	1856	2	Y	17	30	1		44

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

09	1950 N	2051	-0-	101 B	-696253	219	1	1824	2	Y	7	11	1		43
10	2015 N	1888	-0-	-127 B	-696253	191	1	1677	2	Y	18	21	1		40
11	1950 N	1756	-0-	-194 B	-696253	192	1	1545	2	Y	17	23	1		34
12	2015 N	1878	-0-	-137 B	-696253	210	1	1651	2	Y	15	5	1		44
01	1891 N	1936	-0-	45 B	-696208	230	1	1695	2	Y	10	12	1		42
02	1652 N	1751	-0-	99 B	-696109	216	1	1518	2	Y	15	25	1		32

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

09	2160 N	2181	-0-	21 B	-783725	233	1	1939	2	Y	8	12	1		36
10	2232 N	2081	-0-	-151 B	-783725	211	1	1847	2	Y	21	24	1		33
11	2130 N	2026	-0-	-104 B	-783725	222	1	1782	2	Y	20	27	1		26
12	2263 N	1642	-0-	-621 B	-783725	184	1	1444	2	Y	13	4	1		35
01	2077 N	1991	-0-	-86 B	-783725	237	1	1743	2	Y	10	12	1		33
02	1904 N	1612	-0-	-292 B	-783725	199	1	1399	2	Y	13	23	1		23

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

09	0 N	888	-0-	888 B	-532971	660	1	206	2	Y	20	27	1		96
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-532971					Y	31				127
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-532971					Y	15				142
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-532971					Y	17	118	1		41
01	0 N	798	-0-	798 B	-532173	498	1	272	2	Y	25	5	1		61
*02	0 N	980	-0-	980 B	-531193	705	1	256	2	Y	17	14	1		64

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2370 N	2337	-0-	-33 B	-83956	249	1	2078	2	Y	9	37
10	2449 N	2291	-0-	-158 B	-83956	232	1	2035	2	Y	22	33
11	2370 N	2257	-0-	-113 B	-83956	247	1	1986	2	Y	22	25
12	2418 N	1500	-0-	-918 B	-83956	168	1	1318	2	Y	13	34
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-83956					Y	-0-	34
02	2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-83956					Y	-0-	34
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322												
09	120 N	121	-0-	1 B	-86130	13	1	108	2	Y	-0-	2
10	155 N	106	-0-	-49 B	-86130	11	1	95	2	Y	-0-	2
11	120 N	66	-0-	-54 B	-86130	7	1	59	2	Y	-0-	2
12	124 N	83	-0-	-41 B	-86130	9	1	74	2	Y	-0-	2
01	93 N	118	-0-	25 B	-86105	14	1	104	2	Y	-0-	2
02	56 N	77	-0-	21 B	-86084	10	1	67	2	Y	-0-	2
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560												
09	1200 N	1534	-0-	334 B	-425962	164	1	1364	2	Y	5	34
10	1240 N	1739	-0-	499 B	-425463	176	1	1544	2	Y	17	31
11	1200 N	1918	-0-	718 B	-424745	210	1	1687	2	Y	19	25
12	1240 N	1521	-0-	281 B	-424464	170	1	1338	2	Y	12	33
01	1240 N	1499	-0-	259 B	-424205	178	1	1313	2	Y	7	31
*02	1120 N	1233	-0-	113 B	-424092	152	1	1069	2	Y	11	24
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2



-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	74	1	615	2	Y	3	4	1	7
						3	9							
10	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	152	1	1333	2	Y	15	17	1	5
						17	9							
11	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	134	1	1078	2	Y	-0-			5
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	54	1	427	2	Y	-0-	1	1	4
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	37	1	273	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
*02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	34	1	237	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
-----														
09	2040 N	2030	-0-	-10 B	-564472	217	1	1813	2	Y	-0-			49
10	2294 N	1911	-0-	-383 B	-564472	196	1	1715	2	Y	-0-			49
11	2100 N	1898	-0-	-202 B	-564472	210	1	1688	2	Y	-0-			49
12	2108 N	1907	-0-	-201 B	-564472	215	1	1692	2	Y	-0-			49
01	1922 N	1991	-0-	69 B	-564403	238	1	1753	2	Y	-0-			49
02	1764 N	1306	-0-	-458 B	-564403	162	1	1140	2	Y	4			53
						4	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
-----														
09	480 N	588	-0-	108 B	-88518	63	1	525	2	Y	-0-			31
10	496 N	1107	-0-	611 B	-87907	113	1	993	2	Y	1			32
						1	9							
11	480 N	816	-0-	336 B	-87571	90	1	726	2	Y	-0-			32
12	496 N	135	-0-	-361 B	-87571	15	1	120	2	Y	-0-			32
01	496 N	67	-0-	-429 B	-87571	8	1	59	2	Y	-0-			32
02	448 N	22	-0-	-426 B	-87571	3	1	19	2	Y	-0-			32
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490														
-----														
09	90 N	93	-0-	3 B	-9916	10	1	83	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	89	-0-	-4 B	-9916	9	1	79	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	90 N	75	-0-	-15 B	-9916	8	1	66	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	93 N	73	-0-	-20 B	-9916	8	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	100	-0-	7 B	-9909	12	1	87	2	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							
02	84 N	78	-0-	-6 B	-9909	10	1	67	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568														
-----														
09	404 X	404	-0-	-0- B	-0-	132	1	271	2	Y	1			13
						1	9							
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	161	1	253	2	Y	1			14
						1	9							
11	330 N	223	-0-	-107 B	-0-	139	1	84	2	Y	-0-			14
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	116	1	268	2	Y	2			16
						2	9							
01	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	124	1	171	2	Y	2			18
						2	9							
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-			18

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	39	2	Y	1	1	1	1
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	1	9	7	1	Y	1	1	1	1
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1	9	2	1	Y	-0-			1
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			1
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-			1
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210														
09	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	187	1	1559	2	Y	5	9	1	29
10	1891 N	1842	-0-	-49 B	-0-	6	9	187	1	Y	18	21	1	26
11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	20	9	188	1	Y	17	23	1	20
12	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	19	9	202	1	Y	14	4	1	30
01	1829 N	1628	-0-	-201 B	-0-	15	9	194	1	Y	8	10	1	28
02	1596 N	1541	-0-	-55 B	-0-	9	9	190	1	Y	13	22	1	19
						14	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570														
09	2790 N	2108	-0-	-682 B	-0-	225	1	1875	2	Y	7	11	1	41
10	2697 N	2251	-0-	-446 B	-0-	8	9	228	1	Y	22	26	1	37
11	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	24	9	277	1	Y	25	33	1	29
12	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	27	9	276	1	Y	19	6	1	42
01	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	21	9	288	1	Y	12	15	1	39
02	2352 N	2235	-0-	-117 B	-0-	13	9	275	1	Y	19	32	1	26
						21	9							
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412														
09	6180 X	6115	-0-	-65 B	-0-	655	1	5460	2	Y	-0-			123
10	6386 X	6131	-0-	-255 B	-0-	2	9	628	1	Y	2			125
11	6180 X	6111	-0-	-69 B	-0-	677	1	5434	2	Y	-0-			125
12	6386 X	5837	-0-	-549 B	-0-	658	1	5179	2	Y	-0-			125
01	6386 X	5950	-0-	-436 B	-0-	712	1	5238	2	Y	-0-			125
02	5712 X	5536	-0-	-176 B	-0-	686	1	4831	2	Y	17			142
						19	9							

-----

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	2005	-0-	-155 B	-0-	215	1	1790	2	Y	-0-		52
10	2046 N	1971	-0-	-75 B	-0-	202	1	1768	2	Y	1		53
						1	9						
11	2040 N	1922	-0-	-118 B	-0-	213	1	1709	2	Y	-0-		53
12	2077 N	1900	-0-	-177 B	-0-	214	1	1686	2	Y	-0-		53
01	1984 N	1969	-0-	-15 B	-0-	235	1	1734	2	Y	-0-		53
02	1792 N	1729	-0-	-63 B	-0-	214	1	1509	2	Y	5		58
						6	9						

-----

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

09	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	258	1	2149	2	Y	8	13 1	31
						9	9						
10	2449 N	2411	-0-	-38 B	-0-	244	1	2141	2	Y	24	27 1	28
						26	9						
11	2370 N	2315	-0-	-55 B	-0-	254	1	2036	2	Y	23	31 1	20
						25	9						
12	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	274	1	2155	2	Y	19	6 1	33
						21	9						
01	2418 N	2228	-0-	-190 B	-0-	265	1	1951	2	Y	11	14 1	30
						12	9						
02	2156 N	1553	-0-	-603 B	-0-	191	1	1348	2	Y	13	22 1	21
						14	9						

-----

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

09	900 N	827	-0-	-73 B	-0-	88	1	736	2	Y	3	4 1	13
						3	9						
10	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	84	1	733	2	Y	7	9 1	11
						8	9						
11	900 N	830	-0-	-70 B	-0-	91	1	730	2	Y	8	11 1	8
						9	9						
12	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	93	1	733	2	Y	7	2 1	13
						8	9						
01	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	111	1	820	2	Y	5	6 1	12
						6	9						
*02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	142	1	1003	2	Y	9	16 1	5
						10	9						

-----

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

09	540 X	400	-0-	-140 B	-0-	43	1	355	2	N	2	2 1	32
						2	9						
10	1500 X	1500	-0-	-0- B	-0-	152	1	1333	2	N	14	17 1	29
						15	9						
11	742 X	742	-0-	-0- B	-0-	82	1	660	2	N	-0-		29
12	931 X	931	-0-	-0- B	-0-	104	1	821	2	N	5	2 1	32
						6	9						
01	1488 X	1254	-0-	-234 B	-0-	149	1	1098	2	N	6	8 1	30
						7	9						
02	1344 X	1068	-0-	-276 B	-0-	132	1	926	2	N	9	15 1	24
						10	9						



LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
FROST BANK				WELL #: 1		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1680 X	1327	-0-	-353 B	-0-	1272 2	55 9	N	50		150
10	1736 X	1303	-0-	-433 B	-0-	1301 2	2 9	N	2		152
11	1680 X	1078	-0-	-602 B	-0-	1078 2		N	-0-		152
12	1550 X	1141	-0-	-409 B	-0-	1141 2		N	-0-		152
01	1795 X	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 2		N	-0-		152
02	1232 X	996	-0-	-236 B	-0-	996 2		N	-0-		152
-----											
FROST BANK				WELL #: 2		RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282	
09	450 X	295	-0-	-155 B	-0-	295 2		N	-0-		111
10	465 X	295	-0-	-170 B	-0-	295 2		N	-0-		111
11	450 X	278	-0-	-172 B	-0-	278 2		N	-0-		111
12	310 X	255	-0-	-55 B	-0-	255 2		N	-0-		111
01	494 X	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-		111
02	280 X	257	-0-	-23 B	-0-	257 2		N	-0-		111
-----											
FROST BANK				WELL #: 3		RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FROST BANK				WELL #: 4		RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523	
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		70
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
-----											
FROST BANK				WELL #: 5		RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236	
09	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		100
10	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		100
11	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		100
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		100
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		100
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		100
-----											
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
GRUY				WELL #: 1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293	
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926									
GRUY		WELL #:		2	RRCID ->	223085	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8108 - 8480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	4651	-0-	-749 B	-0-	295	1	4311	2	Y	41		128
10	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	295	1	4327	2	Y	24		152
11	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	295	1	4549	2	Y	27	22 8	157
12	4805 X	4364	-0-	-441 B	-0-	295	1	4022	2	Y	43	174 1 9 8	17
01	4805 X	4032	-0-	-773 B	-0-	295	1	3691	2	Y	42	16 8	43
02	4536 X	3383	-0-	-1153 B	-0-	295	1	3080	2	Y	7	5 8	45
-----													
GRUY		WELL #:		4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7973 - 8607	
09	1920 N	1548	-0-	-372 B	-0-	260	1	1288	2	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1694	-0-	-321 B	-0-	260	1	1434	2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1483	-0-	-377 B	-0-	260	1	1223	2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1437	-0-	-175 B	-0-	260	1	1177	2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1587	-0-	-118 B	-0-	260	1	1327	2	Y	-0-		-0-
*02	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	260	1	1582	2	Y	-0-		-0-
-----													
GRUY		WELL #:		6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8185 - 8347	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GRUY		WELL #:		3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7950 - 8578	
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	25	1	630	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	25	1	571	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	25	1	387	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	395	-0-	-225 B	-0-	25	1	370	2	Y	-0-		-0-
01	589 N	378	-0-	-211 B	-0-	25	1	353	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	360	-0-	-32 B	-0-	25	1	335	2	Y	-0-		-0-
-----													
GRUY		WELL #:		7	RRCID ->	234306	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8013 - 8665	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926										
GRUY		WELL #:		8	RRCID ->	245551	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8208 - 8257		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
PEAL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8032 - 8278	
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	240	2	N	2	2	1	117
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	17	1	327	2	N	-0-			117
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	14	1	307	2	N	2	2	1	117
12	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	104	1	1966	2	N	2	2	1	117
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	25	1	421	2	N	2	2	1	117
02	308 N	NO RPT	-0-	-308 B	-0-					N	NO RPT			117
PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000 - 8232	
09	360 X	291	-0-	-69 B	-1547	13	1	275	2	N	3	3	1	128
10	496 X	287	-0-	-209 B	-1547	14	1	273	2	N	-0-			128
11	330 X	275	-0-	-55 B	-1547	12	1	260	2	N	3	3	1	128
12	341 X	227	-0-	-114 B	-1547	11	1	213	2	N	3	3	1	128
01	310 X	214	-0-	-96 B	-1547	12	1	199	2	N	3	3	1	128
02	280 X	NO RPT	-0-	-280 B	-1547					N	NO RPT			128
PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8044 - 8286	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1507					N	NO RPT			67
PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7965 - 8201	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-12582					N	NO RPT			175
PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7900 - 8235	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1736					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETERS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8024 -	8270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1950 X	1628	-0-	-322 B	-0-	70	1	1536	2	N	20	20	1	128
10	3441 X	761	-0-	-2680 B	-0-	22	9							128
11	3330 X	2562	-0-	-768 B	-0-	37	1	724	2	N	-0-			128
12	2790 X	2135	-0-	-655 B	-0-	113	1	2427	2	N	20	20	1	128
01	2790 X	2044	-0-	-746 B	-0-	22	9							128
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380 B	-0-	106	1	2007	2	N	20	20	1	128
						22	9							128
						114	1	1907	2	N	21	20	1	1 8
						23	9							128
										N	NO RPT			128
-----														
PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7970 -	8222	
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	50	1	1088	2	N	9	9	1	25
10	1271 N	1080	-0-	-191 B	-0-	10	9							25
11	1230 N	1086	-0-	-144 B	-0-	53	1	1027	2	N	-0-			25
12	1178 N	1033	-0-	-145 B	-0-	48	1	1027	2	N	10	10	1	25
01	1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	11	9							25
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008 B	-0-	51	1	971	2	N	10	10	1	25
						11	9							25
						53	1	887	2	N	10	10	1	25
						11	9							25
										N	NO RPT			25
-----														
PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8195 -	8218	
09	T. A.	5917	-0-	5917 B	5917	259	1	5658	2	N	-0-			14
10	T. A.	6234	-0-	6234 B	12151	304	1	5930	2	N	-0-			14
11	18370 X	6219	-0-	-12151 B	-0-	277	1	5942	2	N	-0-			14
12	5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	254	1	4814	2	N	-0-			14
01	6231 X	4942	-0-	-1289 B	-0-	278	1	4661	2	N	3	3	8	14
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796 B	-0-	3	9							14
-----														
PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 -	8122	
09	2340 X	2026	-0-	-314 B	-0-	88	1	1920	2	N	16	16	1	133
10	2573 X	1908	-0-	-665 B	-0-	18	9							133
11	2100 X	1669	-0-	-431 B	-0-	93	1	1815	2	N	-0-			133
12	2170 X	1268	-0-	-902 B	-0-	73	1	1578	2	N	16	16	1	133
01	2170 X	1575	-0-	-595 B	-0-	18	9							133
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904 B	-0-	63	1	1187	2	N	16	16	1	133
						18	9							133
						88	1	1469	2	N	16	16	1	133
						18	9							133
										N	NO RPT			133
-----														
PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8275 -	8297	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7681					N	NO RPT			126

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7690	- 8857	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5790 X	5359	-0-	-431 B	-0-	233 1	5080 2	N	42	42	1	16	
10	5921 X	5241	-0-	-680 B	-0-	46 9	4986 2	N	-0-			16	
11	5700 X	5053	-0-	-647 B	-0-	255 1	4783 2	N	43	43	1	16	
12	5890 X	4281	-0-	-1609 B	-0-	223 1	4022 2	N	43	43	1	16	
01	5549 X	4048	-0-	-1501 B	-0-	212 1	3775 2	N	44	44	1	16	
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012 B	-0-	47 9		N	NO RPT			16	
						48 9							
PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8302	- 8306	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			8	
PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 229034		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH	9035	PERF. 7720	- 8170	
09	5070 X	4810	-0-	-260 B	-0-	209 1	4561 2	N	36	36	1	25	
10	5270 X	4209	-0-	-1061 B	-0-	40 9	4004 2	N	-0-			25	
11	4980 X	4148	-0-	-832 B	-0-	205 1	3924 2	N	37	37	1	25	
12	5146 X	4001	-0-	-1145 B	-0-	183 1	3761 2	N	38	37	1	1	8
01	4960 X	3469	-0-	-1491 B	-0-	41 9	3233 2	N	39	38	1	1	8
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480 B	-0-	198 1		N	NO RPT			25	
						42 9							
						193 1							
						43 9							
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230687		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7991	- 8236	
09	5340 X	3865	-0-	-1475 B	-0-	165 1	3592 2	N	98	32	1	1	8
10	5580 X	3009	-0-	-2571 B	-0-	108 9	2862 2	N	-0-			85	
11	4260 X	3677	-0-	-583 B	-0-	147 1	3479 2	N	33	33	1	85	
12	3999 X	2934	-0-	-1065 B	-0-	162 1	2753 2	N	33	33	1	85	
01	3999 X	2585	-0-	-1414 B	-0-	36 9	2404 2	N	34	34	1	85	
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612 B	-0-	144 1		N	NO RPT			85	
						37 9							

-----													
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.			022499										
SCOTT & HOPPER			WELL #: 1	RRCID -> 199341			COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1650 X	789	-0-	-861	-0-	295 1	490 2	N	4			165
							4 9						
10		1705 X	648	-0-	-1057	-0-	248 1	396 2	N	4			169
							4 9						
11		1650 X	878	-0-	-772	-0-	341 1	535 2	N	2			171
							2 9						
12		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	589 1	1019 2	N	1			172
							1 9						
01		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	1382 1	1007 2	N	16			188
							18 9						
*02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	317 1	645 2	N	16			204
							18 9						
-----													
SCOTT & HOPPER			WELL #: 2	RRCID -> 208804			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904			
09		1710 X	1147	-0-	-563	-0-	432 1	715 2	N	-0-			197
10		1705 X	1693	-0-	-12	-0-	653 1	1040 2	N	-0-			197
11		1500 X	968	-0-	-532	-0-	376 1	592 2	N	-0-			197
12		1550 X	1510	-0-	-40	-0-	554 1	956 2	N	-0-			197
01		1705 X	1534	-0-	-171	-0-	881 1	641 2	N	11	193 1		15
							12 9						
02		1540 X	1342	-0-	-198	-0-	442 1	900 2	N	-0-			15
-----													
BOPCO, L.P.			082967	RRCID -> 143027			COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200			
LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 7										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	787	-0-	787	787	787	768 2	19 9	Y	17	8 1		11
12	1066 X	279	-0-	-787	-0-	-0-	257 2	22 9	Y	20	28 1		3
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
02	728 X		-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LIPS, BARBARA "C" (ECR)			WELL #: 8	RRCID -> 146535			COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	T. A.	3383	-0-	3383	3383	3383	3327 2	56 9	Y	51	24 1		34
12	6007 X	2624	-0-	-3383	-0-	-0-	2497 2	127 9	Y	115	130 1		19
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2324 2	Y	53	61 1		11
							58 9						
02	3164 X	2506	-0-	-658	-0-	-0-	80 1	2382 2	Y	40	44 1		7
							44 9						
-----													
BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 147263			COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	T. A.	3378	-0-	3378	3378	3378	3146 2	232 9	Y	211	97 1		141
12	5224 X	1846	-0-	-3378	-0-	-0-	1785 2	61 9	Y	55	187 1		9
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	3576 2	Y	373	307 1		75
							410 9						
*02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	3547 2	Y	284	311 1		48
							312 9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148434	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	9712 - 11385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		T. A.	2408	-0-	2408	2358	2	50	9	45	24	30
12		6136 X	3728	-0-	-2408	3541	2	187	9	170	172	28
01		4351 X	4351	-0-	-0-	110	1	4107	2	122	125	25
						134	9					
*02		5122 X	5122	-0-	-0-	163	1	4836	2	112	118	19
						123	9					
-----												
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9810 - 10616
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	10220 - 11572
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11		T. A.	1435	-0-	1435	1412	2	23	9	21	12	14
12		2947 X	1512	-0-	-1435	1466	2	46	9	42	49	7
01		464 X	464	-0-	-0-	12	1	439	2	12	17	2
						13	9					
02		1344 X	-0-	-0-	-1344			Y	-0-	2	1	-0-
-----												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5070 - 5756
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160202	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9658 - 9722
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11		T. A.	3185	-0-	3185	3185	2	70	9	64	31	43
12		7487 X	4302	-0-	-3185	4024	2	278	9	253	254	42
01		2879 X	2879	-0-	-0-	72	1	2709	2	89	113	18
						98	9					
*02		4898 X	4898	-0-	-0-	156	1	4613	2	117	115	20
						129	9					
-----												
EL COYOTE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	160275	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9800 - 10514
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967															
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		T. A.	926	-0-	926	926	900	2	26	9	Y	24	15	1	16
12		1813 X	887	-0-	-926	-0-	708	2	179	9	Y	163	152	1	27
01		663 X	663	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	29	50	1	6
							32	9							
02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
-----															
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700															
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	924	-0-	924	924	855	3	69	9	Y	63	63	0	-0-
01		T. A.	5225	-0-	5225	6149	134	1	5044	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							
02		T. A.	3518	-0-	3518	9667	114	1	3373	3	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
-----															
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	2930	-0-	2930	2930	2788	3	142	9	Y	129			129
12		T. A.	1692	-0-	1692	4622	1473	3	219	9	Y	199	220	0	108
01		T. A.	6396	-0-	6396	11018	160	1	6003	3	Y	212	212	0	108
							233	9							
*02		14053 X	3035	-0-	-11018	-0-	93	1	2753	3	Y	172	181	0	99
							189	9							
-----															
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	557	-0-	557	557	18	1	539	3	Y	-0-			-0-





LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700													
LONGORIA, OCTAVIO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 170870		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 11710		PERF.10818 - 11290					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	325	-0-	325	325	325	307	3	18	9	Y	16			16
12	T. A.	48	-0-	48	373	373	48	3			Y	-0-	16	0	-0-
01	T. A.	662	-0-	662	1035	1035	17	1	639	3	Y	5	2	0	3
*02	1174 X	139	-0-	-1035	-0-	-0-	6	9			Y	-0-			-0-
							5	1	134	3	Y	-0-	3	0	-0-
-----															
O. LONGORIA		WELL #: 4		RRCID -> 171950		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10453 - 10583					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	247	-0-	247	247	247	237	3	10	9	Y	9	0		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	247	247					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	247	247					Y	-0-			-0-
*02	247 X	-0-	-0-	-247	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 177458		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10484 - 10514					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
L. LONGORIA		WELL #: 11ST		RRCID -> 178610		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10880 - 10890					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	235	-0-	235	235	235	235	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	115	-0-	115	350	350	115	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	182	-0-	182	532	532	5	1	177	3	Y	-0-			-0-
*02	667 X	135	-0-	-532	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-			-0-
-----															
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 186884		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9850 - 9870					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
D90 ENERGY, LLC		195797		RRCID -> 070596		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 11067		PERF. N/A					
SCOTT & HOPPER		WELL #: 1													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

-----																
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS					
D90 ENERGY, LLC			//CONT.//		195797											
SCOTT & HOPPER			WELL #:		4	RRCID -> 213616		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9090 - 9112				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
10	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
-----																
SCOTT & HOPPER			WELL #:		5	RRCID -> 218623		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9450 - 9480				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCOTT & HOPPER			WELL #:		3	RRCID -> 242257		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9104 - 9126				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310	RRCID -> 222996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9663	PERF. 9206 - 9646			
SKIPPER			WELL #:		2											
09	4080	X	2940	-0-	-1140	-0-	917	1	2012	2	N	10				210
							11	9								
10	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	894	1	2259	2	N	202	176	1		236
							222	9								
11	3600	X	2987	-0-	-613	-0-	852	1	2089	2	N	42				278
							46	9								
12	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	893	1	2307	2	N	23				301
							25	9								
*01	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	856	1	2143	2	N	-0-	146	7		155
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	821	1	2341	2	N	33				188
							36	9								
-----																
SKIPPER			WELL #:		1	RRCID -> 225202		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH	10034	PERF. 9336 - 9366				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SKIPPER			WELL #:		4	RRCID -> 230772		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9727 - 9746				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8254 - 9510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3120 X	2306	-0-	-814	-0-	478	1	1825	2	N	3			130
10	3224 X	1983	-0-	-1241	-0-	560	1	1415	2	N	7			137
11	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	629	1	1544	2	N	15			152
12	2914 X	2354	-0-	-560	-0-	657	1	1697	2	N	-0-			152
*01	2759 X	1906	-0-	-853	-0-	544	1	1362	2	N	-0-	30	7	122
*02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	579	1	1649	2	N	5			127
-----														
SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9370 - 10524				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10194 - 10380				
09	1320 X	731	-0-	-589	-0-	729	3	2	9	N	2			197
10	1271 X	1136	-0-	-135	-0-	1031	2	105	9	N	95	192	1	100
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	932	2	24	9	N	22			122
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10			132
01	1054 X	915	-0-	-139	-0-	906	2	9	9	N	8			140
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	52			192
-----														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602		RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13438				
GLORIA LOPEZ		WELL #: 1												
09	47264 X	47264	-0-	-0-	-0-	43683	2	3581	9	N	3255	3362	1	346
10	41580 X	41580	-0-	-0-	-0-	38425	2	3155	9	N	2868	2802	1	412
11	36130 X	36130	-0-	-0-	-0-	33541	2	2589	9	N	2354	2262	1	504
12	33576 X	33576	-0-	-0-	-0-	30691	2	2885	9	N	2623	2845	1	282
01	31170 X	31170	-0-	-0-	-0-	28736	2	2434	9	N	2213	2056	1	439
*02	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	24079	2	2017	9	N	1834	2063	1	210
-----														
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF.10164 - 11556				
LOPEZ, H.		WELL #: 1												
09	3480 X	2831	-0-	-649	-0-	2649	2	182	9	N	165	178	1	137
10	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	3306	2	220	9	N	200	175	1	162
11	3420 X	3039	-0-	-381	-0-	2859	2	180	9	N	164	174	1	152
12	3534 X	2723	-0-	-811	-0-	2631	2	92	9	N	84			236
01	3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2783	2	171	9	N	155			391
*02	3192 X	2979	-0-	-213	-0-	2733	2	246	9	N	224	172	0	443
-----														
LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10566 - 11155				
09	4080 X	3551	-0-	-529	-0-	3316	2	235	9	N	214	334	1	214
10	3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3039	2	217	9	N	197	174	1	237
11	3870 X	3417	-0-	-453	-0-	3238	2	179	9	N	163	173	1	227
12	3999 X	2897	-0-	-1102	-0-	2706	2	191	9	N	174	165	1	236
01	3999 X	3272	-0-	-727	-0-	3162	2	110	9	N	100			336
*02	3304 X	3229	-0-	-75	-0-	3016	2	213	9	N	194	171	0	188

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
LOPEZ, H.		WELL #:		3	RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10701 - 11475
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	-0-	8749 2	373 9	N	339	507 1	146
10	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	-0-	8572 2	389 9	N	354	347 1	153
11	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	-0-	8000 2	301 9	N	274	349 1	78
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	-0-	8595 2	349 9	N	317	173 1	222
01	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	-0-	8397 2	327 9	N	297	331 1	188
*02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	4186 2	164 9	N	149	169 1	168
-----												
LOPEZ, H.		WELL #:		4	RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL	DEPTH	11409	PERF.10237 - 11324
09	4350 X	4009	-0-	-341	-0-	-0-	3819 2	190 9	N	173	177 0	273
10	4402 X	4059	-0-	-343	-0-	-0-	3887 2	172 9	N	156	343 0	86
11	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	-0-	3688 2	187 9	N	170	172 0	84
12	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	-0-	3777 2	190 9	N	173	171 0	86
01	4154 X	3933	-0-	-221	-0-	-0-	3746 2	187 9	N	170		256
02	3752 X	3481	-0-	-271	-0-	-0-	3346 2	135 9	N	123	171 0	208
-----												
LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL	DEPTH	11406	PERF.10831 - 11075
09	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	-0-	1902 2	76 9	N	69	178 0	154
10	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	-0-	1920 2	77 9	N	70	179 0	45
11	2280 X	1913	-0-	-367	-0-	-0-	1804 2	109 9	N	99		144
12	2356 X	1934	-0-	-422	-0-	-0-	1834 2	100 9	N	91	155 0	80
01	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	-0-	1864 2	103 9	N	94		174
02	1848 X	1736	-0-	-112	-0-	-0-	1650 2	86 9	N	78	157 0	95
-----												
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL	DEPTH	11115	PERF.10526 - 10985
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1386 2	193 9	N	175		240
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		240
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		240
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-			N	-0-		240
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-			N	-0-		240
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-	-0-			N	-0-		240
-----												
LOPEZ, H.		WELL #:		7	RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10888 - 11188
09	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	-0-	1126 2	65 9	N	59		202
10	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	-0-	1258 2	66 9	N	60	174 0	88
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	-0-	1088 2	65 9	N	59		147
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	749 2	571 9	N	519	219 1	447
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1626 2	143 9	N	130	171 0	406
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 2	50 9	N	45		451
-----												
LOPEZ, H.		WELL #:		8	RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL	DEPTH	11260	PERF.10511 - 11135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		223
-----												
LOPEZ, H.		WELL #:		9	RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL	DEPTH	11803	PERF.10474 - 11032
09	23790 X	20959	-0-	-2831	-0-	-0-	20273 2	686 9	Y	624	605 1	129
10	23157 X	20351	-0-	-2806	-0-	-0-	19699 2	652 9	Y	593	620 1	102
11	22410 X	18593	-0-	-3817	-0-	-0-	17926 2	667 9	Y	606	643 1	65
12	23157 X	17167	-0-	-5990	-0-	-0-	16506 2	661 9	Y	601	610 1	56
01	23157 X	18253	-0-	-4904	-0-	-0-	17600 2	653 9	Y	594	565 1	85
02	19572 X	15849	-0-	-3723	-0-	-0-	15395 2	454 9	Y	413	431 1	67

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334						
09	33870 X	26811	-0-	-7059	-0-	26019	2	792	9	Y	720	677	1		149
10	30039 X	26604	-0-	-3435	-0-	25853	2	751	9	Y	683	714	1		118
11	29070 X	27073	-0-	-1997	-0-	26305	2	768	9	Y	698	741	1		75
12	29109 X	25035	-0-	-4074	-0-	24275	2	760	9	Y	691	702	1		64
01	28272 X	22448	-0-	-5824	-0-	21710	2	738	9	Y	671	639	1		96
02	25256 X	20015	-0-	-5241	-0-	19485	2	530	9	Y	482	500	1		78
-----															
LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600						
09	12090 X	10689	-0-	-1401	-0-	10456	2	233	9	Y	212	199	1		44
10	11625 X	10557	-0-	-1068	-0-	10336	2	221	9	Y	201	210	1		35
11	11100 X	9807	-0-	-1293	-0-	9581	2	226	9	Y	205	218	1		22
12	11129 X	9885	-0-	-1244	-0-	9661	2	224	9	Y	204	207	1		19
01	11129 X	9557	-0-	-1572	-0-	9326	2	231	9	Y	210	199	1		30
02	9968 X	8523	-0-	-1445	-0-	8341	2	182	9	Y	165	168	1		27
-----															
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840						
09	22140 X	19454	-0-	-2686	-0-	18902	2	552	9	Y	502	472	1		104
10	20522 X	18905	-0-	-1617	-0-	18381	2	524	9	Y	476	498	1		82
11	19860 X	17966	-0-	-1894	-0-	17429	2	537	9	Y	488	517	1		53
12	20398 X	17987	-0-	-2411	-0-	17457	2	530	9	Y	482	490	1		45
01	20088 X	17785	-0-	-2303	-0-	17072	2	713	9	Y	648	600	1		93
02	18144 X	15925	-0-	-2219	-0-	15092	2	833	9	Y	757	728	1		122
-----															
LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850						
09	34260 X	27026	-0-	-7234	-0-	26289	2	737	9	Y	670	630	1		139
10	30752 X	27092	-0-	-3660	-0-	26392	2	700	9	Y	636	665	1		110
11	29760 X	22166	-0-	-7594	-0-	21451	2	715	9	Y	650	690	1		70
12	30752 X	26284	-0-	-4468	-0-	25576	2	708	9	Y	644	654	1		60
01	29884 X	27540	-0-	-2344	-0-	26855	2	685	9	Y	623	594	1		89
02	25228 X	22808	-0-	-2420	-0-	22318	2	490	9	Y	445	462	1		72
-----															
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550						
09	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	15899	2	734	9	Y	667	627	1		138
10	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	19221	2	696	9	Y	633	662	1		109
11	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	16556	2	713	9	Y	648	687	1		70
12	16616 X	15646	-0-	-970	-0-	14941	2	705	9	Y	641	651	1		60
01	16616 X	14978	-0-	-1638	-0-	14262	2	716	9	Y	651	618	1		93
*02	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	15133	2	558	9	Y	507	518	1		82
-----															
LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630						
09	32880 X	26952	-0-	-5928	-0-	26242	2	710	9	Y	645	606	1		134
10	28086 X	25625	-0-	-2461	-0-	24953	2	672	9	Y	611	639	1		106
11	27180 X	23603	-0-	-3577	-0-	22914	2	689	9	Y	626	664	1		68
12	28086 X	20445	-0-	-7641	-0-	19764	2	681	9	Y	619	629	1		58
01	28086 X	24306	-0-	-3780	-0-	23645	2	661	9	Y	601	573	1		86
02	25144 X	19576	-0-	-5568	-0-	19145	2	431	9	Y	392	415	1		63

-----  
 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321  
 LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	745	-0-	-1955	-0-	101	1	642	2	N	2		217
10	1705 X	1049	-0-	-656	-0-	50	1	993	2	N	5		222
11	1320 X	949	-0-	-371	-0-	50	1	892	2	N	6		228
12	1364 X	832	-0-	-532	-0-	50	1	782	2	N	-0-		228
01	1085 X	110	-0-	-975	-0-	4	1	106	2	N	-0-		228
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-		228

-----  
 GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

09	62370 X	34180	-0-	-28190	-0-	241	1	32951	2	N	898	753	1	585
10	60202 X	50787	-0-	-9415	-0-	352	1	49184	2	N	1137	1117	1	605
11	58260 X	46801	-0-	-11459	-0-	1251	9	45538	2	N	828	1103	1	330
12	60202 X	51757	-0-	-8445	-0-	352	1	49812	2	N	1448	1516	1	262
01	52731 X	50585	-0-	-2146	-0-	1593	9	49146	2	N	988	988	1	262
02	45864 X	43188	-0-	-2676	-0-	352	1	41924	2	N	865	760	1	367
						1087	9							
						312	1							
						952	9							

-----  
 GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

09	14250 X	6751	-0-	-7499	-0-	101	1	6374	2	N	251	185	1	318
10	10261 X	8633	-0-	-1628	-0-	276	9	8160	2	N	339	367	1	290
11	9930 X	8493	-0-	-1437	-0-	100	1	8077	2	N	287	189	1	388
12	10261 X	6925	-0-	-3336	-0-	373	9	6514	2	N	283	379	1	292
01	9548 X	6736	-0-	-2812	-0-	100	1	6369	2	N	243	198	1	337
02	7924 X	5314	-0-	-2610	-0-	311	9	5052	2	N	146			483
						101	1							
						161	9							

-----  
 GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

09	56550 X	16487	-0-	-40063	-0-	241	1	15326	2	N	836	744	1	370
10	25482 X	21010	-0-	-4472	-0-	920	9	19520	2	N	1181	1279	1	272
11	24660 X	15805	-0-	-8855	-0-	191	1	14742	2	N	793	761	1	302
12	25482 X	22454	-0-	-3028	-0-	1299	9	21193	2	N	973	1139	1	136
01	25482 X	19596	-0-	-5886	-0-	191	1	18439	2	N	878	704	1	310
02	18984 X	15424	-0-	-3560	-0-	872	9	14578	2	N	632	754	1	188
						191	1							
						966	9							
						151	1							
						695	9							

-----																		
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																		
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16																		
-----																		
VAQUERO OPERATING 882776																		
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																		
LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																		
BOPCO, L.P. 082967																		
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																		
LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																		
BOPCO, L.P. 082967																		
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																		
LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



-----												
LOS INDIOS (D)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GOLDSTON, W.L. ET AL //CONT.// 916954												
WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOS INDIOS (E)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GOLDSTON, W. L. ET AL 916954												
WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
-----												
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOS INDIOS (F)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GOLDSTON, W. L. ET AL 916954												
WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOS INDIOS (F-2)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GOLDSTON, W.L. ET AL 916954												
WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LOS INDIOS (H)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GOLDSTON, W.L. ET AL 916954												
WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321												
-----												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		630591								
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	-0-	14 2			20
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	-0-	109 2			20
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 2			20
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	-0-	116 2			20
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				20
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-	-0-				20

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	110 2		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	17 1	125 2		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	11 1	79 2		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	168 2		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	16 1	119 2		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-				-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

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

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2017 - P/A 03/12/17

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 F	RRCID ->	173710	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 4211 - 4226	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2017 - P/A 03/12/17												
-----												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	178229	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 4221 - 4228	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917								
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----												
OXY USA INC.				630591								
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492	
09		1380 N	655	-0-	-725	-0-	634 2	21 9	N	19		162
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		162
11		690 N	553	-0-	-137	-0-	553 2		N	-0-		162
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		162
01		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		162
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		162

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4144 - 4162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-	
10		806 N	506	-0-	-300	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	12745 - 12831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	504 1	11210 2	N	21	114 1	49
							23 9					
10		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	501 1	10736 2	N	31		80
							34 9					
11		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	498 1	11065 2	N	29		109
							32 9					
12		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	500 1	10852 2	N	49		158
							54 9					
01		11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	522 1	11405 2	N	6	124 1	40
							7 9					
02		112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		40

SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.	13296 - 13459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	90 1	2005 2	N	-0-		-0-
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	94 1	2015 2	N	-0-		-0-
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	94 1	2083 2	N	-0-		-0-
12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	95 1	2063 2	N	-0-		-0-
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	99 1	2162 2	N	-0-		-0-
02		1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.	12840 - 13035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	86 1	678 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	82 1	588 2	Y	2		4
							2 9					
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	83 1	625 2	Y	3		7
							3 9					
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	74 1	573 2	Y	4		11
							4 9					
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	492 2	Y	-0-	9 1	2
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT		2

GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12588 - 12672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	12332 - 12478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		73 X	-0-	-0-	-73	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	172	1	1353	2	N	1	51
						1	9					
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	200	1	1428	2	N	5	56
						6	9					
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	198	1	1489	2	N	-0-	56
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	191	1	1471	2	N	-0-	56
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	207	1	1514	2	N	3	59
						3	9					
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT	59
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278												
09	3300 X	2804	-0-	-496	-0-	316	1	2486	2	Y	2	8
						2	9				25	1
10	3565 X	2860	-0-	-705	-0-	351	1	2506	2	Y	3	11
						3	9					
11	3450 X	2913	-0-	-537	-0-	341	1	2570	2	Y	2	13
						2	9					
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	384	1	2964	2	Y	4	17
						4	9					
01	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	344	1	2514	2	Y	-0-	5
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941												
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	516	2	N	2	2
						2	9				2	1
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	N	2	4
						2	9					
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	555	2	N	3	7
						3	9					
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	532	2	N	4	11
						4	9					
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	-0-	9
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT	2
-----												
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820												
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	28	1	220	2	N	1	24
						1	9				24	1
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	36	1	260	2	N	3	11
						3	9					
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	25	1	190	2	N	2	13
						2	9					
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	N	4	17
						4	9					
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	30	1	218	2	N	-0-	12
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT	5
-----												

-----												
LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	76	1	596	2	Y	-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	2	Y	-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	Y	-0-
12		496 N	482	-0-	-14	-0-	55	1	427	2	Y	-0-
01		496 N	440	-0-	-56	-0-	53	1	387	2	Y	-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342												
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	Y	2 25 1 8
							2	9				
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	61	1	435	2	Y	3 11
							3	9				
11		510 N	454	-0-	-56	-0-	53	1	399	2	Y	2 13
							2	9				
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	51	1	397	2	Y	4 17
							4	9				
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	Y	-0- 12 1 5
02		404 N	NO RPT	-0-	-404	-0-					Y	NO RPT 5
-----												
LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
BNR OPERATING, LLC 077577												
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID -> 136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOS INDIOS, W. (MF- 70)				54962 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31 F	RRCID -> 165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5336 - 5350
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOS INDIOS, W. (MF- 81)				54962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666						
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID -> 181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5250 - 5258
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
-----										
LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		35 F	RRCID -> 135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5188 - 5760
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOS INDIOS, W. (MF-121)				54962 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
BNR OPERATING, LLC				077577						
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		2	RRCID -> 114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5536 - 5544
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
-----															
BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: T 1		RRCID -> 144273		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/2017															
-----															
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535							
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		//CONT.//		54962 929	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182)		//CONT.//		54962 942	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 F	RRCID ->	168949	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	4740 - 4742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2017 - P/A 03/12/17												

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		//CONT.//		54976 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	1	7 9	Y	6		84
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	930	1	1134 2	Y	8		92
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	900	1	1674 2	Y	1		93
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	930	1	1482 2	Y	4		97
01	3100 N	4139	-0-	1039	1039	930	1	3201 2	Y	7		104
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	339				Y	NO RPT		104

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
FGG RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10759 - 11065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3480 X	3025	-0-	-455	-0-	253	1	2772 2	N	-0-		-0-
10	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	278	1	2997 2	N	-0-		-0-
11	3510 X	2599	-0-	-911	-0-	230	1	2369 2	N	-0-		-0-
12	3627 X	2708	-0-	-919	-0-	262	1	2446 2	N	-0-		-0-
01	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	237	1	2398 2	N	-0-		-0-
02	2968 X	2467	-0-	-501	-0-	226	1	2241 2	N	-0-		-0-

FGG RANCHES		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FGG RANCHES				076861								
FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	10960 - 11102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	487	1	5337 2	N	-0-		-0-
10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	470	1	5076 2	N	-0-		-0-
11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	525	1	5402 2	N	-0-		-0-
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	493	1	4602 2	N	-0-		-0-
01	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	572	1	5786 2	N	-0-		-0-
*02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	506	1	5023 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1951 N	1503	-0-	-448	-0-	126 1	1377 2	Y	-0-		-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	138 1	1490 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	123 1	1261 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	123 1	1146 2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	112 1	1133 2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	1212	-0-	-76	-0-	111 1	1101 2	Y	-0-		-0-

OXY USA INC. 630591  
 RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

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

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

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

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

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

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	168 1	2032 2	N	-0-		1
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	156 1	1975 2	N	-0-		1
11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	183 1	2130 2	N	-0-		1
12	2263 X	2262	-0-	-1	-0-	176 1	2086 2	N	-0-		1
01	2263 X	2071	-0-	-192	-0-	159 1	1912 2	N	-0-		1
02	2156 X	2111	-0-	-45	-0-	160 1	1951 2	N	-0-		1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

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

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 X	314	-0-	-106	-0-	24	1	290	2	N	-0-
10	434 X	42	-0-	-392	-0-	3	1	39	2	N	-0-
11	420 X	257	-0-	-163	-0-	20	1	237	2	N	-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-
01	310 X	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	2	N	-0-
02	280 X	29	-0-	-251	-0-	2	1	27	2	N	-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

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

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

09	4020 X	3461	-0-	-559	-0-	265	1	3196	2	N	-0-
10	4154 X	2953	-0-	-1201	-0-	217	1	2736	2	N	-0-
11	4020 X	1408	-0-	-2612	-0-	112	1	1296	2	N	-0-
12	4092 X	60	-0-	-4032	-0-	5	1	55	2	N	-0-
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	393	1	4709	2	N	-0-
*02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	321	1	3908	2	N	6
						7	9				7

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	N	-0-
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	365	1	4614	2	N	-0-
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	376	1	4390	2	N	-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	302	1	3576	2	N	-0-
01	4991 X	4296	-0-	-695	-0-	330	1	3966	2	N	-0-
*02	4508 X	3531	-0-	-977	-0-	267	1	3264	2	N	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. 630591  
 HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

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

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

09	1200 X	836	-0-	-364	-0-	64	1	772	2	N	-0-
10	1240 X	931	-0-	-309	-0-	69	1	862	2	N	-0-
11	1200 X	736	-0-	-464	-0-	58	1	678	2	N	-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	80	1	937	2	N	-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	2	N	-0-
*02	840 X	703	-0-	-137	-0-	53	1	650	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	20	1	190	2	N	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	2	N	-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	22	1	172	2	N	-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	19	1	161	2	N	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	N	-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 262701		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ, S.		WELL #: 1		RRCID -> 274966		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062			
09	1620 N	1088	-0-	-532	-0-	398	1	690	2	Y	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	340	1	1012	2	Y	-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	242	1	982	2	Y	-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	221	1	944	2	Y	-0-
01	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	264	1	1055	2	Y	-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	211	1	730	2	Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 275532		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 137350		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539			
MARSHALL, S. G.		WELL #: 11									
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	18	1	297	2	N	-0-
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	17	1	283	2	N	-0-

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544			
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	-0-
11	450 N	334	-0-	-116	-0-	19	1	315	2	N	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	N	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	N	-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #:		20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 - 8009	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 - 8434	
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	30	8 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	36	6 2		Y	-0-		-0-
01		39 N	3	-0-	-36	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LAS LOMAS SERVICES, LLC		WELL #:		487622	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568	
09		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	209 1	2527 2	Y	-0-		1
10		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	197 1	2491 2	Y	-0-		1
11		2340 N	1622	-0-	-718	-0-	128 1	1494 2	Y	-0-		1
12		2418 N	1967	-0-	-451	-0-	153 1	1814 2	Y	-0-		1
01		2418 N	1953	-0-	-465	-0-	150 1	1803 2	Y	-0-		1
*02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	150 1	1837 2	Y	-0-		1
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 - 9090	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		12	RRCID ->	124485	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10014 - 10136	
09		3000 N	2645	-0-	-355	507	2645 2		Y	-0-		1
10		2747 X	2240	-0-	-507	-0-	2240 2		Y	-0-		1
11		3840 X	1051	-0-	-2789	-0-	1051 2		Y	-0-		1
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		1
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		1
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			Y	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 04/09/1988		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	2	Y	-0-	2
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	90	1	1138	2	Y	-0-	2
11	1620 N	793	-0-	-827	-0-	63	1	730	2	Y	-0-	2
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	Y	-0-	2
01	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-	2
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	Y	-0-	2
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678				
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	732	1	8878	2	Y	-0-	3
10	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	767	1	9698	2	Y	-0-	3
11	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	771	1	8997	2	Y	-0-	3
12	8866 X	8226	-0-	-640	-0-	641	1	7585	2	Y	-0-	3
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	687	1	8265	2	Y	-0-	3
*02	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	615	1	7523	2	Y	-0-	3
						1	9				1	0
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600				
09	2550 X	2019	-0-	-531	-0-	154	1	1865	2	Y	-0-	1
10	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	178	1	2256	2	Y	-0-	1
11	2400 N	1997	-0-	-403	-0-	158	1	1839	2	Y	-0-	1
12	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	160	1	1896	2	Y	-0-	1
01	2449 N	2306	-0-	-143	-0-	177	1	2129	2	Y	-0-	1
*02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-	1
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521				
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	266	1	3229	2	Y	-0-	1
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	274	1	3467	2	Y	-0-	1
11	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	299	1	3485	2	Y	-0-	1
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	297	1	3512	2	Y	-0-	1
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	316	1	3803	2	Y	-0-	1
*02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	3250	2	Y	-0-	1
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544				
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	14	1	174	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	18	1	211	2	Y	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-	-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958				
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	2	Y	-0-	-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	10002 - 10220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		Y		-0-	-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-		363 2		Y		-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2		Y		-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-		344 2		Y		-0-	-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-		349 2		Y		-0-	-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2		Y		-0-	-0-
-----												
NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		25 1	299 2	N		-0-	40
10	372 N	244	-0-	-128	-0-		18 1	226 2	N		-0-	40
11	270 N	206	-0-	-64	-0-		16 1	190 2	N		-0-	40
12	341 N	235	-0-	-106	-0-		18 1	217 2	N		-0-	40
01	248 N	215	-0-	-33	-0-		17 1	198 2	N		-0-	40
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-		21 1	252 2	N		-0-	40
-----												
NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542
09	150 N	65	-0-	-85	-0-		5 1	60 2	N		-0-	27
10	186 N	37	-0-	-149	-0-		3 1	34 2	N		-0-	27
11	150 N	73	-0-	-77	-0-		6 1	67 2	N		-0-	27
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		11 1	124 2	N		-0-	27
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5 1	57 2	N		-0-	27
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		6 1	77 2	N		-0-	27
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2		Y		-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		Y		-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		Y		-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-		221 2		Y		-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-		233 2		Y		-0-	-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-		143 2		Y		-0-	-0-
-----												
F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		11 1	136 2	N		-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		20 1	256 2	N		-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-		25 1	286 2	N		-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-		16 1	189 2	N		-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		16 1	189 2	N		-0-	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		16 1	191 2	N		-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7513 - 7607	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	152 1	1830 2	N	-0-			2
10	2666 N	2122	-0-	-544	-0-	156 1	1966 2	N	-0-			2
11	2250 N	1983	-0-	-267	-0-	157 1	1826 2	N	-0-			2
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	161 1	1895 2	N	-0-			2
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	164 1	1959 2	N	-0-			2
*02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	156 1	1894 2	N	3	1 0		4
						3 9						

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8145 - 8208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9491 - 9552
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9278 - 9235
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
12	1271 N	672	-0-	-599	-0-	672 2		N	-0-		-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	1082 2		N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9333 - 9404
09	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027 2		N	-0-		1
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-		1
11	2430 N	2328	-0-	-102	-0-	2328 2		N	-0-		1
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		1
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	2252 2		N	-0-		1
*02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8122 - 8192	
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	Y	-0-	-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	Y	-0-	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	Y	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-	-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	693	2	Y	-0-	-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	1
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	1
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	1
12	1116 N	721	-0-	-395	-0-	-0-	721	2		N	-0-	1
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	1
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710	
09	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	7832	2	N	-0-	9
10	8060 X	7064	-0-	-996	-0-	-0-	518	1	6546	2	N	-0-	9
11	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	-0-	717	1	8366	2	N	-0-	9
12	8060 X	8029	-0-	-31	-0-	-0-	626	1	7403	2	N	-0-	9
01	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	8064	2	N	-0-	9
*02	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	8259	2	N	-0-	9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7263 - 7684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-	-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	2	N	-0-	-0-	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	N	-0-	-0-	
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-	-0-	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8076 - 8178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF. 8905 - 9099		
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-	14		
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-	14		
11	3000 N	3212	-0-	212	-0-	3212	2		N	-0-	14		
12	1488 N	787	-0-	-701	-0-	787	2		N	-0-	14		
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-	14		
02	1596 X	1144	-0-	-452	-0-	1144	2		N	-0-	14		
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9032 - 9061		
09	750 N	454	-0-	-296	-0-	35	1	419	2	N	-0-		
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	29	1	365	2	N	-0-		
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	2	N	-0-		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	N	-0-		
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	2	N	-0-		
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	14	1	170	2	N	-0-		
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9045 - 9150		
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	33		
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-	33		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	33		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	33		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	33		
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	33		
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10091 - 10208		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9000 - 9074		
09	8753 X	5517	-0-	-3236	-0-	5517	2		N	-0-	41 0	99	
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-	-0-	99	
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-	-0-	99	
12	2356 X	1375	-0-	-981	-0-	1375	2		N	-0-	-0-	99	
01	2356 X	1550	-0-	-806	-0-	1550	2		N	-0-	-0-	99	
*02	2128 X	1648	-0-	-480	-0-	1648	2		N	-0-	-0-	99	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	N	-0-			8
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	N	-0-			8
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	12	1	136	2	N	-0-			8
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	2	N	-0-			8
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-			8
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-			8
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016		
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	205	1	2490	2	N	-0-			2
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	179	1	2262	2	N	-0-			2
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	2	N	-0-			2
12	3100 N	4784	-0-	1684	1684	373	1	4411	2	N	-0-			2
01	3100 N	2648	-0-	-452	1232	203	1	2445	2	N	-0-			2
*02	2800 N	2494	-0-	-306	926	189	1	2305	2	N	-0-			2
-----														
HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311		
09	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	540 N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	95	1	1152	2	N	-0-	2
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	-0-	2
11	1620 N	865	-0-	-755	-0-	68	1	797	2	N	-0-	2
12	1302 N	791	-0-	-511	-0-	62	1	729	2	N	-0-	2
01	1116 N	391	-0-	-725	-0-	30	1	361	2	N	-0-	2
02	812 N	79	-0-	-733	-0-	6	1	73	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080				
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	2359	2	N	-0-	1
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	132	1	3036	2	N	-0-	1
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	108	1	2302	2	N	-0-	1
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	128	1	2710	2	N	-0-	1
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	N	-0-	1
*02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966				
09	1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-	1
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	1
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	1
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	1
01	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-	1
*02	1036 N	741	-0-	-295	-0-	741	2			N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042				
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	185	1	2241	2	N	-0-	1
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	158	1	1998	2	N	-0-	1
11	2880 N	1788	-0-	-1092	-0-	141	1	1647	2	N	-0-	1
12	2511 N	1935	-0-	-576	-0-	151	1	1784	2	N	-0-	1
01	2170 N	1707	-0-	-463	-0-	131	1	1576	2	N	-0-	1
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545				
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	243	1	2928	2	N	-0-	54
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	240	1	3025	2	N	-0-	54
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	245	1	2842	2	N	-0-	54
12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	264	1	3104	2	N	-0-	54
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	245	1	2931	2	N	-0-	54
*02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	N	-0-	54
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268				
09	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-	9
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	9
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	9
12	1891 N	1401	-0-	-490	-0-	1401	2			N	-0-	9
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-	9
*02	1820 N	1408	-0-	-412	-0-	1408	2			N	-0-	9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1440 N	949	-0-	-491	-0-		907	2	42	9	N	38				39
10	1054 N	577	-0-	-477	-0-		567	2	10	9	N	9				48
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	2			N	-0-				48
12	992 N	888	-0-	-104	-0-		888	2			N	-0-				48
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2			N	-0-				48
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949	2			N	-0-				48

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 7750				
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		277	1	3335	2	N	-0-	1	0		1
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		234	1	2944	2	N	-0-				1
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		285	1	3310	2	N	-0-				1
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-		302	1	3554	2	N	-0-				1
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		315	1	3773	2	N	-0-				1
*02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-		310	1	3775	2	N	-0-	7	1	0	7
							8	9								

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105				
09	240 N	192	-0-	-48	-0-		15	1	177	2	N	-0-				-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-		14	1	180	2	N	-0-				-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-		15	1	174	2	N	-0-				-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		17	1	198	2	N	-0-				-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		19	1	232	2	N	-0-				-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		17	1	204	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	308 1	3709 2	N	-0-	1 0		1
10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	299 1	3763 2	N	-0-			1
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	318 1	3694 2	N	-0-			1
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	332 1	3911 2	N	-0-			1
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	294 1	3519 2	N	-0-			1
02	2800 X	2412	-0-	-388	-0-	183 1	2228 2	N	1	1 0		1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	37 1	451 2	N	-0-			39
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	20 1	254 2	N	-0-			39
11	450 N	197	-0-	-253	-0-	16 1	181 2	N	-0-			39
12	496 N	244	-0-	-252	-0-	19 1	225 2	N	-0-			39
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	16 1	191 2	N	-0-			39
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 2	N	-0-			39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

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

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

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

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

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

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	418 1	5068 2	N	1	1 0		146
						1 9						
10	5425 X	5301	-0-	-124	-0-	389 1	4912 2	N	-0-			146
11	5250 X	5152	-0-	-98	-0-	407 1	4745 2	N	-0-			146
12	5425 X	5375	-0-	-50	-0-	419 1	4956 2	N	-0-			146
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	422 1	5073 2	N	27	161 0		12
						30 9						
*02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	379 1	4628 2	N	-0-			12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		1
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		1
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		1
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		1
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		1
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	64	1	774	2	N	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	768	2	N	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-	-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	67	1	789	2	N	-0-	-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	N	-0-	-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	130	1	1571	2	N	-0-	1
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	N	-0-	1
11	1650 N	1249	-0-	-401	-0-	99	1	1150	2	N	-0-	1
12	1767 N	1426	-0-	-341	-0-	112	1	1314	2	N	-0-	1
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	-0-	1
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	127	1	1547	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	175	1	2120	2	N	-0-	29
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	195	1	2461	2	N	-0-	29
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	142	1	1662	2	N	-0-	29
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1266	2	N	-0-	29
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	171	1	2062	2	N	-0-	29
*02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	N	-0-	29

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828
09	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	49	1	1098	2	N	-0-	1
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	N	-0-	1
11	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	51	1	1090	2	N	-0-	1
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	52	1	1094	2	N	-0-	1
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	N	-0-	1
*02	1064 N	988	-0-	-76	-0-	42	1	946	2	N	-0-	1



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT				-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	267	1	3216	2	N	-0-				47
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	258	1	3247	2	N	-0-				47
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-				47
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	247	1	2911	2	N	-0-				47
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	241	1	2880	2	N	-0-				47
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	255	1	3097	2	N	-0-				47

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

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

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	N	-0-				-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-				-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	2	N	-0-				-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	N	-0-				-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-				-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	240	1	2897	2	N	-0-				25
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	224	1	2824	2	N	-0-				25
11	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	192	1	2228	2	N	-0-	3			28
							3	9								
12	2976	X	1702	-0-	-1274	-0-	133	1	1569	2	N	-0-				28
01	2976	X	974	-0-	-2002	-0-	75	1	899	2	N	-0-				28
02	2688	X	1403	-0-	-1285	-0-	107	1	1296	2	N	-0-				28

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	81	1	976	2	N	-0-				1
10	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	78	1	983	2	N	-0-				1
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	83	1	961	2	N	-0-				1
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	2	N	-0-				1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1138	2	N	-0-				1
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2910 X	2251	-0-	-0-	-659	-0-	2251	2				N	-0-					-0-
10		3007 X	1704	-0-	-0-	-1303	-0-	1704	2				N	-0-					-0-
11		2790 X	1802	-0-	-0-	-988	-0-	1802	2				N	-0-					-0-
12		2325 X	1252	-0-	-0-	-1073	-0-	1252	2				N	-0-					-0-
01		2325 X	1448	-0-	-0-	-877	-0-	1448	2				N	-0-					-0-
02		1680 N	1616	-0-	-0-	-64	-0-	1616	2				N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	3311	2	N	-0-						55
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	3191	2	N	-0-						55
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	3036	2	N	-0-						55
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3177	2	N	-0-						55
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	3007	2	N	-0-						55
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-						55

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2266	2	N	-0-						12
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2268	2	N	-0-						12
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2216	2	N	-0-						12
12	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	-0-	192	1	2254	2	N	-0-						12
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2352	2	N	-0-						12
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-						12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2				N	-0-	1	0			23
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-					23
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2				N	-0-					23
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2				N	-0-					23
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-					23
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	-0-	400	2				N	-0-					23

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

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

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-						-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-						-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-						-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-						-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-						-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-				22
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				22
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-				22
12	2139 X	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-				22
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-				22
*02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-				22

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

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

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

09	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	101	1	1219	2	N	-0-				16
10	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	101	1	1274	2	N	-0-				16
11	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	101	1	1172	2	N	-0-				16
12	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	104	1	1225	2	N	-0-				16
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	2	N	-0-				16
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	N	-0-				16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

09	750 N	721	-0-	-29	-0-	55	1	666	2	N	-0-				8
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-				8
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	55	1	635	2	N	-0-				8
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	53	1	625	2	N	-0-				8
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	56	1	674	2	N	-0-				8
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	-0-				8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	362	1	4358	2	N	1	1	0		19
						1	9								
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	349	1	4389	2	N	-0-				19
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	326	1	3787	2	N	-0-				19
12	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	358	1	4211	2	N	-0-				19
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	328	1	3929	2	N	-0-				19
*02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	306	1	3723	2	N	-0-				19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10130 - 10206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2		N	-0-	-0-
10		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-	-0-
11		570 N	567	-0-	-3	-0-	567 2		N	-0-	-0-
12		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 2		N	-0-	-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	519 2		N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9710 - 10073
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2		N	-0-	-0-
10		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-	-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	-0-
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-	-0-
02		1008 N	715	-0-	-293	-0-	715 2		N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 5914 - 10039
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10064 - 10144
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-	110
10		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-	110
11		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-	110
12		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-	110
01		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3949 2	19 9	N	17	127
*02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3446 2	4 9	N	4	130
-----											
HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9380 - 9695
09		510 N	469	-0-	-41	-0-	36 1	433 2	N	-0-	1
10		775 N	455	-0-	-320	-0-	33 1	422 2	N	-0-	1
11		570 N	445	-0-	-125	-0-	35 1	410 2	N	-0-	1
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	35 1	408 2	N	-0-	1
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	34 1	411 2	N	-0-	1
*02		420 N	402	-0-	-18	-0-	30 1	372 2	N	-0-	1
-----											
HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10092 - 10334
09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-	1
10		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-	1
11		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-	1
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-	1
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-	1
*02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-	1
-----											
HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10283 - 10604
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10227 - 10430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4980 X	4950	-0-	-30	-0-	4950	2		N	-0-	1 0	12
10	5146 X	4422	-0-	-724	-0-	4422	2		N	-0-		12
11	4800 X	4627	-0-	-173	-0-	4627	2		N	-0-		12
12	5115 X	4389	-0-	-726	-0-	4389	2		N	-0-		12
01	5115 X	4327	-0-	-788	-0-	4327	2		N	-0-		12
02	4620 X	3422	-0-	-1198	-0-	3422	2		N	-0-		12
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9553 - 9638
09	840 N	770	-0-	-70	-0-	59	1	711	2	N	-0-	7
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	52	1	660	2	N	-0-	7
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-	7
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	2	N	-0-	7
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	2	N	-0-	7
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	687	2	N	-0-	7
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9015 - 9458
09	3000 N	3170	-0-	170	170	242	1	2928	2	N	-0-	1
10	3100 N	5270	-0-	2170	2340	386	1	4884	2	N	-0-	1
11	3000 N	5256	-0-	2256	4596	415	1	4841	2	N	-0-	1
12	9128 X	4532	-0-	-4596	-0-	353	1	4179	2	N	-0-	1
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	424	1	5101	2	N	-0-	1
*02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	307	1	3753	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9090 - 9110
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8235 - 8255
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		106	RRCID ->	199930	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9352 - 9376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	N	-0-			14
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	-0-			14
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	N	-0-			14
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	N	-0-			14
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	57	1	686	2	N	-0-			14
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	N	-0-			14
-----														
VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722					
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	17	1	199	2	N	-0-			-0-
10	217 N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118					
09	3000 N	3840	-0-	840	1478	294	1	3546	2	N	-0-			1
10	3100 N	3011	-0-	-89	1389	222	1	2789	2	N	-0-			1
11	3994 X	2605	-0-	-1389	-0-	207	1	2398	2	N	-0-			1
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	-0-			1
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	-0-			1
*02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	178	1	2169	2	N	-0-			1
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636					
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1762	2	N	-0-			1
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	173	1	2181	2	N	-0-			1
11	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	149	1	1730	2	N	-0-			1
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	N	-0-			1
01	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	162	1	1937	2	N	-0-			1
*02	1764 N	1756	-0-	-8	-0-	133	1	1623	2	N	-0-			1
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620					
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	239	1	2880	2	N	-0-			19
10	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	225	1	2836	2	N	-0-			19
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	267	1	3096	2	N	-0-			19
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	259	1	3053	2	N	-0-			19
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	253	1	3027	2	N	-0-			19
*02	2912 X	2773	-0-	-139	-0-	211	1	2562	2	N	-0-			19
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830					
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	335	1	4038	2	N	-0-	1	0	-0-
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	362	1	4561	2	N	-0-			-0-
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	197	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	227	1	2676	2	N	-0-			-0-
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	261	1	3124	2	N	-0-			-0-
*02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	246	1	2991	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	201327	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8585 - 8820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		906 N	906	-0-	-0-	69 1	837 2	N	-0-			8
10		2947 N	2947	-0-	-0-	217 1	2730 2	N	-0-			8
11		1833 N	1833	-0-	-0-	145 1	1688 2	N	-0-			8
12		3100 N	5168	-0-	2068	405 1	4763 2	N	-0-			8
01		3100 N	3206	-0-	106	2174	247 1	N	-0-			8
*02		2800 N	2063	-0-	-737	1437	157 1	N	-0-			8

BENAVIDES TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	201375	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	8162 - 8260
09		390 N	315	-0-	-75	24 1	290 2	N	1	19 0		15
						1 9						
10		372 N	351	-0-	-21	26 1	325 2	N	-0-			15
11		454 N	454	-0-	-0-	36 1	418 2	N	-0-			15
12		360 N	360	-0-	-0-	28 1	332 2	N	-0-			15
01		341 N	335	-0-	-6	26 1	309 2	N	-0-			15
02		420 N	280	-0-	-140	21 1	259 2	N	-0-	1 0		14

HAYNES, L.		WELL #:		109	RRCID ->	202133	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9330 - 9363
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		120	RRCID ->	202302	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7642 - 8250
09		2823 X	2823	-0-	-0-	216 1	2607 2	N	-0-			40
10		3069 X	3069	-0-	-0-	226 1	2843 2	N	-0-			40
11		2979 X	2979	-0-	-0-	236 1	2743 2	N	-0-			40
12		3061 N	3061	-0-	-0-	240 1	2821 2	N	-0-			40
01		2952 N	2952	-0-	-0-	228 1	2724 2	N	-0-			40
*02		2665 N	2665	-0-	-0-	202 1	2463 2	N	-0-			40

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	202386	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 8310
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		114	RRCID ->	203607	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9358 - 10315
09		4410 X	2814	-0-	-1596	2814 2		N	-0-			1
10		4557 X	2682	-0-	-1875	2682 2		N	-0-			1
11		4410 X	2608	-0-	-1802	2608 2		N	-0-			1
12		3999 X	2535	-0-	-1464	2535 2		N	-0-			1
01		3999 X	2109	-0-	-1890	2109 2		N	-0-			1
*02		2632 X	1821	-0-	-811	1821 2		N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		123	RRCID ->	204199	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9863 - 9944
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	145	1	3260	2	N	-0-	1
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	133	1	3046	2	N	-0-	1
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	N	-0-	1
12	2914 X	2424	-0-	-490	-0-	109	1	2315	2	N	-0-	1
01	2914 X	2558	-0-	-356	-0-	111	1	2447	2	N	-0-	1
*02	2632 X	2582	-0-	-50	-0-	109	1	2473	2	N	-0-	1
-----												
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	204236	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8423 - 8566
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	N	-0-	35
10	1209 N	848	-0-	-361	-0-	62	1	786	2	N	-0-	35
11	1080 N	737	-0-	-343	-0-	58	1	679	2	N	-0-	35
12	868 N	659	-0-	-209	-0-	52	1	607	2	N	-0-	35
01	837 N	402	-0-	-435	-0-	31	1	371	2	N	-0-	35
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	991	2	N	-0-	35
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		124	RRCID ->	204238	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9211 - 9453
09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-	-0-
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-	-0-
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-	-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	-0-
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-	-0-
02	1932 X	1562	-0-	-370	-0-	1562	2			N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		119	RRCID ->	204239	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532 - 7730
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9470 - 9481
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-	1
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	1
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	1
12	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-	1
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	1
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 10218
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10226 - 10460
09	1950 N	1258	-0-	-692	-0-	1258	2			N	-0-	1
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-	1
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-	1
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-	1
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	1
*02	1960 N	1948	-0-	-12	-0-	1948	2			N	-0-	1



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9152 - 9633		
09	630	N	329	-0-	-301	-0-	25	1	304	2	N	-0-	44
10	651	N	260	-0-	-391	-0-	19	1	241	2	N	-0-	44
11	510	N	269	-0-	-241	-0-	21	1	248	2	N	-0-	44
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	-0-	44
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-	44
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-	44

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF. 10018 - 10166			
09	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	1740	2			N	-0-	1 0	-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-	-0-	
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-	-0-	
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-	-0-	
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-	-0-	
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9105 - 9125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 9241
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9360 - 10325		
09	1260	N	377	-0-	-883	-0-	377	2			N	-0-	1
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	1
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	1
*02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	171	1	2067	2	N	-0-					-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	174	1	2205	2	N	-0-					-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	151	1	1764	2	N	-0-					-0-
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	178	1	2104	2	N	-0-					-0-
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	2	N	-0-					-0-
*02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	154	1	1878	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

09		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	378	1	4549	2	N	-0-	1	0			73
10		5208 X	5048	-0-	-160	-0-	372	1	4676	2	N	-0-					73
11		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	403	1	4674	2	N	-0-					73
12		5208 X	5153	-0-	-55	-0-	404	1	4749	2	N	-0-					73
01		5208 X	4840	-0-	-368	-0-	373	1	4467	2	N	-0-					73
02		4704 X	4442	-0-	-262	-0-	337	1	4104	2	N	1	1	0			73
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	N	-0-					1
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	2	N	-0-					1
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	999	2	N	-0-					1
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	N	-0-					1
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	N	-0-					1
*02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

09		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11		1950 N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12		2046 N	1545	-0-	-501	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01		1953 N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

09		690 N	608	-0-	-82	-0-	46	1	562	2	N	-0-					-0-
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	51	1	642	2	N	-0-					-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	N	-0-					-0-
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	N	-0-					-0-
01		682 N	681	-0-	-1	-0-	52	1	629	2	N	-0-					-0-
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	46	1	559	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	256	1	3085	2	N	-0-					26
10		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	248	1	3117	2	N	-0-					26
11		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	341	1	3962	2	N	-0-					26
12		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	396	1	4665	2	N	-0-					26
01		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	295	1	3534	2	N	-0-					26
*02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	257	1	3125	2	N	-0-					26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		130	RRCID ->	208257	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9257 - 9773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		134	RRCID ->	208258	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9185 - 9782		
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	160	1	1929	2	N	-0-			17
10	2635 N	2154	-0-	-481	-0-	159	1	1995	2	N	-0-			17
11	2970 N	1768	-0-	-1202	-0-	140	1	1628	2	N	-0-			17
12	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	167	1	1961	2	N	-0-			17
01	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	161	1	1931	2	N	-0-			17
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	2	N	-0-	2 0		15

HAYNES, L.		WELL #:		144	RRCID ->	208261	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	9660 - 10625		
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			42
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			42
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			42
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			42
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			42
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			42

HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID ->	208262	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9645 - 10178		
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	183	1	4099	2	N	-0-	1 0		12
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	165	1	3788	2	N	-0-			12
11	3000 X	2331	-0-	-669	-0-	104	1	2227	2	N	-0-			12
12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	206	1	4378	2	N	-0-			12
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	210	1	4643	2	N	-0-			12
*02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #:		137	RRCID ->	208613	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9084 - 9154		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		142	RRCID ->	208859	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10030 - 10133		
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	183	1	4096	2	N	-0-	1 0		-0-
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	130	1	2991	2	N	-0-			-0-
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	131	1	2792	2	N	-0-			-0-
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	200	1	4240	2	N	-0-			-0-
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	167	1	3694	2	N	-0-			-0-
*02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	117	1	2653	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680		
09	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	262	1	3153	2	N	-0-	1 0		1
10	3782 X	3008	-0-	-774	-0-	221	1	2787	2	N	-0-			1
11	3690 X	2379	-0-	-1311	-0-	189	1	2190	2	N	-0-			1
12	3813 X	3553	-0-	-260	-0-	278	1	3275	2	N	-0-			1
01	3813 X	3807	-0-	-6	-0-	294	1	3513	2	N	-0-			1
*02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	281	1	3420	2	N	-0-	1 0		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	199	1	2414	2	N	-0-	14
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	173	1	2182	2	N	-0-	14
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	172	1	2006	2	N	-0-	14
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	228	1	2697	2	N	-0-	14
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	197	1	2375	2	N	-0-	14
02	1540 N	1213	-0-	-327	-0-	92	1	1121	2	N	-0-	12
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817			
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	142	1	3175	2	N	-0-	91
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	139	1	3197	2	N	-0-	91
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	5	96
						6	9					
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	150	1	3193	2	N	28	124
						31	9					
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	150	1	3310	2	N	4	128
						4	9					
*02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	2955	2	N	82	146
						90	9					
-----												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110			
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572			
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	30	1	360	2	N	-0-	15
10	527 N	451	-0-	-76	-0-	33	1	418	2	N	-0-	15
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-	15
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-	15
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	-0-	15
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-	15
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395			
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-	1
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-	1
11	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-	1
12	1209 N	814	-0-	-395	-0-	814	2			N	-0-	1
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-	1
*02	1232 N	768	-0-	-464	-0-	768	2			N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

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

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	511	2	N	7	21	0	-0-
						8	9							
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	41	1	525	2	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-			-0-
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	41	1	489	2	N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-			-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

09	390 N	347	-0-	-43	-0-	27	1	320	2	N	-0-			70
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	28	1	358	2	N	-0-			70
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-			70
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	29	1	342	2	N	-0-			70
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	27	1	319	2	N	-0-			70
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-			70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

09	630 N	625	-0-	-5	-0-	48	1	577	2	N	-0-			-0-
10	744 N	611	-0-	-133	-0-	45	1	566	2	N	-0-			-0-
11	450 N	213	-0-	-237	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	N	-0-			-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	590	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

09	2700 X	2257	-0-	-443	-0-	172	1	2085	2	N	-0-			53
10	2790 X	2042	-0-	-748	-0-	150	1	1892	2	N	-0-			53
11	2700 X	1731	-0-	-969	-0-	137	1	1594	2	N	-0-			53
12	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	156	1	1849	2	N	-0-			53
01	2790 X	1954	-0-	-836	-0-	150	1	1804	2	N	-0-			53
02	2100 X	1738	-0-	-362	-0-	131	1	1607	2	N	-0-			53

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	67	1	817	2	N	-0-	1
10	1085 N	882	-0-	-203	-0-	65	1	817	2	N	-0-	1
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	70	1	817	2	N	-0-	1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-	1
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	N	-0-	1
*02	840 N	790	-0-	-50	-0-	60	1	730	2	N	-0-	1
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920			
09	3990 X	3577	-0-	-413	-0-	273	1	3304	2	N	-0-	1
10	4123 X	4082	-0-	-41	-0-	299	1	3783	2	N	-0-	1
11	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	331	1	3860	2	N	-0-	1
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	337	1	3988	2	N	-0-	1
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	321	1	3867	2	N	-0-	1
*02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	286	1	3498	2	N	-0-	1
						1	9					
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078			
09	3690 X	3476	-0-	-214	-0-	265	1	3211	2	N	-0-	56
10	4061 X	3712	-0-	-349	-0-	272	1	3440	2	N	-0-	56
11	3990 X	3423	-0-	-567	-0-	270	1	3153	2	N	-0-	56
12	4123 X	3789	-0-	-334	-0-	295	1	3494	2	N	-0-	56
01	4123 X	3896	-0-	-227	-0-	299	1	3597	2	N	-0-	56
*02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	282	1	3450	2	N	-0-	56
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348			
09	3000 N	3275	-0-	275	275	251	1	3024	2	N	-0-	9
10	4136 X	3861	-0-	-275	-0-	284	1	3577	2	N	-0-	9
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	283	1	3288	2	N	-0-	9
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	299	1	3514	2	N	-0-	9
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	N	7	16
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	222	1	2700	2	N	-0-	15
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2130 N	1811	-0-	-319	-0-	77 1	1734 2	N	-0-		-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	43 1	978 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	919	-0-	-401	-0-	41 1	878 2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	48 1	1024 2	N	-0-		-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	50 1	1094 2	N	-0-		-0-
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	56 1	1259 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496			
09	3570 X	2757	-0-	-813	-0-	210 1	2547 2	N	-0-	1 0	40
10	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	220 1	2782 2	N	-0-		40
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	289 1	3373 2	N	-0-		40
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		40
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		40
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-			N	1	2 0	39
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348			
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		1
10	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279 2		N	-0-		1
11	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	1433 2		N	-0-		1
12	1674 N	931	-0-	-743	-0-	931 2		N	-0-		1
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		1
*02	1344 N	1205	-0-	-139	-0-	1205 2		N	-0-		1
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511			
09	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	108 1	1299 2	N	-0-		54
10	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	106 1	1330 2	N	-0-		54
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	115 1	1339 2	N	-0-		54
12	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	113 1	1335 2	N	-0-		54
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	118 1	1408 2	N	-0-		54
*02	1344 N	1238	-0-	-106	-0-	94 1	1144 2	N	-0-		54

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3815	-0-	815	815	291 1	3524 2	N	-0-	103
10	3100 N	3968	-0-	868	1683	289 1	3649 2	N	27	130
11	3000 N	3587	-0-	587	2270	30 9	3291 2	N	13	143
12	6326 X	4056	-0-	-2270	-0-	14 9	3740 2	N	-0-	143
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	316 1	3338 2	N	-0-	143
*02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	277 1	3179 2	N	-0-	143
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962		
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-	20
10	2945 X	2335	-0-	-610	-0-	2335 2		N	-0-	20
11	2850 X	1008	-0-	-1842	-0-	1008 2		N	-0-	20
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	20
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	20
*02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-			N	-0-	20
HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488		
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	38 1	456 2	N	-0-	36
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38 1	483 2	N	-0-	36
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	41 1	475 2	N	-0-	36
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43 1	502 2	N	-0-	36
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	39 1	472 2	N	-0-	36
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	35 1	422 2	N	-0-	36
HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225		
09	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2		N	-0-	12
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		N	-0-	12
11	8280 X	3630	-0-	-4650	-0-	3630 2		N	-0-	12
12	8556 X	2886	-0-	-5670	-0-	2886 2		N	-0-	12
01	8556 X	2078	-0-	-6478	-0-	2078 2		N	-0-	12
02	6244 X	4446	-0-	-1798	-0-	4446 2		N	-0-	12



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	N	-0-					14
10	1643 N	663	-0-	-980	-0-	49	1	614	2	N	-0-					14
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					14
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					14
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

09	2400 X	1992	-0-	-408	-0-	1992	2			N	-0-	1	0			-0-
10	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	2135	-0-	-265	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	256	1	3083	2	N	1	1	0			99
						1	9									
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	266	1	3343	2	N	-0-					99
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	239	1	2777	2	N	-0-					99
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	284	1	3340	2	N	-0-					99
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	257	1	3074	2	N	-0-					99
*02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	175	1	2131	2	N	-0-	1	0			98

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

09	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	142	1	1717	2	N	-0-					9
10	2201 N	1725	-0-	-476	-0-	127	1	1598	2	N	-0-					9
11	2100 N	1631	-0-	-469	-0-	129	1	1502	2	N	-0-					9
12	1922 N	1601	-0-	-321	-0-	125	1	1476	2	N	-0-					9
01	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	125	1	1496	2	N	-0-					9
02	1512 N	1461	-0-	-51	-0-	111	1	1350	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	364	1	4388	2	N	-0-	1	0			-0-
10	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	341	1	4296	2	N	-0-					-0-
11	4890 X	4548	-0-	-342	-0-	361	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5053 X	4851	-0-	-202	-0-	380	1	4471	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	4914	-0-	-139	-0-	379	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	4424 X	4359	-0-	-65	-0-	331	1	4028	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-					13
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	N	-0-					13
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					13
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	N	-0-					13
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-					13
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	9 1	111 2	N	-0-		16
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 2	N	-0-		16
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-		16
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	N	-0-		16
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N	-0-		16
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-		16
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372			
09	2190 X	1478	-0-	-712	-0-	113 1	1365 2	N	-0-		104
10	2263 X	2059	-0-	-204	-0-	152 1	1907 2	N	-0-		104
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	186 1	2155 2	N	-0-		104
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	196 1	2309 2	N	-0-		104
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	209 1	2498 2	N	-0-		104
*02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	190 1	2310 2	N	-0-		104
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216			
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	282 1	3417 2	N	-0-	1 0	26
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	288 1	3644 2	N	-0-		26
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	287 1	3341 2	N	-0-		26
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	300 1	3545 2	N	-0-		26
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	331 1	3977 2	N	-0-		26
*02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	286 1	3494 2	N	-0-		26
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573			
09	2040 X	1612	-0-	-428	-0-	1612 2		N	-0-		9
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240 2		N	-0-		9
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		9
12	1674 N	1019	-0-	-655	-0-	1019 2		N	-0-		9
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		9
*02	1708 N	888	-0-	-820	-0-	888 2		N	-0-		9
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544			
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	397 1	4781 2	N	-0-	1 0	77
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	382 1	4801 2	N	-0-		77
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	391 1	4540 2	N	-0-		77
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	441 1	5193 2	N	-0-		77
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	332 1	3969 2	N	-0-		77
*02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	327 1	3975 2	N	-0-		77
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286			
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	72 1	869 2	N	-0-		35
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	69 1	867 2	N	-0-		35
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	77 1	894 2	N	-0-		35
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	78 1	920 2	N	-0-		35
01	930 N	823	-0-	-107	-0-	63 1	760 2	N	-0-		35
02	896 N	737	-0-	-159	-0-	56 1	681 2	N	-0-		35
-----											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383			
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	171 1	2063 2	N	-0-		1
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	193 1	2425 2	N	-0-		1
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	208 1	2417 2	N	-0-		1
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	182 1	2140 2	N	-0-		1
01	3100 N	3161	-0-	61	61	244 1	2917 2	N	-0-		1
*02	2800 N	2877	-0-	77	138	219 1	2658 2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	146	1	1766	2	N	-0-				-0-
10	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	130	1	1643	2	N	-0-				-0-
11	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	147	1	1713	2	N	-0-				-0-
12	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	142	1	1684	2	N	-0-				-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	N	-0-				-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	132	1	1613	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

09	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	109	1	1313	2	N	-0-				-0-
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	119	1	1492	2	N	-0-				-0-
11	1890	N	774	-0-	-1116	-0-	61	1	713	2	N	-0-				-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	187	1	2198	2	N	-0-				-0-
01	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	94	1	1119	2	N	-0-				-0-
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	119	1	1445	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

09	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	297	1	3583	2	N	-0-	1	0		-0-
10	4247	X	3053	-0-	-1194	-0-	225	1	2828	2	N	-0-				-0-
11	4500	X	2069	-0-	-2431	-0-	164	1	1905	2	N	-0-				-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	379	1	4457	2	N	-0-				-0-
01	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	274	1	3277	2	N	-0-				-0-
02	3612	X	3132	-0-	-480	-0-	238	1	2894	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

09	1380	X	332	-0-	-1048	-0-	25	1	307	2	N	-0-				50
10	1054	X	152	-0-	-902	-0-	11	1	141	2	N	-0-				50
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	N	-0-				50
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	N	-0-				50
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-				50
*02	1428	N	687	-0-	-741	-0-	52	1	635	2	N	-0-				50

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

09	3900	X	3149	-0-	-751	-0-	240	1	2908	2	N	-0-	1	1	0	131
							1	9								
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	311	1	3927	2	N	-0-				131
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	341	1	3978	2	N	-0-				131
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	457	1	5408	2	N	-0-				131
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	320	1	3854	2	N	-0-				131
*02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	246	1	3004	2	N	-0-				131

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	274	1	3307	2	N	5	12	0	120	
						6	9								
10	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	244	1	3070	2	N	9			129	
						10	9								
11	3330 X	3075	-0-	-255	-0-	243	1	2826	2	N	5			134	
						6	9								
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	276	1	3249	2	N	18			152	
						20	9								
01	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	261	1	3128	2	N	26	164	0	14	
						29	9								
02	3108 X	2979	-0-	-129	-0-	226	1	2753	2	N	-0-			14	
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390							
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	225	1	2732	2	N	-0-			1	
10	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	186	1	2346	2	N	-0-			1	
11	2820 X	1886	-0-	-934	-0-	149	1	1737	2	N	-0-			1	
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2884	2	N	-0-			1	
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	237	1	2854	2	N	-0-			1	
*02	2632 X	2537	-0-	-95	-0-	192	1	2345	2	N	-0-			1	
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708							
09	1020 N	727	-0-	-293	-0-	55	1	672	2	N	-0-			1	
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	113	1	1426	2	N	-0-			1	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	N	-0-			1	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	97	1	1152	2	N	-0-			1	
01	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	82	1	988	2	N	-0-			1	
02	1092 N	1066	-0-	-26	-0-	81	1	985	2	N	-0-	1	0	-0-	
-----															
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217							
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	273	1	3293	2	N	-0-			1	
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	297	1	3738	2	N	-0-			1	
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	327	1	3794	2	N	-0-			1	
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	345	1	4054	2	N	-0-			1	
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	307	1	3671	2	N	-0-			1	
*02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	259	1	3149	2	N	5			6	
						6	9								
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	242	1	2915	2	N	1	115
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	222	1	2796	2	N	-0-	115
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	248	1	2877	2	N	-0-	115
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2634	2	N	-0-	115
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	236	1	2828	2	N	-0-	115
*02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	212	1	2573	2	N	9	124

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	451	1	5465	2	N	-0-	32
10	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	406	1	5132	2	N	11	43
11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	374	1	4362	2	N	-0-	43
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	339	1	4015	2	N	-0-	43
01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	365	1	4393	2	N	-0-	43
*02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	340	1	4157	2	N	-0-	43

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

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

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-	131
10	7409 X	7347	-0-	-62	-0-	7344	2	3	9	N	3	134
11	7170 X	6525	-0-	-645	-0-	6525	2			N	-0-	134
12	7719 X	6681	-0-	-1038	-0-	6681	2			N	-0-	134
01	7719 X	6758	-0-	-961	-0-	6758	2			N	-0-	134
*02	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-	134

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	1
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	1
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	1
12	806 N	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-	1
01	806 N	72	-0-	-734	-0-	72	2			N	-0-	1
*02	728 N	63	-0-	-665	-0-	63	2			N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9828 - 9874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	148 1	1790 2	N	-0-			2
10		2542 X	2282	-0-	-260	-0-	167 1	2115 2	N	-0-			2
11		2460 X	1771	-0-	-689	-0-	140 1	1631 2	N	-0-			2
12		2542 X	2389	-0-	-153	-0-	186 1	2203 2	N	-0-			2
01		2387 X	1684	-0-	-703	-0-	129 1	1555 2	N	-0-			2
02		2072 X	1984	-0-	-88	-0-	150 1	1834 2	N	-0-	2 0		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10278 - 10410	
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3278 2	3 9	N	3			84
10		3286 X	3013	-0-	-273	-0-	3013 2		N	-0-			84
11		3360 X	3111	-0-	-249	-0-	3111 2		N	-0-			84
12		3472 X	2633	-0-	-839	-0-	2633 2		N	-0-			84
01		3472 X	3242	-0-	-230	-0-	3242 2		N	-0-			84
02		3052 X	2406	-0-	-646	-0-	2406 2		N	-0-			84
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9704 - 9726	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-			1
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	37 1	462 2	N	-0-			1
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	64 1	743 2	N	-0-			1
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	88 1	1038 2	N	-0-			1
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 2	N	-0-			1
*02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	72 1	876 2	N	-0-			1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID ->	252176	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8650 - 9286	
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 2	N	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	37 1	464 2	N	-0-			-0-
11		480 N	389	-0-	-91	-0-	31 1	358 2	N	-0-			-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	41 1	482 2	N	-0-			-0-
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	38 1	454 2	N	-0-			-0-
*02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	369 2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	252507	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 10328	
09		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-	1 0		-0-
10		5146 X	3976	-0-	-1170	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
11		4980 X	3694	-0-	-1286	-0-	3694 2		N	-0-			-0-
12		4402 X	1882	-0-	-2520	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
01		4402 X	3976	-0-	-426	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
02		3976 X	3041	-0-	-935	-0-	3041 2		N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	254446	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7450 - 10582	
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	99 1	1195 2	N	-0-			2
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	131 1	1646 2	N	-0-			2
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	141 1	1634 2	N	-0-			2
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	112 1	1314 2	N	-0-			2
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	135 1	1614 2	N	-0-			2
*02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	130 1	1577 2	N	-0-	1 0		1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 0		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4920 X	4411	-0-	-509	-0-	336 1	4071 2	N	4				104
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	331 1	4182 2	N	7				111
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	356 1	4149 2	N	7				118
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	350 1	4141 2	N	21				139
01	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	358 1	4310 2	N	6				145
*02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	329 1	4020 2	N	8				153

LOS MOGOTES, N (LOBO)				54978 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568	
09	1110 #	992	-0-	-118	-0-	94 1	898 2	N	-0-				-0-
10	1147 #	1079	-0-	-68	-0-	110 1	969 2	N	-0-				-0-
11	1110 #	853	-0-	-257	-0-	95 1	758 2	N	-0-				-0-
12	1085 #	989	-0-	-96	-0-	106 1	883 2	N	-0-				-0-
01	1085 #	992	-0-	-93	-0-	89 1	903 2	N	-0-				-0-
02	980 #	966	-0-	-14	-0-	88 1	878 2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)				54978 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803									
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)				54978 677	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012									
VERGARA		WELL #:		5	RRCID ->	097857	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5161 - 5170	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803									
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A	
09	3660 X	3307	-0-	-353	-0-	2830 1	477 2	Y	-0-				15
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	3421 1	1248 2	Y	-0-				15
11	3660 X	3175	-0-	-485	-0-	2884 1	291 2	Y	-0-				15
12	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	3009 1	364 2	Y	-0-				15
01	4030 X	3258	-0-	-772	-0-	2189 1	1069 2	Y	-0-				15
02	3640 X	3123	-0-	-517	-0-	2869 1	254 2	Y	-0-				15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			34
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	3			37
						3	9							
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-			37
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	N	8			45
						9	9							
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	56	1	643	2	N	-0-			45
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT			45
-----														
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228														
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-			-0-
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	50	1	569	2	N	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
OXY USA INC. 630591														
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	70 0		4
-----														
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530														
09	1710 X	1630	-0-	-80	-0-	124	1	1506	2	N	-0-			37
10	1860 X	1619	-0-	-241	-0-	119	1	1500	2	N	-0-			37
11	1800 X	1606	-0-	-194	-0-	127	1	1479	2	N	-0-			37
12	1860 X	1625	-0-	-235	-0-	127	1	1498	2	N	-0-			37
01	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	109	1	1317	2	N	-0-			37
*02	1512 X	1419	-0-	-93	-0-	107	1	1312	2	N	-0-			37
-----														
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796														
09	10350 X	9194	-0-	-1156	-0-	701	1	8493	2	N	-0-	1 0		2
10	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	680	1	8591	2	N	-0-			2
11	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	703	1	8201	2	N	-0-			2
12	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	735	1	8700	2	N	-0-			2
01	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	742	1	8921	2	N	-0-			2
*02	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	634	1	7747	2	N	-0-	1 0		1



LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 101203		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		630591													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177414		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524							
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-				-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)		54978 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 167155		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256							
09	450 N	331	-0-	-119	-0-	283	1	48	2	Y	-0-				59
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	326	1	119	2	Y	-0-				59
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	405	1	41	2	Y	-0-				59
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	320	1	39	2	Y	-0-				59
01	434 N	266	-0-	-168	-0-	178	1	88	2	Y	-0-				59
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	124	1	11	2	Y	-0-				59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A)		55004 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631													
SAENZ, LYDIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113811		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023													
CARL, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT			55008 001 022499		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
			WELL #:	1	RRCID ->	223303	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	9246 - 9300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1500 N	1244	-0-	-256	-0-	450 1	785 2		N	8			53
							9 9							
10		1457 N	1256	-0-	-201	-0-	465 1	778 2		N	12			65
							13 9							
11		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	450 1	800 2		N	8			73
							9 9							
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	465 1	943 2		N	11			84
							12 9							
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	465 1	1081 2		N	18			102
							20 9							
*02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	420 1	1023 2		N	8			110
							9 9							
-----														
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"			076425		RRCID -> 195823			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222			
			WELL #:	1										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
-----														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FORTHUBER			216748		RRCID -> 204675			COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286			
			WELL #:	1										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT			531085		RRCID -> 151148			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422			
			WELL #:	4										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DOMINGUEZ, MAXIMO			WELL #:		9	RRCID -> 225626			COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286		
09	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3400 2	33 9	Y	30	165 1			54
10	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3531 2	55 9	Y	50				104
11	3600	X	3454	-0-	-146	-0-	3331 2	123 9	Y	112				216
12	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	3412 2	85 9	Y	77	182 1			111
01	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	3285 2	36 9	Y	33				144
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	3089 2	85 9	Y	77				221

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	31819	31819	-0-	-0-	3292	870 1	28454 2	N	2268	2490 1	199
						2495 9					
10	37752	37752	-0-	-0-	3292	930 1	34354 2	N	2244	2318 1	125
						2468 9					
11	32294	32294	-0-	-0-	3292	900 1	29021 2	N	2157	2001 1	281
						2373 9					
12	31642	31642	-0-	-0-	3292	930 1	28476 2	N	2033	2190 1	124
						2236 9					
01	32893	32893	-0-	-0-	3292	930 1	29816 2	N	1952	1665 1	411
						2147 9					
*02	27267	27267	-0-	-0-	3292	840 1	24885 2	N	1402	1613 1	200
						1542 9					

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

LOS TORRITOS, NORTH (8150)		55008 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941								
LITTLE BULLIES		WELL #: 1		RRCID -> 162697		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2016 - P/A 11/21/2016						

LOS TORRITOS, NORTH (8200)		55008 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941								
SLAVIK		WELL #: 7		RRCID -> 097234		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2016 - P/A 11/21/2016						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
SCHUSTER		WELL #:	1	RRCID ->	131688	COMPL. DATE	12/31/1994	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7033 - 7041
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941								
LITTLE BULLIE		WELL #:	1	RRCID ->	104032	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 6794 - 6805
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/21/2016	- P/A	11/21/2016					
LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
C. M. GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	222813	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16487	PERF. 14596 - 15030
09 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
LOU ELLA (3150)		55078 615		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
I.T. PROPERTIES		421725								
COX, B. W.		WELL #:	1	RRCID ->	117300	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	5247	PERF. 3148 - 3150
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L.		WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 3432 - 3436
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #:	26 H	RRCID ->	049629	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	7660	PERF. N/A
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUBY (3900) //CONT.// 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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

LUBY ( 5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

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

LUBY ( 5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

09	480 X	171	-0-	-309	-0-	171	2			Y	-0-					327
10	496 X	288	-0-	-208	-0-	288	2			Y	-0-					327
11	330 X	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					327
12	341 X	123	-0-	-218	-0-	123	2			Y	-0-					327
01	248 X	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					327
02	252 X	136	-0-	-116	-0-	136	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

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

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

09	900 X	236	-0-	-664	-0-	225	2	11	9	Y	10	15	1			16
10	682 X	363	-0-	-319	-0-	335	2	28	9	Y	25	30	1			11
11	420 X	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					11
12	434 X	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					11
01	403 X	327	-0-	-76	-0-	305	2	22	9	Y	20	20	1			11
02	392 X	371	-0-	-21	-0-	360	2	11	9	Y	10					21

LUBY ( 6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY ( 6060)		//CONT.//		55389 546	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284					
LUBY, J.P.		WELL #:		58 H	RRCID ->	058311	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		MCCANN, G.H.		WELL #:		26	RRCID ->	140327	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6044 - 6054
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-

  

LUBY ( 6100)		55389 559		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LUBY, J.P.		WELL #:		61 F	RRCID ->	089672	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	6054 - 6062	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

  

LUBY ( 6250)		55389 585		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LUBY, J. P.		WELL #:		59AH	RRCID ->	045979	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

  

LUBY (7230)		55389 721		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LUBY, J.P.		WELL #:		27	RRCID ->	058266	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7180 - 7903	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

  

LUBY, J. P.		WELL #:		56 H	RRCID ->	065131	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LUBY ( 7350)		55389 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCANN		828352								
WELL #:		40		RRCID -> 209864		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

LUBY ( 7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284								
WELL #:		63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LUBY, J. P.		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WELL #:		59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LUBY (7560)		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J.P.		647284								
WELL #:		58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LUBY ( 8000)		55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J.P.		647284								
WELL #:		62 H		RRCID -> 088698		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

LUBY ( 8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284								
WELL #:		63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY ( 9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCANN, G. H.		828352		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809			
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	2	N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340					
09	570	#	307	-0-	-263	-0-	307	2	Y	-0-			-0-
10	465	#	265	-0-	-200	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
11	450	#	328	-0-	-122	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
12	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
01	372	#	219	-0-	-153	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
02	308	#	210	-0-	-98	-0-	210	2	Y	-0-			-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637			
09	2340	X	1421	-0-	-919	-0-	1421	2	Y	-0-			10
10	2418	X	1106	-0-	-1312	-0-	1106	2	Y	-0-			10
11	1920	X	1501	-0-	-419	-0-	1501	2	Y	-0-			10
12	1922	X	915	-0-	-1007	-0-	915	2	Y	-0-			10
01	1705	X	878	-0-	-827	-0-	878	2	Y	-0-			10
02	1400	X	770	-0-	-630	-0-	770	2	Y	-0-			10

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. FLAME		828352		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798					
09	42600	X	36963	-0-	-5637	-0-	36399	2	564	9	N	513	499	1	141
10	44020	X	36995	-0-	-7025	-0-	36424	2	571	9	N	519	523	1	137
11	40980	X	32358	-0-	-8622	-0-	31840	2	518	9	N	471	541	1	67
12	39153	X	30743	-0-	-8410	-0-	30233	2	510	9	N	464	461	1	70
01	38998	X	33730	-0-	-5268	-0-	33225	2	505	9	N	459	389	1	140
02	34496	X	30568	-0-	-3928	-0-	30081	2	487	9	N	443	530	1	53



LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
LUBY, J. P.		WELL #:	66	RRCID ->	170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9973 - 9996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2220 X	1012	-0-	-1208	-0-	1012 2	Y	-0-		21
10		2015 X	1658	-0-	-357	-0-	1658 2	Y	-0-		21
11		1950 X	1300	-0-	-650	-0-	1300 2	Y	-0-		21
12		1550 X	1030	-0-	-520	-0-	1030 2	Y	-0-		21
01		1395 X	872	-0-	-523	-0-	872 2	Y	-0-		21
02		1484 X	720	-0-	-764	-0-	720 2	Y	-0-		21

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLAME		828352										
FLAME		WELL #:	3	RRCID ->	262465	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10352 - 10388		
09		3510 X	2431	-0-	-1079	-0-	1337 1 34 9	1060 2	N	31	117 1	31
10		3627 X	2067	-0-	-1560	-0-	932 1 50 9	1085 2	N	45		76
11		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	1078 1 30 9	1644 2	N	27	42 1	61
12		2883 X	2365	-0-	-518	-0-	1006 1 33 9	1326 2	N	30	82 1	9
01		2759 X	2116	-0-	-643	-0-	53 1 15 9	2048 2	N	14		23
02		2576 X	1455	-0-	-1121	-0-	1436 2	19 9	N	17		40

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
MCCANN, G. H.		WELL #:	32 L	RRCID ->	049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLAME		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
FLAME		828352									
FLAME		WELL #:	1	RRCID ->	197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11477	PERF.10280 - 10336	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
FLAME		WELL #:	4	RRCID ->	211323	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10300 - 10334	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (10200 E.)		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10334 - 10375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4170 X	3510	-0-	-660 B	-0-	1903 1	1509 2	N	89	93 1	74
							98 9					
10		5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	2416 1	2813 2	N	68		142
							75 9					
11		5521 X	5521	-0-	-0- B	-0-	2162 1	3298 2	N	55	149 1	48
							61 9					
12		4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	2115 1	2786 2	N	45		93
							50 9					
01		5301 X	4771	-0-	-530 B	-0-	119 1	4584 2	N	62	129 1	26
							68 9					
02		5152 X	4281	-0-	-871 B	-0-	4238 2	43 9	N	39		65
-----												
LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)				55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:		21	RRCID ->	032098	COMPL. DATE	10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072 - 6080	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1Y	RRCID ->	170551	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11380 - 11391	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 - 3432	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DRISCOLL-DUWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188466	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11548	PERF.11004 - 11010	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUNDELL (COLE)		55755 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #: 4		RRCID -> 081208		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 097387		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #: 134		RRCID -> 128725		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
LUNDELL (HOCKLEY -J-)		55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
WHITE, PAUL E. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 066247		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
LUNDELL (HOCKLEY 1950)		55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #: 8		RRCID -> 035895		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #: 2		RRCID -> 166741		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

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

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

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

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LINN OPERATING, INC. 501545  
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
WHITE, P. E. "B"		WELL #:	142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7385 - 8548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCR-STATE 58		WELL #:	1	RRCID ->	155019	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10009 - 10047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	139212	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 1008 - 1014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM "257"		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
		WELL #:	20	RRCID ->	163819	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF. 1050 - 1054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391									
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1150 - 1158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCRC - STATE 50		WELL #:	1	RRCID ->	160156	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7410 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
-----												
KINCAID, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088				
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779 2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2658	-0-	-492	-0-	2658 2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	2826 2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2677	-0-	-578	-0-	2677 2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2556	-0-	-328	-0-	2556 2		Y	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7020 - 7024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7974 - 8230					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 7734 - 7770					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 6672 - 6685					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7725 - 7792					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 7365 - 7607					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----														
LYDA (VICKSBURG LOWER)			//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
HALL, J. F. STATE -A-			WELL #:		15	RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6452 - 6456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OLIVARES, A.			WELL #:		24	RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7790 - 7800		
09	1500	N	874	-0-	-626	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
01	1302	N	639	-0-	-663	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
-----														
HALL, C. M. -A-			WELL #:		11	RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7876 - 8822		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
KINCAID, J. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8588 - 8622		
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-			-0-
10	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
11	1500	N	823	-0-	-677	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
12	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
01	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
-----														
HALL, J. F. STATE -A-			WELL #:		19	RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH	9578	PERF. 8856 - 9342		
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	4231	2	78	9	Y	71	78	34
10	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3915	2	85	9	Y	77	80	31
11	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	3651	2	84	9	Y	76	42	65
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4856	2	65	9	Y	59	48	76
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4957	2	100	9	Y	91	101	66
*02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4573	2	140	9	Y	127	126	67
-----														
HALL, C. M. -A-			WELL #:		13	RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8353 - 8736		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SPEER, GEO. H. STATE -D-			WELL #:		7	RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8590 - 9288		
09	4800	X	3982	-0-	-818	-0-	3965	2	17	9	Y	15		179
10	4743	X	1795	-0-	-2948	-0-	1789	2	6	9	Y	5		184
11	4290	X	1349	-0-	-2941	-0-	1349	2			Y	-0-		184
12	4216	X	3373	-0-	-843	-0-	3370	2	3	9	Y	3		187
01	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19611	2	73	9	Y	66	183	70
*02	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18309	2	79	9	Y	72		142



LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392								
09	3000 N	3093	-0-	93	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
10	3017 N	2924	-0-	-93	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	2884 X	538	-0-	-2346	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
-----																
HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
09	4350 X	3431	-0-	-919	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
02	4144 X	3570	-0-	-574	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
-----																
HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568								
09	8640 X	6536	-0-	-2104	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
10	9982 X	370	-0-	-9612	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
12	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					-0-
01	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----												
LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		15278 X	8433	-0-	-6845	-0-	8401	2	32	9	Y	15
10		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7867	2	19	9	Y	9
11		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7701	2	37	9	Y	27
12		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7386	2	25	9	Y	31
01		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5841	2	20	9	Y	19
02		7868 X	4758	-0-	-3110	-0-	4758	2			Y	7
-----												
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973												
09		4800 X	1292	-0-	-3508	-0-	1292	2			Y	-0-
10		4495 X	1140	-0-	-3355	-0-	1132	2	8	9	Y	2
11		3360 X	1482	-0-	-1878	-0-	1482	2			Y	-0-
12		1426 X	787	-0-	-639	-0-	787	2			Y	-0-
01		1426 X	873	-0-	-553	-0-	873	2			Y	-0-
02		1372 X	1039	-0-	-333	-0-	1039	2			Y	-0-
-----												
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760												
09		5250 X	5210	-0-	-40	-0-	5145	2	65	9	Y	29
10		5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4624	2	68	9	Y	25
11		5250 X	4401	-0-	-849	-0-	4334	2	67	9	Y	52
12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6733	2	61	9	Y	66
01		5425 X	5097	-0-	-328	-0-	5018	2	79	9	Y	55
*02		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6881	2	94	9	Y	49
-----												
HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870												
09		1770 N	1104	-0-	-666	-0-	1095	2	9	9	Y	4
10		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1423	2	15	9	Y	5
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	Y	11
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	13
01		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1393	2	15	9	Y	11
*02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1202	2	44	9	Y	18
-----												
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710												
09		6630 X	6272	-0-	-358	-0-	6225	2	47	9	Y	20
10		6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6274	2	56	9	Y	19
11		6300 X	6032	-0-	-268	-0-	5977	2	55	9	Y	42
12		6510 X	6381	-0-	-129	-0-	6347	2	34	9	Y	45
01		6479 X	5970	-0-	-509	-0-	5887	2	83	9	Y	72
02		5852 X	5432	-0-	-420	-0-	5380	2	52	9	Y	40
-----												
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706												
09		3570 X	2974	-0-	-596	-0-	2872	2	102	9	Y	43
10		3472 X	2867	-0-	-605	-0-	2751	2	116	9	Y	41
11		3270 X	1580	-0-	-1690	-0-	1513	2	67	9	Y	62
12		3286 X	1647	-0-	-1639	-0-	1605	2	42	9	Y	61
01		3069 X	1705	-0-	-1364	-0-	1705	2			Y	-0-
02		2772 X	1540	-0-	-1232	-0-	1540	2			Y	-0-
-----												
SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896												
09		15000 X	13182	-0-	-1818	-0-	13126	2	56	9	N	222
10		15500 X	12342	-0-	-3158	-0-	12292	2	50	9	N	93
11		14490 X	10637	-0-	-3853	-0-	10573	2	64	9	N	151
12		14973 X	11754	-0-	-3219	-0-	11710	2	44	9	N	191
01		14787 X	11215	-0-	-3572	-0-	11160	2	55	9	N	69
02		12292 X	9894	-0-	-2398	-0-	9795	2	99	9	N	159

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504				
09	6960 X	6779	-0-	-181	-0-	6764	2	15 9	Y	14	15 1	7
10	7192 X	7157	-0-	-35	-0-	7137	2	20 9	Y	18	13 1	12
11	6930 X	6287	-0-	-643	-0-	6269	2	18 9	Y	16	11 1	17
12	7161 X	6754	-0-	-407	-0-	6742	2	12 9	Y	11	11 1	17
01	7161 X	5963	-0-	-1198	-0-	5944	2	19 9	Y	17	21 1	13
02	6468 X	5524	-0-	-944	-0-	5494	2	30 9	Y	27	26 1	14

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702				
09	7800 X	6529	-0-	-1271	-0-	6514	2	15 9	N	14		106
10	8060 X	5476	-0-	-2584	-0-	5459	2	17 9	N	15		121
11	7440 X	6063	-0-	-1377	-0-	6044	2	19 9	N	17		138
12	7688 X	6365	-0-	-1323	-0-	6348	2	17 9	N	15		153
01	7688 X	5838	-0-	-1850	-0-	5818	2	20 9	N	18		171
02	5320 X	5220	-0-	-100	-0-	5201	2	19 9	N	17		188

OXY USA INC.		630591		WELL #: 2		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010		
09	12270 X	12023	-0-	-247	-0-	917	1	11056	2	Y	45	229
10	12679 X	11732	-0-	-947	-0-	820	1	10860	2	Y	47	192 1
11	12270 X	11277	-0-	-993	-0-	837	1	10385	2	Y	50	134
12	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	573	1	13354	2	Y	53	187
01	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	605	1	13345	2	Y	67	182 1
*02	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	512	1	11283	2	Y	43	115

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709				
09	1320 N	1078	-0-	-242	-0-	83	1	995	2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	86	1	1144	2	Y	-0-	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1283	2	Y	-0-	-0-
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	95	1	2225	2	Y	12	12
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1967	2	Y	15	12 1
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	83	1	1819	2	Y	10	25

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248515		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630				
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 OXY USA INC. 630591  
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2	Y	-0-			-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	252	-0-	-56	-0-	252 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

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

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

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

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883  
 SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

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

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

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

OIL AND GAS DIVISION

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
STATE TRACT 898-S														
WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	73470	59478	-0-	-13992	-0-	1310 1799	1 9	56369	2	Y	1635	1620	1	120
10	75919	60709	-0-	-15210	-0-	629 1918	1 9	58162	2	Y	1744	1730	1	134
11	59850 #	55964	-0-	-3886	-0-	2770 1696	1 9	51498	2	Y	1542	1572	1	104
12	57939	48564	-0-	-9375	-0-	755 1749	1 9	46060	2	Y	1590	1481	1	213
01	57939	56826	-0-	-1113	-0-	699 1639	1 9	54488	2	Y	1490	1351	1	352
02	52332	NO RPT	-0-	-52332	-0-					Y	NO RPT			352

MADAME QUEEN (YEGUA 7100)														
ROYKO OIL COMPANY														
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORBA OIL COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADERO, WEST (L)														
EOG RESOURCES, INC.														
KING RANCH MADERO														
WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH MADERO														
WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-

MADERO, WEST (L)		//CONT.// 56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360		PERF.10846 - 10876			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	37138 X	33068	-0-	-4070	-0-	2259	1	29421	3	N	133	142 1	25
						1242	4	146	9				
*04	39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	2681	1	36678	3	N	206	179 1	52
						4	4	227	9				
*05	37138 X	10490	-0-	-26648	-0-	1097	1	9292	3	N	46	85 1	13
						50	4	51	9				
*06	32550 X	32411	-0-	-139	-0-	2288	1	29796	3	N	175	142 1	46
						134	4	193	9				
*07	38285 X	18955	-0-	-19330	-0-	1393	1	17474	3	N	79	93 1	32
						1	4	87	9				
*08	38285 X	31877	-0-	-6408	-0-	2530	1	29112	3	N	214	173 1	73
						235	9						
*09	37050 X	30118	-0-	-6932	-0-	2703	1	27173	3	N	214	200 1	87
						7	4	235	9				
10	38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	3284	1	34583	3	N	158	183 1	62
						52	4	174	9				
11	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	2973	1	32121	3	N	117	136 1	43
						42	4	129	9				
12	31392 X	31392	-0-	-0-	-0-	2400	1	27400	3	N	110	99 1	54
						1471	4	121	9				
01	38099 X	34707	-0-	-3392	-0-	3119	1	30275	3	N	140	136 1	58
						1159	4	154	9				
02	34412 X	30402	-0-	-4010	-0-	2860	1	24704	3	N	94	99 1	53
						2735	4	103	9				

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11140 - 11220	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-
						8	4				-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION		119905									
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267		PERF. 4798 - 4804	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-	19
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	4		N	-0-	19
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-	19
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	4		N	-0-	19
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-	19
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	19

MAGNOLIA CITY (5770)		56739 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555									
DE GARCIA, PAULA V.		WELL #: 7		RRCID -> 117049		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5778 - 5781	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
ADAMS		WELL #:	2R	RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5429 - 5434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	150 1	1581 2	N	6	115
							7 9				
10		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	150 1	1250 2	N	5	120
							6 9				
11		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	150 1	1700 2	N	20	140
							22 9				
12		1550 N	1256	-0-	-294	-0-	150 1	1100 2	N	5	145
							6 9				
01		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	150 1	1000 2	N	-0-	145
02		1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT	145

  

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193									
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:	3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3984 - 3994
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
GALINDO BROTHERS, INC.		293072									
ADAMS HOUGHTON		WELL #:	2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3297 - 3303
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

ADAMS-HOUGHTON		WELL #:	1	RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3300 - 3310
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
R.C.I. ENERGY		685838									
ADAMS, NINA EST.		WELL #:	8	RRCID ->	147731	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4761 - 4764
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----																	
MAKENZIE (WILCOX)			56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954														
PEAL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
-----																	
09		2760 #	2345	-0-	-415	-0-	102	1	2218	2	N	23	22	1	1	8	48
							25	9									
10		3162 #	2399	-0-	-763	-0-	117	1	2276	2	N	5	5	8			48
							6	9									
11		3060 #	2176	-0-	-884	-0-	96	1	2056	2	N	22	22	1			48
							24	9									
12		3162 #	1966	-0-	-1196	-0-	97	1	1845	2	N	22	22	1			48
							24	9									
01		2511 #	1941	-0-	-570	-0-	108	1	1808	2	N	23	23	1			48
							25	9									
02		2184 #	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					48
-----																	
PEAL RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MALO SUENO(1385 STRAY)			56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB							
WALLIS ENERGY, INC.			893997														
PEREZ, AMADO			WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MALO SUENO (3700)			56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB							
WALLIS ENERGY, INC.			893997														
PEREZ, AMADO			WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2522 - 2650						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MALO SUENO (5550 SAND)			56991 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926														
LONGORIA			WELL #: 1		RRCID -> 278564		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 5776 - 5786						
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

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

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	315	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	322	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	342	1	1434	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	1984 N	754	-0-	-1230	-0-	254	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	468	1	1381	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	1652 N	1204	-0-	-448	-0-	227	1	977	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

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

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618  
 MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

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

MARGO (C- 2200)		//CONT.//		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618												
MARGO "A"		WELL #:		6AC		RRCID -> 199169		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
MARGO "A"		WELL #:		2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244						
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
GONZALES		WELL #:		1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304						
09		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
MARGO 'A'		WELL #:		3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252						
09		1470	N	1422	-0-	-48	B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
10		1519	N	1394	-0-	-125	B	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
11		1470	N	1299	-0-	-171	B	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
12		1457	N	1341	-0-	-116	B	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
01		1395	N	1341	-0-	-54	B	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
*02		1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
TEAL ENERGY USA, INC.		840852														
KATHLEEN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459						
09		3386		2716	-0-	-670		-0-	2716	2		N	-0-			-0-
10		3258		3258	-0-	-0-		-0-	3258	2		N	-0-			-0-
11		3090	#	3061	-0-	-29		-0-	3061	2		N	-0-			-0-
12		3193	#	2303	-0-	-890		-0-	2303	2		N	-0-			-0-
01		3224		2853	-0-	-371		-0-	2853	2		N	-0-			-0-
02		2912		NO RPT	-0-	-2912		-0-				N	NO RPT			-0-
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835						
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 OXY USA INC. 630591  
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

09	1320 N	234	-0-	-1086	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1057	-0-	-1051	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	909	-0-	-99	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

09	3480 X	24	-0-	-3456	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3130	-0-	-466	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	1708	-0-	-1772	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	1443	-0-	-975	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	805	-0-	-2326	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1203	-0-	-1625	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	83	-0-	-217	-0-	83 2		N	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
01	775 N	409	-0-	-366	-0-	409 2		N	-0-	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785		
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			N	-0-	-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 275439		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		68940 X	22769	-0-	-46171	-0-	439	1	22330	2	N	-0-		-0-
10		24831 X	22101	-0-	-2730	-0-	437	1	21664	2	N	-0-		-0-
11		24030 X	19203	-0-	-4827	-0-	393	1	18810	2	N	-0-		-0-
12		23529 X	16135	-0-	-7394	-0-	426	1	15709	2	N	-0-		-0-
01		24743 X	24743	-0-	-0-	-0-	359	1	24384	2	N	-0-		-0-
02		21252 X	19251	-0-	-2001	-0-	866	1	18385	2	N	-0-		-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

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

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 OXY USA INC. 630591  
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

09		1590 N	171	-0-	-1419	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
02		1120 N	1073	-0-	-47	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

09		930 N	135	-0-	-795	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
01		1116 N	820	-0-	-296	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02		1008 N	825	-0-	-183	-0-	825	2		N	-0-			-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 SEDCO OPERATING, LLC 763159  
 HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

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

MARTIN RANCH (YEGUA 6650)		//CONT.//		57789 957	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
XOG OPERATING LLC				945921							
ANITA				WELL #: 1	RRCID -> 275530	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 6462	- 6466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
MARTIN RANCH (YEGUA 7200)				57789 962	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
XOG OPERATING LLC				945921							
SUSAN				WELL #: 2	RRCID -> 259358	COMPL. DATE 12/03/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7186	- 7194		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARTIN RANCH (5100)				57789 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC				763159							
HOFFMAN -A-				WELL #: 5A	RRCID -> 179905	COMPL. DATE 05/13/1995	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5280	- 5287		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
HOFFMAN, HAROLD				WELL #: 4	RRCID -> 180527	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5219	- 5221		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
MARTIN, JOHN				WELL #: 2	RRCID -> 134329	COMPL. DATE 03/08/1990	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 5138	- 5166		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN-VOLZ (LOBO)				57794 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
MARTIN - VOLZ				WELL #: 3	RRCID -> 193938	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8306	- 8787		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER)  
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC  
LOMA VIEJA

57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
238722

WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	52	1	2905	2	N	-0-				-0-
10	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	1018	1	2002	2	N	-0-				-0-
11	3270 X	2506	-0-	-764	-0-	898	1	1608	2	N	-0-				-0-
12	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	2553	1	2626	2	N	-0-				-0-
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1738	1	1888	2	N	-0-				-0-
*02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1264	1	1588	2	N	-0-				-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST

WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

09	420 N	404	-0-	-16	-0-	7	1	397	2	N	-0-				-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	133	1	262	2	N	-0-				-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	250	1	139	2	N	-0-				-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	205	1	210	2	N	-0-				-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	214	1	232	2	N	-0-				-0-
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	138	1	174	2	N	-0-				-0-

LOMA VIEJA

WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	N	-0-				-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	145	1	286	2	N	-0-				-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	135	1	243	2	N	-0-				-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	209	1	215	2	N	-0-				-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	213	1	232	2	N	-0-				-0-
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ (1693)  
BEEHIVE OPERATING, LLC  
TREVINO

57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
061750

WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

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

MARY LOU LEITCH (LOBO)  
MERRITT OPERATING, INC.  
NICHOLSON "A"

57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
561368

WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100)  
WALTER OIL & GAS CORPORATION  
STATE TRACT 806-S

58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
895237

WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4654

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
ALTA MESA SERVICES, LP 015721  
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/26/2017 - P/A 02/26/17

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
SALVADOR OIL, LLC 744509  
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SALVADOR OIL, LLC 744509  
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

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



MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 LEGACY OIL & GAS, INC. 495543  
 ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997												

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880  
 HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

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

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SALVADOR OIL, LLC 744509  
 ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

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

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (FRIO 1)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MAY FIELD UNIT SWD

58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

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

MAY (LOWER 7)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MAY FIELD UNIT

58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

09	6090	5145	-0-	-945	7625	441 1	4673 2	N	28			190
						31 9						
10	6293	5399	-0-	-894	6731	505 1	4866 2	N	25			215
						28 9						
11	6090	5449	-0-	-641	6090	492 1	4911 2	N	42			257
						46 9						
12	6231	5565	-0-	-666	5424	542 1	4987 2	N	33			290
						36 9						
01	6231	5342	-0-	-889	4535	576 1	4730 2	N	33			323
						36 9						
*02	5628	4524	-0-	-1104	3431	514 1	3947 2	N	57			380
						63 9						

MAY (LOWER 7-B)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MAY FIELD UNIT

58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

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

MAY (MASSIVE 2)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

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

MAY (MASSIVE 3)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

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

-----														
MAY (MASSIVE 3)		MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		//CONT.// 58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
		BECKMAN		//CONT.// 570411		WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111
-----														
MAY (MASSIVE 4)		MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
		MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAY (MASSIVE 9)		MAGNUM PRODUCING, LP		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
		MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
				WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAY (MIDDLE 8)		MAGNUM PRODUCING, LP		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
		MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #: 14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	2			17
10	496 N	198	-0-	-298	-0-	18	1	178	2	N	2			19
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	9	1	87	2	N	3			22
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	6	1	59	2	N	2			24
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	2			26
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	2			28

MAY (2 SAND, LOWER)		58556 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192693		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #: 23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191983		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192594	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9202 - 9443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #:		22 U	RRCID ->	041926	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8266 - 8282	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192698	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8502 - 8520	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #:		22 M	RRCID ->	041968	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MAY,SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #:		200	RRCID ->	227557	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9836 - 9900	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	
SYPTAK		WELL #:		1	RRCID ->	239687	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9474 - 9582	
09	4620	X	173	-0-	-4447	-0-	60	1	113	2	Y	-0-	64
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-			64	7	Y	-0-	-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	-0-
*01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SARITA OIL & GAS				748640		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9906 - 9962	
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			101
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			101
11	1260 X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2		N	-0-			101
12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			101
01	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	1562	2		N	-0-			101
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-				N	NO RPT			101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #:		1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	7531 - 7539	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	2	N	-0-		-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-		-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	N/A	
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	491	1	5201	2	N	-0-		-0-
10	6200 X	5910	-0-	-290	-0-	557	1	5353	2	N	-0-		-0-
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	549	1	5476	2	N	-0-		-0-
12	6200 X	5907	-0-	-293	-0-	579	1	5328	2	N	-0-		-0-
01	6107 X	5895	-0-	-212	-0-	638	1	5257	2	N	-0-		-0-
02	5600 X	5105	-0-	-495	-0-	588	1	4517	2	N	-0-		-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9618 - 9842	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9380 - 9389	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS		58563 700 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
WELL #:		2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF. 11688 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2430 #	2375	-0-	-55	-0-	143	1	2214	2	N	16			175
10	2542 #	2369	-0-	-173	-0-	159	1	2195	2	N	14			189
11	2460 #	2265	-0-	-195	-0-	154	1	2099	2	N	11			200
12	2542 #	2242	-0-	-300	-0-	2221	2	21	9	N	19			219
01	2511 #	2369	-0-	-142	-0-	159	1	2192	2	N	16			235
02	2212 #	2132	-0-	-80	-0-	143	1	1970	2	N	17			252

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) OXY USA INC. MCALLEN FIELDWIDE UNIT		58721 360 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6539 - 6549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 400 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) OXY USA INC. KEIRN, PEARL		58721 610 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL		58721 610 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591									
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN (6900)		58721 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591									
FERGUSON, BELLE		WELL #: 1		RRCID -> 169921		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 7042 - 7055	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591									
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306	
09	2040 #	981	-0-	-1059	-0-	23 1	949 2	Y	8	11 1	3
10	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	57 1	2656 2	Y	21	17 1	7
11	3360 #	1345	-0-	-2015	-0-	23 9	1304 2	Y	10	14 1	3
12	3472 #	2108	-0-	-1364	-0-	30 1	2035 2	Y	15	14 1	4
01	3472 #	2080	-0-	-1392	-0-	11 9	2002 2	Y	20	18 1	6
02	2464 #	1410	-0-	-1054	-0-	56 1	1374 2	Y	-0-	6 1	-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF. 10034 - 10042	
09	1830 #	1358	-0-	-472	-0-	435 1	923 2	N	-0-		43
10	1736 #	968	-0-	-768	-0-	345 1	623 2	N	-0-		43
11	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	405 1	1503 2	N	-0-		43
12	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	405 1	1245 2	N	-0-		43
01	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	435 1	1103 2	N	-0-		43
*02	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	405 1	2011 2	N	-0-		43

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF. 13677 - 14023	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
GUERRA, E.E. JR		WELL #:		8	RRCID ->	122046	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	16458 PERF.13760 - 14236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987 PERF.14433 - 14734
09	2970 X	2242	-0-	-728	-0-	141 1	2079 3	Y	20 29 1	60
						22 9				
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	170 1	2336 3	Y	25 28 1	57
						28 9				
11	2910 X	2583	-0-	-327	-0-	159 1	2325 3	Y	90 71 1	76
						99 9				
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	167 1	2377 3	Y	131 114 1	93
						144 9				
01	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	159 1	2321 3	Y	49 38 1	104
						54 9				
02	2408 X	2295	-0-	-113	-0-	134 1	2066 3	Y	86 113 1	77
						95 9				
-----										
GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126509	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	14609 PERF.13864 - 14114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026 PERF.14174 - 14510
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600 PERF.13672 - 14126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400 PERF.13896 - 14186
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233															
09		2400 N	1904	-0-	-496	-0-	120	1	1771	3	Y	12	24	1	50
							13	9							
10		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	3	Y	27	25	1	52
							30	9							
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	129	1	1874	3	Y	55	52	1	55
							61	9							
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	127	1	1810	3	Y	90	80	1	65
							99	9							
01		1953 N	1546	-0-	-407	-0-	97	1	1410	3	Y	35	27	1	73
							39	9							
02		1904 N	1530	-0-	-374	-0-	90	1	1376	3	Y	58	78	1	53
							64	9							
-----															
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152															
09		6240 X	5098	-0-	-1142	-0-	323	1	4760	3	Y	14	23	1	48
							15	9							
10		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	331	1	4550	3	Y	34	27	1	55
							37	9							
11		5880 X	5379	-0-	-501	-0-	340	1	4961	3	Y	71	61	1	65
							78	9							
12		6076 X	4640	-0-	-1436	-0-	297	1	4231	3	Y	102	92	1	75
							112	9							
01		5270 X	3911	-0-	-1359	-0-	249	1	3617	3	Y	41	31	1	85
							45	9							
02		5012 X	3745	-0-	-1267	-0-	223	1	3445	3	Y	70	92	1	63
							77	9							
-----															
GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130															
09		4170 X	3432	-0-	-738	-0-	216	1	3194	3	Y	20	25	1	52
							22	9							
10		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1242	3	Y	13	21	1	44
							14	9							
11		3750 X	2266	-0-	-1484	-0-	143	1	2076	3	Y	43	42	1	45
							47	9							
12		3751 X	2945	-0-	-806	-0-	187	1	2660	3	Y	89	74	1	60
							98	9							
01		3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	156	1	2262	3	Y	37	26	1	71
							41	9							
02		3192 X	2424	-0-	-768	-0-	143	1	2207	3	Y	67	82	1	56
							74	9							
-----															
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
MCCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	17400 X	15495	-0-	-1905	-0-	985	1	14486	3	Y	22	49	1	15
						24	9							
10	16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	1125	1	15459	3	Y	20			35
						22	9							
11	17010 X	15980	-0-	-1030	-0-	1025	1	14945	3	Y	9			44
						10	9							
12	17577 X	14340	-0-	-3237	-0-	938	1	13382	3	Y	18	28	1	34
						20	9							
01	16616 X	13936	-0-	-2680	-0-	896	1	13021	3	Y	17			51
						19	9							
02	15008 X	13484	-0-	-1524	-0-	819	1	12656	3	Y	8			59
						9	9							
-----														
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140														
09	27240 X	18041	-0-	-9199	-0-	1140	1	16770	3	Y	119	269	1	82
						131	9							
10	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	989	1	13593	3	Y	102			184
						112	9							
11	27510 X	10737	-0-	-16773	-0-	686	1	9996	3	Y	50			234
						55	9							
12	28427 X	11264	-0-	-17163	-0-	731	1	10427	3	Y	96	149	1	181
						106	9							
01	28427 X	4844	-0-	-23583	-0-	309	1	4482	3	Y	48			229
						53	9							
02	16828 X	60	-0-	-16768	-0-	4	1	53	3	Y	3			232
						3	9							
-----														
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300														
09	14550 X	11367	-0-	-3183	-0-	718	1	10573	3	Y	69	80	1	66
						76	9							
10	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	819	1	11258	3	Y	59			125
						65	9							
11	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	963	1	14037	3	Y	76	81	1	120
						84	9							
12	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	1034	1	14745	3	Y	134	154	1	100
						147	9							
*01	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	881	1	12806	3	Y	101	80	1	121
						111	9							
02	12124 X	11913	-0-	-211	-0-	718	1	11094	3	Y	92	81	1	132
						101	9							
-----														
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215														
09	14130 X	11766	-0-	-2364	-0-	744	1	10926	3	Y	87	101	1	83
						96	9							
10	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	790	1	10845	3	Y	73			156
						80	9							
11	12900 X	9205	-0-	-3695	-0-	582	1	8518	3	Y	95	101	1	150
						105	9							
12	12772 X	9449	-0-	-3323	-0-	606	1	8672	3	Y	155	185	1	120
						171	9							
01	12772 X	11899	-0-	-873	-0-	757	1	11002	3	Y	127	99	1	148
						140	9							
02	10976 X	10550	-0-	-426	-0-	633	1	9789	3	Y	116	101	1	163
						128	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
GUERRA, E. E.		WELL #:		21	RRCID ->	256162	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13742	- 14456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		600 N	126	-0-	-474	-0-	8 1	118 3	Y	-0-				-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-				-0-
11		240 N	67	-0-	-173	-0-	4 1	63 3	Y	-0-				-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	39 1	562 3	Y	-0-				-0-
*01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	45 1	693 3	Y	-0-				-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 3	Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		31	RRCID ->	118870	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13992	- 14174	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	162699	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470	- 14130
09		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	29 1	2296 3	Y	6	6 0	-0-
							7 9					
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	25 1	2259 3	Y	6	6 0	-0-
							7 9					
11		2520 N	2155	-0-	-365	-0-	24 1	2121 3	Y	9	9 0	-0-
							10 9					
12		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	38 1	2893 3	Y	31	30 0	1
							34 9					
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	34 1	2233 3	Y	37	37 0	1
							41 9					
02		2016 N	1929	-0-	-87	-0-	34 1	1862 3	Y	30	31 0	-0-
							33 9					

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13951	- 14025
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736	- 14290
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.13100	- 14140
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	13770	- 14224		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	14230	- 14018		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14223	- 14261		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13315	- 13603		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14022	- 14530		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13758	- 14162		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512	- 14138		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		89	RRCID ->	186438	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13496	- 14104		
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	- 13920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	30885 X	30885	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	30307	3	Y	216	209	0	7
							238	9							
11	87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	-0-	986	1	85962	3	Y	364	357	0	14
							400	9							
12	73850 X	73850	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	71633	3	Y	1155	1116	0	53
							1271	9							
01	55270 X	55270	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	53327	3	Y	1035	1033	0	55
							1139	9							
*02	41774 X	41774	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	40408	3	Y	565	583	0	37
							622	9							
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904	- 14100		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000	- 14240		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, A. E.		WELL #:		108	RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14018	- 14190		
09	19950 X	-0-	-0-	-19950	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	146340 X	-0-	-0-	-146340	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	151218 X	-0-	-0-	-151218	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	151218 X	-0-	-0-	-151218	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	136584 X	-0-	-0-	-136584	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 109		RRCID -> 223502		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14192 - 14212						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14128 - 14290	
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	23 1	1860 3	Y	219	223 0	11
						241 9					
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	9 1	834 3	Y	86	94 0	3
						95 9					
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	5 1	414 3	Y	-0-	3 0	-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-		-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-		-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14187 - 14310	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 107		RRCID -> 227039		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14030 - 14234	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14210 - 14230	
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	1 1	107 3	Y	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 3	Y	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	112 3	Y	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 1	146 3	Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13962 - 13996	
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	12 1	953 3	Y	31	31 0	2
						34 9					
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	10 1	848 3	Y	31	31 0	2
						34 9					
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	10 1	869 3	Y	14	14 0	2
						15 9					
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	12 1	902 3	Y	2	3 0	1
						2 9					
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	13 1	876 3	Y	3	3 0	1
						3 9					
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	14 1	751 3	Y	2	1 0	2
						2 9					

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14300 - 14320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		114	RRCID ->	229352	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14114 - 14260	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14440 - 14460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		118	RRCID ->	233699	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14164 - 14350	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14194 - 14214	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.14234 - 14254	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-





MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.				630591							
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 13	RRCID -> 122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026 - 14151
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 15	RRCID -> 138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955 - 13976
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #: 23	RRCID -> 246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	6 1	364 2	Y	-0-	-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11 1	584 2	Y	-0-	-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	8 1	440 2	Y	-0-	-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8 1	409 2	Y	-0-	-0-
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	7 1	379 2	Y	-0-	-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	9 1	446 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SWOLI				WELL #: A 1	RRCID -> 200333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	14172 - 14516
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	300 1	449 2	N	-0-	149
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	310 1	1006 2	N	-0-	149
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	300 1	697 2	N	3	152
							3 9				
12	775	X	627	-0-	-148	-0-	94 1	503 3	N	27	179
							30 9				
*01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	179
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-			N	-0-	179

SWOLI				WELL #: A 2	RRCID -> 208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	54 1	376 3	N	4	100
							4 9				
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	263 1	2188 3	N	25	125
							28 9				
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	265 1	2197 3	N	27	152
							30 9				
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	243 1	2468 3	N	56	55
							62 9		153 1		
01	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	225 1	2200 3	N	18	73
							20 9				
02	2324	X	2123	-0-	-201	-0-	180 1	1943 3	N	-0-	73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)			58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			630591									
MCALLEN, A. A.			WELL #:	1D	RRCID ->	116295	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL DEPTH	2803	PERF.	2034 - 2162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGROVE, H.B.			WELL #:	1	RRCID ->	132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788 - 9214
09	7890 X	7726	-0-	-164	-0-	132 1	7592 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	8153 X	7751	-0-	-402	-0-	137 1	7613 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	7890 X	7131	-0-	-759	-0-	127 1	7003 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	8153 X	7330	-0-	-823	-0-	133 1	7195 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	7998 X	7070	-0-	-928	-0-	131 1	6934 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	7224 X	6197	-0-	-1027	-0-	118 1	6078 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

HARGROVE, H.B.			WELL #:	2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	12 1	686 2	Y	12	12	0	1
						13 9						
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	12 1	646 2	Y	12	12	0	1
						13 9						
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	15 1	848 2	Y	16	16	0	1
						18 9						
12	744 X	708	-0-	-36	-0-	13 1	687 2	Y	7	8	0	-0-
						8 9						
01	744 X	527	-0-	-217	-0-	10 1	513 2	Y	4	4	0	-0-
						4 9						
02	812 X	443	-0-	-369	-0-	8 1	432 2	Y	3	3	0	-0-
						3 9						

WOODS CHRISTIAN			WELL #:	21	RRCID ->	145612	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	8606 - 8698
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	38 1	2200 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	41 1	2250 2	Y	-0-			-0-
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	40 1	2191 2	Y	-0-			-0-
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	37 1	1978 2	Y	38	36	0	2
						42 9						
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	35 1	1862 2	Y	57	55	0	4
						1 4	63 9					
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	32 1	1656 2	Y	49	50	0	3
						54 9						

WOODS CHRISTIAN			WELL #:	38	RRCID ->	157406	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8638 - 8658
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996										TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2446 - 2890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8500 - 8520			
09	18900	X	14476	-0-	-4424	-0-	244	1	14011	2	Y	197	193	0	12
							4	4	217	9					
10	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	246	1	13675	2	Y	190	190	0	12
							2	4	209	9					
11	15060	X	13298	-0-	-1762	-0-	233	1	12858	2	Y	187	187	0	12
							1	4	206	9					
12	15562	X	13633	-0-	-1929	-0-	245	1	13233	2	Y	138	143	0	7
							3	4	152	9					
01	15562	X	13395	-0-	-2167	-0-	246	1	12996	2	Y	131	129	0	9
							9	4	144	9					
02	13524	X	11701	-0-	-1823	-0-	220	1	11358	2	Y	110	112	0	7
							2	4	121	9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012										TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 8393			
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	26	1	1509	2	Y	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	-0-			-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	1325	2	Y	-0-			-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	2	Y	-0-			-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	2	Y	31	29	0	2
							1	4	34	9					
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	Y	30	30	0	2
							33	9							

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015										TOTAL DEPTH	5008	PERF. 3267 - 4884			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8745 - 8765			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 8342
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9001	2	85	9	N	77	180	1	110
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8313	2	85	9	N	77			187
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6577	2	54	9	N	49	176	1	60
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7385	2	75	9	N	68			128
01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6562	2	43	9	N	39	119	1	48
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT			48

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

G		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	619	2	Y	-0-			2
10	0 W	671	-0-	671	-0-	671	185	1	486	2	Y	-0-			2
11	0 W	367	-0-	367	-0-	1038	66	1	301	2	Y	-0-			2
12	0 W	393	-0-	393	-0-	1431	75	1	318	2	Y	-0-			2
01	0 W	566	-0-	566	-0-	1997	74	1	422	2	Y	64	64	1	2
							70	9							
02	0 W	771	-0-	771	-0-	2768	127	1	633	2	Y	10			12
							11	9							

G		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	2247	-0-	2247	-0-	2247	480	1	1704	2	Y	57			57
							63	9							
12	14B2 EXT	2597	-0-	2597	-0-	4844	482	1	2053	2	Y	56	19	1	94
							62	9							
01	14B2 EXT	2078	-0-	2078	-0-	6922	301	1	1708	2	Y	63	100	1	57
							69	9							
02	14B2 EXT	2083	-0-	2083	-0-	9005	347	1	1729	2	Y	6			63
							7	9							

G		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	346	2	Y	-0-			4
10	0 W	323	-0-	323	-0-	323	89	1	234	2	Y	-0-			4
11	0 W	356	-0-	356	-0-	679	63	1	284	2	Y	8	8	1	4
							9	9							
12	0 W	521	-0-	521	-0-	1200	97	1	412	2	Y	11			15
							12	9							
01	0 W	844	-0-	844	-0-	2044	119	1	672	2	Y	48	48	1	15
							53	9							
02	0 W	880	-0-	880	-0-	2924	146	1	728	2	Y	5			20
							6	9							

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997										TOTAL DEPTH	13100	PERF.11954 - 12184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	124	-0-	124	124	15	1	87	2	N	20	20 1	-0-
							22	9						
02	14B2	EXT	514	-0-	514	638	85	1	421	2	N	7		7
							8	9						
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12096 - 13280		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998										TOTAL DEPTH	13300	PERF.12232 - 12696		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	485	-0-	485	485	81	1	404	2	N	-0-		-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH	12160	PERF.11714 - 11890		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	376	-0-	376	376	62	1	310	2	N	4		4
							4	9						
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11996 - 12030		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11474 - 11499		
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	94	1	294	2	Y	-0-		-0-
10	0	W	384	-0-	384	384	105	1	275	2	Y	4		4
							4	9						
11	0	W	284	-0-	284	668	48	1	218	2	Y	16	16 1	4
							18	9						
12	0	W	517	-0-	517	1185	98	1	419	2	Y	-0-	4 1	-0-
01	0	W	414	-0-	414	1599	55	1	313	2	Y	42	42 1	-0-
							46	9						
02	0	W	539	-0-	539	2138	89	1	444	2	Y	5		5
							6	9						

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

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		5	RRCID ->	173891	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	12267	PERF.	11121 - 11131
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	137	-0-	137	137	23	1	106	2	7	7 1	-0-
12	14B2 EXT	323	-0-	323	460	60	1	257	2	5		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460	6	9		Y	15	20 1	-0-
02	14B2 EXT	306	-0-	306	766	51	1	255	2	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		19	RRCID ->	196242	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	11814 - 11878
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	1101	1	3449	2	26		100
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	1199	1	3143	2	58		158
11	0 W	6618	-0-	6618	6618	1191	1	5427	2	-0-	134 1	24
12	0 W	6618	-0-	6618	13236	1257	1	5361	2	-0-	24 1	-0-
01	0 W	5138	-0-	5138	18374	766	1	4338	2	31	31 1	-0-
02	0 W	2587	-0-	2587	20961	431	1	2152	2	4		4

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		20	RRCID ->	231249	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11692 - 11718
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15R	RRCID ->	242047	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12192 - 12309
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	116	1	362	2	-0-		148
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	127	1	332	2	2	40 7	110
11	0 W	277	-0-	277	277	50	1	227	2	-0-		110
12	0 W	47	-0-	47	324	9	1	38	2	-0-	110 1	-0-
01	0 W	403	-0-	403	727	59	1	334	2	9	9 1	-0-
02	0 W	338	-0-	338	1065	10	9	258	2	25		25

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1155	2	89	9	N	81			187
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1595	2	125	9	N	114	184	1	117
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1148	2	109	9	N	99			216
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1282	2	69	9	N	63	185	2	94
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	865	2	88	9	N	80			174
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

OXY USA INC. 630591  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1290 X	947	-0-	-343	-0-	16	1	931	2	Y	-0-			-0-
10	1147 X	927	-0-	-220	-0-	16	1	911	2	Y	-0-			-0-
11	1260 X	883	-0-	-377	-0-	16	1	867	2	Y	-0-			-0-
12	1302 X	1187	-0-	-115	-0-	22	1	1165	2	Y	-0-			-0-
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	29	1	1504	2	Y	-0-			-0-
*02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1	4							
						25	1	1317	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1917	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	Y	-0-			-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	23	1	1258	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	993	-0-	-495	-0-	18	1	974	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	1344 N	1059	-0-	-285	-0-	20	1	1039	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

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

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	74	1	4250	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	77	1	4284	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	75	1	4147	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	4135	-0-	-174	-0-	75	1	4059	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	4309 X	3804	-0-	-505	-0-	71	1	3730	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	3892 X	3384	-0-	-508	-0-	64	1	3320	2	Y	-0-			-0-



MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930							
09	2640 X	2074	-0-	-566	-0-	35	1	1998	2	Y	36	36	0		2
						1	4		40	9					
10	2356 X	2121	-0-	-235	-0-	37	1	2044	2	Y	36	36	0		2
						40	9								
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	2	Y	44	43	0		3
						48	9								
12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	50	1	2714	2	Y	21	23	0		1
						1	4		23	9					
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2792	2	Y	-0-	1	0		-0-
						2	4								
*02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	48	1	2463	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512							
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	28	1	1583	2	Y	-0-				-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	25	1	1410	2	Y	-0-				-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	2	Y	-0-				-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	Y	-0-				-0-
01	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	19	1	1026	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	27	1	1406	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717							
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1296	2	Y	9	9	0		1
						10	9								
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1238	2	Y	9	9	0		1
						10	9								
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1380	2	Y	10	10	0		1
						11	9								
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	Y	75	72	0		4
						83	9								
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	37	1	1964	2	Y	186	178	0		12
						1	4		205	9					
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	34	1	1758	2	Y	163	164	0		11
						179	9								
-----															
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778				
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	59 1	3373 2	Y	25	25	0	2
						1 4	28 9					
10	3100 X	2571	-0-	-529	-0-	45 1	2506 2	Y	18	19	0	1
						20 9						
11	3000 X	2598	-0-	-402	-0-	46 1	2530 2	Y	20	20	0	1
						22 9						
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	58 1	3146 2	Y	29	28	0	2
						1 4	32 9					
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	65 1	3438 2	Y	20	21	0	1
						2 4	22 9					
*02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	59 1	3070 2	Y	18	18	0	1
						20 9						
-----												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629				
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	35 1	2005 2	Y	58	57	0	4
						1 4	64 9					
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	37 1	2030 2	Y	58	58	0	4
						64 9						
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	35 1	1912 2	Y	57	57	0	4
						63 9						
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	36 1	1940 2	Y	23	26	0	1
						25 9						
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	37 1	1936 2	Y	-0-	1	0	-0-
						1 4						
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	33 1	1705 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

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

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3605	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	-0-	59	1	3260	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	-0-	60	1	3263	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
01	3751 X	3242	-0-	-509	-0-	-0-	60	1	3152	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	9							
02	3388 X	3092	-0-	-296	-0-	-0-	58	1	3009	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

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

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	6727	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
10	6696 X	3339	-0-	-3357	-0-	-0-	59	1	3262	2	Y	15	16	0			1
							1	4	17	9							
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	6540	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
12	6696 X	6431	-0-	-265	-0-	-0-	116	1	6235	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							
01	6696 X	4567	-0-	-2129	-0-	-0-	82	1	4333	2	Y	135	130	0			9
							3	4	149	9							
02	6048 X	4343	-0-	-1705	-0-	-0-	80	1	4124	2	Y	125	126	0			8
							1	4	138	9							

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	923	-0-	-337	-0-	16 1	907 2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	20 1	1125 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	14 1	782 2	Y	-0-			-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	20 1	1082 2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	919	-0-	-228	-0-	17 1	901 2	Y	-0-			-0-
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	1 4 16 1	852 2	Y	-0-			-0-

-----  
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973  
 -----

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

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820  
 -----

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

-----  
 MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377  
 -----

09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	5659 2 107 9	Y	97	97	0	6
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	5770 2 108 9	Y	98	98	0	6
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	105 1 114 9	5811 2	Y	104	103	0	7
12	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	101 1 1 4	5465 2 118 9	Y	107	108	0	6
01	6076 X	4116	-0-	-1960	-0-	75 1 3 4	3952 2 86 9	Y	78	79	0	5
02	5628 X	4625	-0-	-1003	-0-	86 1 1 4	4442 2 96 9	Y	87	86	0	6

-----  
 MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780  
 -----

09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	2032 2	Y	-0-			-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	38 1	2108 2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	36 1	2001 2	Y	-0-			-0-
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	39 1 20 9	2093 2	Y	18	17	0	1
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	2074 2 40 9	Y	36	35	0	2
02	1904 N	1822	-0-	-82	-0-	34 1 33 9	1755 2	Y	30	30	0	2

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003										TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		6480 X	5672	-0-	-808	-0-	92 1	5294 2	Y	258	249 0		16
							2 4	284 9					
10		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	96 1	5320 2	Y	257	257 0		16
							1 4	283 9					
11		5460 X	5348	-0-	-112	-0-	90 1	4981 2	Y	252	252 0		16
							277 9						
12		5642 X	5306	-0-	-336	-0-	93 1	5003 2	Y	190	196 0		10
							1 4	209 9					
01		5642 X	5288	-0-	-354	-0-	98 1	5187 2	Y	-0-	10 0		-0-
							3 4						
*02		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	99 1	5142 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002										TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820			
-----													
09		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	110 1	6327 2	Y	205	204 0		13
							2 4	226 9					
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	118 1	6554 2	Y	209	209 0		13
							1 4	230 9					
11		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	114 1	6299 2	Y	211	211 0		13
							232 9						
12		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	117 1	6297 2	Y	258	257 0		14
							1 4	284 9					
01		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	113 1	5934 2	Y	298	292 0		20
							4 4	328 9					
02		5740 X	5274	-0-	-466	-0-	95 1	4913 2	Y	241	245 0		16
							1 4	265 9					
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991										TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277			
-----													
09		1770 N	1745	-0-	-25	-0-	29 1	1643 2	Y	65	65 0		4
							1 4	72 9					
10		1953 N	1739	-0-	-214	-0-	30 1	1639 2	Y	64	64 0		4
							70 9						
11		1830 N	1607	-0-	-223	-0-	27 1	1512 2	Y	62	62 0		4
							68 9						
12		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	29 1	1577 2	Y	74	74 0		4
							81 9						
01		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	31 1	1644 2	Y	22	25 0		1
							1 4	24 9					
02		1512 N	1394	-0-	-118	-0-	26 1	1368 2	Y	-0-	1 0		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991										TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917			
-----													
09		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	44 1	2514 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	46 1	2533 2	Y	-0-			-0-
							44 1	2446 2	Y	-0-			-0-
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	44 1	2352 2	Y	17	16 0		1
							1 4	19 9					
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	44 1	2352 2	Y	17	16 0		1
							1 4	19 9					
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	41 1	2148 2	Y	30	29 0		2
							1 4	33 9					
*02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	36 1	1846 2	Y	26	26 0		2
							29 9						

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		8580 X	6020	-0-	-2560	-0-	101 1	5823 2	Y	85	85 0		5
							2 4	94 9					
10		6262 X	6168	-0-	-94	-0-	107 1	5965 2	Y	86	86 0		5
							1 4	95 9					
11		6060 X	6000	-0-	-60	-0-	105 1	5798 2	Y	88	87 0		6
							97 9						
12		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	134 1	7203 2	Y	108	108 0		6
							2 4	119 9					
01		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	153 1	8051 2	Y	123	121 0		8
							5 4	135 9					
*02		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	135 1	6994 2	Y	105	106 0		7
							1 4	116 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756													
-----													
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	13 1	749 2	Y	-0-			-0-
							14 1	750 2	Y	-0-			-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	16 1	867 2	Y	-0-			-0-
							16 1	867 2	Y	-0-			-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	14 1	746 2	Y	-0-			-0-
							14 1	746 2	Y	-0-			-0-
12		775 N	760	-0-	-15	-0-	13 1	710 2	Y	-0-			-0-
							13 1	710 2	Y	-0-			-0-
01		775 N	723	-0-	-52	-0-	11 1	593 2	Y	-0-			-0-
							11 1	593 2	Y	-0-			-0-
02		812 N	604	-0-	-208	-0-							
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766													
-----													
09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	60 1	3426 2	Y	147	147 0		9
							1 4	162 9					
10		3658 X	3592	-0-	-66	-0-	61 1	3373 2	Y	143	143 0		9
							1 4	157 9					
11		3570 X	3517	-0-	-53	-0-	60 1	3296 2	Y	146	146 0		9
							161 9						
12		3782 X	3455	-0-	-327	-0-	60 1	3215 2	Y	163	163 0		9
							1 4	179 9					
01		3782 X	3399	-0-	-383	-0-	61 1	3197 2	Y	126	127 0		8
							2 4	139 9					
02		3416 X	3018	-0-	-398	-0-	55 1	2842 2	Y	110	111 0		7
							121 9						
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062													
-----													
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	29 1	1680 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		1581 N	1378	-0-	-203	-0-	24 1	1354 2	Y	-0-			-0-
							21 1	1166 2	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1187	-0-	-433	-0-	21 1	1149 2	Y	-0-			-0-
							21 1	1149 2	Y	-0-			-0-
12		1767 N	1170	-0-	-597	-0-	20 1	1069 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
01		1364 N	1090	-0-	-274	-0-	18 1	917 2	Y	-0-			-0-
							18 1	917 2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	935	-0-	-185	-0-							
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875													
-----													
09		2460 X	2126	-0-	-334	-0-	36 1	2081 2	Y	7	7 0		-0-
							1 4	8 9					
10		2542 X	2270	-0-	-272	-0-	40 1	2222 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
11		2460 X	1896	-0-	-564	-0-	34 1	1855 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
12		2449 X	1490	-0-	-959	-0-	27 1	1456 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188													
09		4230 X	3890	-0-	-340	-0-	-0-	66	1	3823	2	Y	-0-
								1	4				-0-
10		4371 X	4057	-0-	-314	-0-	-0-	72	1	3984	2	Y	-0-
								1	4				-0-
11		4170 X	3920	-0-	-250	-0-	-0-	70	1	3850	2	Y	-0-
12		4030 X	3673	-0-	-357	-0-	-0-	67	1	3605	2	Y	-0-
								1	4				-0-
01		4061 X	2507	-0-	-1554	-0-	-0-	47	1	2458	2	Y	-0-
								2	4				-0-
02		3668 X	2279	-0-	-1389	-0-	-0-	43	1	2236	2	Y	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206													
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	-0-	9	1	529	2	Y	-0-
10		465 N	378	-0-	-87	-0-	-0-	7	1	371	2	Y	-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	Y	-0-
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	-0-	9	1	467	2	Y	-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	398	2	Y	-0-
02		588 N	397	-0-	-191	-0-	-0-	8	1	389	2	Y	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944													
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	863	2	Y	-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	958	2	Y	-0-
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-
01		930 N	705	-0-	-225	-0-	-0-	13	1	692	2	Y	-0-
02		840 N	620	-0-	-220	-0-	-0-	12	1	608	2	Y	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348													
09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1925	2	Y	-0-
								1	4				-0-
10		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1785	2	Y	-0-
11		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	Y	-0-
12		2015 X	1992	-0-	-23	-0-	-0-	36	1	1956	2	Y	-0-
01		2015 X	965	-0-	-1050	-0-	-0-	18	1	946	2	Y	-0-
								1	4				-0-
02		1820 X	682	-0-	-1138	-0-	-0-	13	1	669	2	Y	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----														
MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	54	1	3100	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		3844 X	3166	-0-	-678	-0-	56	1	3109	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
11		3480 X	3060	-0-	-420	-0-	54	1	3006	2	Y	-0-		-0-
12		3503 X	3025	-0-	-478	-0-	55	1	2969	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
01		3410 X	2320	-0-	-1090	-0-	43	1	2275	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
*02		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	58	1	3011	2	Y	-0-		-0-
-----														
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656														
09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	Y	-0-		-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	Y	-0-		-0-
11		960 N	868	-0-	-92	-0-	15	1	853	2	Y	-0-		-0-
12		1023 N	812	-0-	-211	-0-	15	1	797	2	Y	-0-		-0-
01		868 N	610	-0-	-258	-0-	11	1	599	2	Y	-0-		-0-
02		812 N	572	-0-	-240	-0-	11	1	561	2	Y	-0-		-0-
-----														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465														
09		9870 X	9613	-0-	-257	-0-	162	1	9302	2	Y	133	133	0
							3	4	146	9				
10		10106 X	9751	-0-	-355	-0-	170	1	9433	2	Y	133	133	0
							2	4	146	9				
11		9690 X	9495	-0-	-195	-0-	166	1	9177	2	Y	137	136	0
							1	4	151	9				
12		9951 X	9521	-0-	-430	-0-	170	1	9186	2	Y	148	149	0
							2	4	163	9				
01		9920 X	9465	-0-	-455	-0-	173	1	9114	2	Y	156	154	0
							6	4	172	9				
02		8960 X	8396	-0-	-564	-0-	156	1	8089	2	Y	136	137	0
							1	4	150	9				
-----														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348														
09		6960 X	6631	-0-	-329	-0-	110	1	6311	2	Y	189	188	0
							2	4	208	9				
10		6851 X	6661	-0-	-190	-0-	114	1	6339	2	Y	188	188	0
							1	4	207	9				
11		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	117	1	6464	2	Y	201	200	0
							221	9						
12		6851 X	4213	-0-	-2638	-0-	74	1	3983	2	Y	141	146	0
							1	4	155	9				
01		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	144	1	7574	2	Y	168	165	0
							5	4	185	9				
*02		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	122	1	6312	2	Y	129	131	0
							1	4	142	9				



-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		6480 X	6432	-0-	-48	-0-		109	1	6255	2	Y	60	60 0	4
								2	4	66	9				
10		6696 X	6543	-0-	-153	-0-		115	1	6361	2	Y	60	60 0	4
								1	4	66	9				
11		6480 X	6381	-0-	-99	-0-		112	1	6201	2	Y	62	62 0	4
								68	9						
12		6696 X	6465	-0-	-231	-0-		116	1	6281	2	Y	61	62 0	3
								1	4	67	9				
01		6634 X	6485	-0-	-149	-0-		120	1	6309	2	Y	47	47 0	3
								4	4	52	9				
02		5992 X	5824	-0-	-168	-0-		110	1	5668	2	Y	41	41 0	3
								1	4	45	9				
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134															
09		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		71	1	4079	2	Y	24	24 0	1
								1	4	26	9				
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		77	1	4274	2	Y	26	25 0	2
								1	4	29	9				
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		72	1	3993	2	Y	24	24 0	2
								26	9						
12		4309 X	4007	-0-	-302	-0-		73	1	3918	2	Y	14	15 0	1
								1	4	15	9				
01		4309 X	3118	-0-	-1191	-0-		58	1	3058	2	Y	-0-	1 0	-0-
								2	4						
02		3892 X	3218	-0-	-674	-0-		61	1	3157	2	Y	-0-		-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844															
09		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-		102	1	5853	2	Y	10	10 0	1
								2	4	11	9				
10		5704 X	5475	-0-	-229	-0-		97	1	5367	2	Y	9	9 0	1
								1	4	10	9				
11		5430 X	2965	-0-	-2465	-0-		53	1	2908	2	Y	4	5 0	-0-
								4	9						
12		6014 X	2121	-0-	-3893	-0-		39	1	2078	2	Y	4	4 0	-0-
								4	9						
01		6014 X	1302	-0-	-4712	-0-		24	1	1277	2	Y	-0-		-0-
								1	4						
02		5432 X	978	-0-	-4454	-0-		19	1	959	2	Y	-0-		-0-
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842															
09		30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2			Y	-0-		-0-
								1	2			Y	-0-		-0-
10		155 N	1	-0-	-154	-0-						Y	-0-		-0-
												Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
												Y	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		1	1	36	2	Y	-0-		-0-
												Y	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-		-0-
												Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		4500 X	4133	-0-	-367	-0-		70 1	4041 2	Y	19	19 0	1	
								1 4	21 9					
10		4557 X	4194	-0-	-363	-0-		74 1	4098 2	Y	19	19 0	1	
								1 4	21 9					
11		4320 X	4018	-0-	-302	-0-		71 1	3926 2	Y	19	19 0	1	
								21 9						
12		4402 X	4086	-0-	-316	-0-		73 1	3933 2	Y	72	69 0	4	
								1 4	79 9					
01		4309 X	4036	-0-	-273	-0-		73 1	3828 2	Y	120	116 0	8	
								3 4	132 9					
02		3864 X	3568	-0-	-296	-0-		66 1	3387 2	Y	104	105 0	7	
								1 4	114 9					
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408														
09		13230 X	4141	-0-	-9089	-0-		70 1	4035 2	Y	32	34 0	2	
								1 4	35 9					
10		13671 X	7437	-0-	-6234	-0-		130 1	7243 2	Y	57	55 0	4	
								1 4	63 9					
11		11370 X	3784	-0-	-7586	-0-		67 1	3684 2	Y	30	32 0	2	
								33 9						
12		8463 X	7395	-0-	-1068	-0-		134 1	7205 2	Y	49	48 0	3	
								2 4	54 9					
01		8029 X	5180	-0-	-2849	-0-		96 1	5081 2	Y	-0-	3 0	-0-	
								3 4						
02		6720 X	4679	-0-	-2041	-0-		89 1	4589 2	Y	-0-		-0-	
								1 4						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656														
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-		16 1	907 2	Y	-0-		-0-	
								17 1	959 2	Y	-0-		-0-	
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-		17 1	959 2	Y	-0-		-0-	
								18 1	1004 2	Y	-0-		-0-	
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		17 1	918 2	Y	-0-		-0-	
								17 1	906 2	Y	-0-		-0-	
12		961 N	935	-0-	-26	-0-		17 1	906 2	Y	-0-		-0-	
								1 4						
01		961 N	924	-0-	-37	-0-		16 1	817 2	Y	-0-		-0-	
02		952 N	833	-0-	-119	-0-					-0-		-0-	
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366														
09		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-		206 1	11823 2	Y	530	519 0	33	
								4 4	583 9					
10		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-		198 1	11016 2	Y	488	490 0	31	
								2 4	537 9					
11		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-		177 1	9778 2	Y	454	456 0	29	
								1 4	499 9					
12		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-		168 1	9088 2	Y	443	448 0	24	
								2 4	487 9					
01		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-		165 1	8696 2	Y	371	371 0	24	
								6 4	408 9					
*02		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-		141 1	7291 2	Y	305	309 0	20	
								1 4	336 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4 1	258 2	Y	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5 1	263 2	Y	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	4 1	226 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	4 1	234 2	Y	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	6 1	308 2	Y	-0-	-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5 1	262 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016			
09	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	69 1	3975 2	Y	108	107 0	7
						1 4	119 9				
10	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	59 1	3262 2	Y	87	88 0	6
						1 4	96 9				
11	4050 X	3964	-0-	-86	-0-	68 1	3780 2	Y	105	104 0	7
						116 9					
12	4309 X	3645	-0-	-664	-0-	64 1	3439 2	Y	128	128 0	7
						1 4	141 9				
01	4309 X	3690	-0-	-619	-0-	65 1	3418 2	Y	186	181 0	12
						2 4	205 9				
02	3892 X	3109	-0-	-783	-0-	56 1	2884 2	Y	154	156 0	10
						169 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 186875		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230			
09	4710 X	2685	-0-	-2025	-0-	45 1	2586 2	Y	48	50 0	3
						1 4	53 9				
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	86 1	4787 2	Y	90	87 0	6
						1 4	99 9				
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	87 1	4822 2	Y	94	94 0	6
						103 9					
12	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	99 1	5337 2	Y	119	119 0	6
						1 4	131 9				
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	100 1	5258 2	Y	35	39 0	2
						4 4	39 9				
02	4396 X	3153	-0-	-1243	-0-	60 1	3081 2	Y	11	12 0	1
						12 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 187701		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724			
09	3810 X	3626	-0-	-184	-0-	60 1	3470 2	Y	86	86 0	5
						1 4	95 9				
10	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	66 1	3665 2	Y	90	89 0	6
						1 4	99 9				
11	3900 X	3253	-0-	-647	-0-	56 1	3110 2	Y	79	80 0	5
						87 9					
12	4030 X	3197	-0-	-833	-0-	57 1	3075 2	Y	58	60 0	3
						1 4	64 9				
01	3844 X	3252	-0-	-592	-0-	60 1	3190 2	Y	-0-	3 0	-0-
						2 4					
02	3472 X	3362	-0-	-110	-0-	64 1	3298 2	Y	-0-		-0-

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-		112 1	6446 2	Y	16	16 0		1
								2 4	18 9					
10		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-		121 1	6720 2	Y	16	16 0		1
								1 4	18 9					
11		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-		122 1	6743 2	Y	17	17 0		1
								19 9						
12		6355 X	5778	-0-	-577	-0-		105 1	5661 2	Y	10	10 0		1
								1 4	11 9					
01		6355 X	4252	-0-	-2103	-0-		79 1	4170 2	Y	-0-	1 0		-0-
								3 4						
02		5740 X	3765	-0-	-1975	-0-		71 1	3693 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634														
-----														
09		540 X	186	-0-	-354	-0-		3 1	183 2	Y	-0-			-0-
								3 1	177 2	Y	-0-			-0-
10		558 X	180	-0-	-378	-0-		7 1	361 2	Y	-0-			-0-
								4 1	205 2	Y	-0-			-0-
11		900 X	368	-0-	-532	-0-		7 1	349 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
12		930 X	209	-0-	-721	-0-		9 1	457 2	Y	20	19 0		1
								22 9						
01		930 X	357	-0-	-573	-0-								
*02		488 X	488	-0-	-0-	-0-								
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976														
-----														
09		3570 X	3528	-0-	-42	-0-		57 1	3280 2	Y	173	173 0		11
								1 4	190 9					
10		3689 X	3598	-0-	-91	-0-		60 1	3346 2	Y	174	174 0		11
								1 4	191 9					
11		3570 X	3501	-0-	-69	-0-		59 1	3247 2	Y	177	177 0		11
								195 9						
12		3689 X	3322	-0-	-367	-0-		59 1	3165 2	Y	88	94 0		5
								1 4	97 9					
01		3658 X	3176	-0-	-482	-0-		59 1	3115 2	Y	-0-	5 0		-0-
								2 4						
02		3304 X	2833	-0-	-471	-0-		54 1	2779 2	Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254														
-----														
09		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-		127 1	7329 2	Y	18	18 0		1
								2 4	20 9					
10		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-		144 1	7983 2	Y	19	19 0		1
								1 4	21 9					
11		6150 X	5240	-0-	-910	-0-		93 1	5133 2	Y	13	13 0		1
								14 9						
12		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-		143 1	7711 2	Y	37	36 0		2
								2 4	41 9					
01		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-		155 1	8169 2	Y	72	69 0		5
								5 4	79 9					
*02		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-		138 1	7143 2	Y	61	62 0		4
								1 4	67 9					

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	43	1 2460	2 Y	-0-			-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	47	1 2616	2 Y	-0-			-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	44	1 2421	2 Y	-0-			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	45	1 2407	2 Y	-0-			-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	44	1 2310	2 Y	-0-			-0-
*02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	40	1 2078	2 Y	-0-			-0-
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944				
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	78	1 4506	2 Y	-0-			-0-
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	84	1 4674	2 Y	-0-			-0-
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	77	1 4253	2 Y	-0-			-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	84	1 4526	2 Y	-0-			-0-
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	75	1 3948	2 Y	-0-			-0-
*02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	66	1 3433	2 Y	-0-			-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860				
09	2010 N	1982	-0-	-28	-0-	33	1 1918	2 Y	27	27	0	2
10	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	34	1 1885	2 Y	26	26	0	2
11	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	34	1 1855	2 Y	27	27	0	2
12	2046 N	1885	-0-	-161	-0-	33	1 1783	2 Y	63	62	0	3
01	1953 N	1800	-0-	-153	-0-	31	1 1656	2 Y	102	98	0	7
02	1792 N	1565	-0-	-227	-0-	28	1 1442	2 Y	86	87	0	6
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048				
09	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	53	1 3074	2 Y	-0-			-0-
10	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	64	1 3544	2 Y	-0-			-0-
11	3390 X	3022	-0-	-368	-0-	54	1 2968	2 Y	-0-			-0-
12	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	59	1 3201	2 Y	-0-			-0-
01	3596 X	3404	-0-	-192	-0-	63	1 3339	2 Y	-0-			-0-
02	3248 X	2701	-0-	-547	-0-	51	1 2650	2 Y	-0-			-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		13410 X	12092	-0-	-1318	-0-	201 1	11532 2	Y	323	322 0		20
							4 4	355 9					
10		12462 X	12331	-0-	-131	-0-	212 1	11757 2	Y	327	326 0		21
							2 4	360 9					
11		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	209 1	11566 2	Y	335	335 0		21
							1 4	369 9					
12		12462 X	11955	-0-	-507	-0-	210 1	11329 2	Y	376	377 0		20
							2 4	414 9					
01		12462 X	12150	-0-	-312	-0-	219 1	11554 2	Y	335	333 0		22
							8 4	369 9					
02		11256 X	10819	-0-	-437	-0-	199 1	10302 2	Y	287	290 0		19
							2 4	316 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064													
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	42 1	2415 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	44 1	2446 2	Y	-0-			-0-
11		2370 N	2232	-0-	-138	-0-	40 1	2192 2	Y	-0-			-0-
12		2449 N	2208	-0-	-241	-0-	40 1	2168 2	Y	-0-			-0-
01		2449 N	2081	-0-	-368	-0-	39 1	2041 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
*02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	40 1	2076 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	46 1	2636 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	3069 X	2718	-0-	-351	-0-	48 1	2670 2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	2602	-0-	-308	-0-	46 1	2556 2	Y	-0-	-0-
12	2914 X	2650	-0-	-264	-0-	48 1	2601 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	52 1	2747 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	2492 X	2435	-0-	-57	-0-	46 1	2389 2	Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 53ST		RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5	5 0
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	13	12 0
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 0
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457		
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	8 1	439 2	Y	74	72 0
						81 9				5
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	8 1	424 2	Y	69	70 0
						76 9				4
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6 1	323 2	Y	57	57 0
						63 9				4
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	8 1	407 2	Y	79	79 0
						87 9				4
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	8 1	420 2	Y	91	89 0
						100 9				6
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	6 0
										-0-
-----										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 130		RRCID -> 218757		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550		
09	8400 X	7828	-0-	-572	-0-	132 1	7564 2	Y	118	118 0
						2 4	130 9			7
10	8432 X	7863	-0-	-569	-0-	137 1	7594 2	Y	119	118 0
						1 4	131 9			8
11	8160 X	7480	-0-	-680	-0-	131 1	7220 2	Y	116	117 0
						1 4	128 9			7
12	8432 X	7167	-0-	-1265	-0-	127 1	6865 2	Y	158	157 0
						1 4	174 9			8
01	8091 X	6563	-0-	-1528	-0-	118 1	6236 2	Y	186	182 0
						4 4	205 9			12
02	7308 X	5604	-0-	-1704	-0-	103 1	5329 2	Y	155	157 0
						1 4	171 9			10
-----										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 221706		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744		
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	82 1	4731 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	117 1	6509 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	70 1	3863 2	Y	-0-	-0-
12	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	143 1	7727 2	Y	15	14 0
						2 4	17 9			1
01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	148 1	7786 2	Y	29	28 0
						5 4	32 9			2
*02	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	159 1	8222 2	Y	30	30 0
						1 4	33 9			2

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009										TOTAL DEPTH 14682	PERF.11624	- 11692
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
09	4050 X	2906	-0-	-1144	-0-	50 1 1 4	2855 2	Y	-0-		-0-	
10	4185 X	3000	-0-	-1185	-0-	53 1 1 4	2946 2	Y	-0-		-0-	
11	3300 X	2384	-0-	-916	-0-	42 1	2342 2	Y	-0-		-0-	
12	3131 X	2520	-0-	-611	-0-	46 1 1 4 4 9	2469 2	Y	4	4 0	-0-	
01	3131 X	2656	-0-	-475	-0-	49 1 2 4	2595 2	Y	9	8 0	1	
02	2716 X	1505	-0-	-1211	-0-	28 1 4 9	1473 2	Y	4	5 0	-0-	
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH 14662	PERF.11322	- 13046
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	99 1 2 4	5672 2	Y	199	198 0	13	
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	5792 2	Y	200	200 0	13	
11	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	99 1 219 9	5499 2	Y	199	199 0	13	
12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	5453 2	Y	149	154 0	8	
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	106 1 4 4	5616 2	Y	102	103 0	7	
02	5040 X	4724	-0-	-316	-0-	88 1 1 4	4547 2	Y	80	82 0	5	
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006										TOTAL DEPTH 14831	PERF.11676	- 12792
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	95 1 2 4	5462 2	Y	37	37 0	2	
10	5704 X	5684	-0-	-20	-0-	100 1 1 4	5542 2	Y	37	37 0	2	
11	5520 X	5479	-0-	-41	-0-	97 1 41 9	5341 2	Y	37	37 0	2	
12	5704 X	5566	-0-	-138	-0-	100 1 1 4	5418 2	Y	43	43 0	2	
01	5704 X	5488	-0-	-216	-0-	101 1 4 4	5331 2	Y	47	46 0	3	
02	5152 X	4903	-0-	-249	-0-	92 1 1 4	4765 2	Y	41	41 0	3	
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH 14564	PERF.12730	- 13760
09	7410 X	6693	-0-	-717	-0-	114 1 2 4	6565 2	Y	11	26 0	1	
10	7192 X	6754	-0-	-438	-0-	119 1 1 4	6623 2	Y	10	10 0	1	
11	6960 X	6303	-0-	-657	-0-	112 1 11 9	6180 2	Y	10	10 0	1	
12	7192 X	6857	-0-	-335	-0-	124 1 1 4	6685 2	Y	43	42 0	2	
01	7192 X	6885	-0-	-307	-0-	127 1 4 4	6677 2	Y	70	67 0	5	
02	6244 X	6053	-0-	-191	-0-	114 1 1 4	5873 2	Y	59	60 0	4	
-----												



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	46	1	2673	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
10		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	49	1	2700	2	Y	-0-	-0-
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-	-0-
12		2511 N	2492	-0-	-19	-0-	45	1	2437	2	Y	8	8 0
							1	4					
01		2511 N	2265	-0-	-246	-0-	42	1	2196	2	Y	24	22 0
							1	4					
02		2268 N	2057	-0-	-211	-0-	39	1	1996	2	Y	20	21 0
							22	9					1
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656													
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	12	1	680	2	Y	-0-	-0-
10		775 N	651	-0-	-124	-0-	12	1	639	2	Y	-0-	-0-
11		660 N	637	-0-	-23	-0-	11	1	626	2	Y	-0-	-0-
12		713 N	540	-0-	-173	-0-	10	1	530	2	Y	-0-	-0-
01		651 N	475	-0-	-176	-0-	9	1	466	2	Y	-0-	-0-
02		588 N	414	-0-	-174	-0-	8	1	406	2	Y	-0-	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462													
09		3240 X	3036	-0-	-204	-0-	45	1	2596	2	Y	358	356 0
							1	4					23
10		3348 X	2532	-0-	-816	-0-	39	1	2168	2	Y	295	299 0
							325	9					19
11		3150 X	2789	-0-	-361	-0-	43	1	2373	2	Y	339	336 0
							373	9					22
12		3255 X	2904	-0-	-351	-0-	49	1	2625	2	Y	208	219 0
							1	4					11
01		3131 X	2338	-0-	-793	-0-	43	1	2293	2	Y	-0-	11 0
							2	4					-0-
02		2828 X	2160	-0-	-668	-0-	41	1	2119	2	Y	-0-	-0-
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470													
09		10410 X	9584	-0-	-826	-0-	163	1	9382	2	Y	33	33 0
							3	4					2
10		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	165	1	9160	2	Y	32	32 0
							2	4					2
11		9840 X	8072	-0-	-1768	-0-	143	1	7896	2	Y	29	29 0
							1	4					2
12		10168 X	8610	-0-	-1558	-0-	156	1	8412	2	Y	36	36 0
							2	4					2
01		10168 X	8441	-0-	-1727	-0-	157	1	8278	2	Y	-0-	2 0
							6	4					-0-
02		8932 X	7250	-0-	-1682	-0-	138	1	7111	2	Y	-0-	-0-
							1	4					-0-

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11405 - 11462	
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	78 1	4495 2	Y	12	12 0	1
						1 4	13 9				
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	87 1	4837 2	Y	13	13 0	1
						1 4	14 9				
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	87 1	4807 2	Y	13	13 0	1
						14 9					
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	86 1	4648 2	Y	20	20 0	1
						1 4	22 9				
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	89 1	4702 2	Y	28	27 0	2
						3 4	31 9				
02	4200 X	3418	-0-	-782	-0-	64 1	3333 2	Y	19	20 0	1
						21 9					
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10774 - 12190	
09	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	142 1	8179 2	Y	205	204 0	13
						3 4	226 9				
10	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	144 1	8013 2	Y	199	199 0	13
						1 4	219 9				
11	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	147 1	8143 2	Y	211	211 0	13
						1 4	232 9				
12	8029 X	7986	-0-	-43	-0-	142 1	7658 2	Y	167	171 0	9
						2 4	184 9				
01	8029 X	7562	-0-	-467	-0-	139 1	7306 2	Y	102	104 0	7
						5 4	112 9				
02	7252 X	6156	-0-	-1096	-0-	115 1	5951 2	Y	81	83 0	5
						1 4	89 9				
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231958		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13270 - 14075	
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	171 1	9806 2	Y	123	123 0	8
						3 4	135 9				
10	13299 X	10028	-0-	-3271	-0-	175 1	9719 2	Y	120	120 0	8
						2 4	132 9				
11	12870 X	11788	-0-	-1082	-0-	207 1	11418 2	Y	147	146 0	9
						1 4	162 9				
12	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	249 1	13437 2	Y	199	197 0	11
						3 4	219 9				
01	13144 X	8597	-0-	-4547	-0-	159 1	8395 2	Y	34	43 0	2
						6 4	37 9				
*02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	244 1	12586 2	Y	-0-	2 0	-0-
						2 4					
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11715 - 12230	
09	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	138 1	7925 2	Y	374	372 0	24
						2 4	411 9				
10	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	148 1	8237 2	Y	383	383 0	24
						1 4	421 9				
11	7500 X	7433	-0-	-67	-0-	125 1	6934 2	Y	339	341 0	22
						1 4	373 9				
12	7750 X	6487	-0-	-1263	-0-	112 1	6065 2	Y	281	288 0	15
						1 4	309 9				
01	7750 X	6316	-0-	-1434	-0-	113 1	5957 2	Y	220	221 0	14
						4 4	242 9				
02	7000 X	5879	-0-	-1121	-0-	107 1	5550 2	Y	201	202 0	13
						1 4	221 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----											
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274											
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	105	1	6012	2	8
							2	4	143	9	
10	6169	X	6089	-0-	-80	-0-	105	1	5845	2	8
							1	4	138	9	
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	109	1	6020	2	9
							149	9			
12	6169	X	5752	-0-	-417	-0-	103	1	5568	2	4
							1	4	80	9	
01	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	98	1	5182	2	-0-
							3	4			0
02	5572	X	3264	-0-	-2308	-0-	62	1	3202	2	-0-
-----											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748											
09	5130	X	3017	-0-	-2113	-0-	52	1	2964	2	-0-
							1	4			
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	104	1	5782	2	-0-
							1	4			
11	4860	X	4841	-0-	-19	-0-	86	1	4755	2	-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	102	1	5495	2	-0-
							1	4	3	9	0
01	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	96	1	5058	2	1
							3	4	11	9	
02	5320	X	4408	-0-	-912	-0-	83	1	4315	2	1
							1	4	9	9	
-----											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744											
09	5280	X	5161	-0-	-119	-0-	88	1	5071	2	-0-
							2	4			
10	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	91	1	5051	2	-0-
							1	4			
11	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	87	1	4804	2	-0-
12	5332	X	4060	-0-	-1272	-0-	74	1	3985	2	-0-
							1	4			
01	5332	X	4468	-0-	-864	-0-	83	1	4382	2	-0-
							3	4			
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	72	1	3703	2	-0-
							1	4			

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009										TOTAL DEPTH 12690	PERF.11450	- 12193	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	9840 X	9387	-0-	-453	-0-	156 1 3 4	8989 2 239 9	Y	217	216 0	14		
10	9672 X	9592	-0-	-80	-0-	165 1 2 4	9184 2 241 9	Y	219	219 0	14		
11	9360 X	9266	-0-	-94	-0-	160 1 1 4	8862 2 243 9	Y	221	221 0	14		
12	9672 X	9220	-0-	-452	-0-	164 1 2 4	8843 2 211 9	Y	192	196 0	10		
01	9672 X	8872	-0-	-800	-0-	163 1 6 4	8596 2 107 9	Y	97	101 0	6		
02	8736 X	7964	-0-	-772	-0-	149 1 1 4	7719 2 95 9	Y	86	86 0	6		
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH 14277	PERF.13788	- 13836	
09	4500 X	4417	-0-	-83	-0-	72 1 1 4	4157 2 187 9	Y	170	162 0	11		
10	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	76 1 1 4	4249 2 188 9	Y	171	171 0	11		
11	4410 X	4177	-0-	-233	-0-	71 1 183 9	3923 2	Y	166	166 0	11		
12	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	71 1 1 4	3805 2 146 9	Y	133	137 0	7		
01	4557 X	3744	-0-	-813	-0-	69 1 2 4	3637 2 36 9	Y	33	38 0	2		
02	4116 X	3349	-0-	-767	-0-	63 1 33 9	3253 2	Y	30	30 0	2		
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH 14455	PERF.11532	- 13742	
09	5160 X	4138	-0-	-1022	-0-	69 1 1 4	3955 2 113 9	Y	103	98 0	6		
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	3847 2 109 9	Y	99	99 0	6		
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	85 1 139 9	4700 2	Y	126	124 0	8		
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	4638 2 157 9	Y	143	143 0	8		
01	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	130 1 5 4	6853 2 83 9	Y	75	78 0	5		
*02	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	5684 2	Y	-0-	5 0	-0-		
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH 14393	PERF.12258	- 14076	
09	11130 X	11032	-0-	-98	-0-	188 1 3 4	10828 2 13 9	Y	12	12 0	1		
10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	195 1 2 4	10829 2 13 9	Y	12	12 0	1		
11	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	192 1 1 4	10587 2 13 9	Y	12	12 0	1		
12	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	198 1 2 4	10696 2 15 9	Y	14	14 0	1		
01	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	207 1 7 4	10910 2 20 9	Y	18	18 0	1		
*02	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	185 1 1 4	9554 2 18 9	Y	16	16 0	1		

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	573	-0-	-87	-0-	10 1	563 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	509	-0-	-142	-0-	9 1	500 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	467	-0-	-223	-0-	8 1	459 2	Y	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	11 1	580 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	8 1	443 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
02	448 N	322	-0-	-126	-0-	6 1	313 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	98 1	5628 2	Y	51	51 0		3
						2 4	56 9					
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	101 1	5603 2	Y	51	51 0		3
						1 4	56 9					
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	92 1	5072 2	Y	48	48 0		3
						53 9						
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	105 1	5669 2	Y	109	106 0		6
						1 4	120 9					
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	115 1	6074 2	Y	229	220 0		15
						4 4	252 9					
*02	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	100 1	5166 2	Y	191	193 0		13
						1 4	210 9					

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

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

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	73 1	4216 2	Y	32	32 0		2
						1 4	35 9					
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	78 1	4312 2	Y	32	32 0		2
						1 4	35 9					
11	4200 X	4172	-0-	-28	-0-	74 1	4063 2	Y	32	32 0		2
						35 9						
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	80 1	4292 2	Y	80	78 0		4
						1 4	88 9					
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	87 1	4581 2	Y	206	197 0		13
						3 4	227 9					
*02	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	90 1	4669 2	Y	206	205 0		14
						1 4	227 9					

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12930 X	11048	-0-	-1882	-0-	187	1	10759	2	Y	90	90	0		6
						3	4	99	9						
10	12617 X	11200	-0-	-1417	-0-	196	1	10903	2	Y	90	90	0		6
						2	4	99	9						
11	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	218	1	12057	2	Y	104	103	0		7
						1	4	114	9						
12	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	208	1	11208	2	Y	152	151	0		8
						2	4	167	9						
01	11501 X	10030	-0-	-1471	-0-	181	1	9569	2	Y	249	241	0		16
						6	4	274	9						
02	11564 X	8506	-0-	-3058	-0-	157	1	8119	2	Y	208	210	0		14
						1	4	229	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878  
 -----

09	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	59	1	3387	2	Y	32	32	0		2
						1	4	35	9						
10	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	62	1	3446	2	Y	32	32	0		2
						1	4	35	9						
11	3450 X	3387	-0-	-63	-0-	60	1	3291	2	Y	33	33	0		2
						3	6	9							
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	68	1	3646	2	Y	30	30	0		2
						1	4	33	9						
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	74	1	3881	2	Y	13	14	0		1
						3	4	14	9						
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	62	1	3203	2	Y	11	11	0		1
						1	2	9							

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028  
 -----

09	3120 X	2062	-0-	-1058	-0-	35	1	2026	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	2728 X	1821	-0-	-907	-0-	32	1	1789	2	Y	-0-				-0-
						76	1	4177	2	Y	-0-				-0-
11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	74	1	3985	2	Y	12	11	0		1
						1	4	13	9						
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	75	1	3964	2	Y	39	37	0		3
						3	4	43	9						
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	65	1	3349	2	Y	31	32	0		2
						3	4	9							

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034  
 -----

09	5070 X	4915	-0-	-155	-0-	84	1	4829	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	98	1	5443	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	86	1	4737	2	Y	-0-				-0-
						88	1	4771	2	Y	101	96	0		5
12	5084 X	4971	-0-	-113	-0-	1	4	111	9						
						84	1	4406	2	Y	335	318	0		22
						3	4	369	9						
01	5549 X	4862	-0-	-687	-0-	75	1	3880	2	Y	288	291	0		19
						1	4	317	9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11482 - 12200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5130 X	4957	-0-	-173	-0-	85 1	4870 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	99 1	5511 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		5130 X	4825	-0-	-305	-0-	86 1	4739 2	Y	-0-		-0-
12		5115 X	4620	-0-	-495	-0-	84 1	4521 2	Y	13	12 0	1
							1 4	14 9				
01		5301 X	4233	-0-	-1068	-0-	78 1	4107 2	Y	41	39 0	3
							3 4	45 9				
02		4788 X	3588	-0-	-1200	-0-	67 1	3483 2	Y	34	35 0	2
							1 4	37 9				
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 259306		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 14349		PERF.11508 - 14400		
09		7770 X	6889	-0-	-881	-0-	116 1	6681 2	Y	82	83 0	5
							2 4	90 9				
10		7347 X	6722	-0-	-625	-0-	117 1	6517 2	Y	79	79 0	5
							1 4	87 9				
11		7110 X	6521	-0-	-589	-0-	114 1	6319 2	Y	80	80 0	5
							88 9					
12		7347 X	6823	-0-	-524	-0-	122 1	6555 2	Y	132	130 0	7
							1 4	145 9				
01		7347 X	6752	-0-	-595	-0-	121 1	6376 2	Y	228	220 0	15
							4 4	251 9				
*02		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	253 1	13085 2	Y	458	442 0	31
							2 4	504 9				
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 259309		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14070		PERF.11475 - 14020		
09		11610 X	9997	-0-	-1613	-0-	171 1	9823 2	Y	-0-	22 0	-0-
							3 4					
10		11997 X	10325	-0-	-1672	-0-	183 1	10140 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		11250 X	10443	-0-	-807	-0-	186 1	10256 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
12		11625 X	9906	-0-	-1719	-0-	179 1	9656 2	Y	63	60 0	3
							2 4	69 9				
01		11625 X	10134	-0-	-1491	-0-	185 1	9769 2	Y	157	150 0	10
							7 4	173 9				
02		9744 X	9483	-0-	-261	-0-	177 1	9147 2	Y	144	144 0	10
							1 4	158 9				
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 140		RRCID -> 261789		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10822 - 12050		
09		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	124 1	7106 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	141 1	7805 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	120 1	6611 2	Y	-0-		-0-
12		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	147 1	7932 2	Y	10	9 0	1
							2 4	11 9				
01		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	140 1	7388 2	Y	17	17 0	1
							5 4	19 9				
02		3220 X	3029	-0-	-191	-0-	57 1	2964 2	Y	7	8 0	-0-
							8 9					

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	141	1	8099	2	Y	527	525	0	33
							3	4	580	9					
10		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	147	1	8156	2	Y	524	524	0	33
							1	4	576	9					
11		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	126	1	6941	2	Y	468	471	0	30
							1	4	515	9					
12		7595 X	7321	-0-	-274	-0-	123	1	6636	2	Y	510	513	0	27
							1	4	561	9					
01		7595 X	7013	-0-	-582	-0-	123	1	6494	2	Y	356	360	0	23
							4	4	392	9					
02		6860 X	6294	-0-	-566	-0-	115	1	5938	2	Y	218	226	0	15
							1	4	240	9					
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890															
09		12960 X	11808	-0-	-1152	-0-	198	1	11358	2	Y	225	224	0	14
							4	4	248	9					
10		12462 X	12123	-0-	-339	-0-	210	1	11659	2	Y	229	228	0	15
							2	4	252	9					
11		12060 X	11594	-0-	-466	-0-	202	1	11139	2	Y	229	229	0	15
							1	4	252	9					
12		12462 X	12304	-0-	-158	-0-	219	1	11839	2	Y	221	224	0	12
							3	4	243	9					
01		12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	230	1	12122	2	Y	169	170	0	11
							8	4	186	9					
02		11032 X	9368	-0-	-1664	-0-	175	1	9057	2	Y	123	126	0	8
							1	4	135	9					
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360															
09		6960 X	5199	-0-	-1761	-0-	86	1	4945	2	Y	151	151	0	10
							2	4	166	9					
10		6882 X	5332	-0-	-1550	-0-	91	1	5072	2	Y	153	153	0	10
							1	4	168	9					
11		6450 X	5122	-0-	-1328	-0-	88	1	4865	2	Y	154	154	0	10
							169	9							
12		6572 X	5365	-0-	-1207	-0-	95	1	5113	2	Y	142	144	0	8
							1	4	156	9					
01		5611 X	5468	-0-	-143	-0-	99	1	5224	2	Y	128	128	0	8
							4	4	141	9					
02		4844 X	4843	-0-	-1	-0-	90	1	4630	2	Y	111	112	0	7
							1	4	122	9					
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886															
09		14070 X	13560	-0-	-510	-0-	229	1	13148	2	Y	163	163	0	10
							4	4	179	9					
10		14353 X	13524	-0-	-829	-0-	236	1	13109	2	Y	161	161	0	10
							2	4	177	9					
11		13590 X	12901	-0-	-689	-0-	226	1	12497	2	Y	161	161	0	10
							1	4	177	9					
12		14012 X	12763	-0-	-1249	-0-	229	1	12347	2	Y	167	168	0	9
							3	4	184	9					
01		14012 X	13155	-0-	-857	-0-	241	1	12722	2	Y	166	164	0	11
							9	4	183	9					
02		12656 X	12121	-0-	-535	-0-	227	1	11728	2	Y	149	150	0	10
							2	4	164	9					



-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//			58742 158	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 83	RRCID -> 264146			COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3690 X	3625	-0-	-65	-0-	60	1	3469	2	Y	86	86	0	5
							1	4	95	9					
10		3813 X	3477	-0-	-336	-0-	60	1	3326	2	Y	82	82	0	5
							1	4	90	9					
11		3660 X	3422	-0-	-238	-0-	59	1	3271	2	Y	84	84	0	5
							92	9							
12		3751 X	3335	-0-	-416	-0-	59	1	3168	2	Y	97	97	0	5
							1	4	107	9					
01		3751 X	2956	-0-	-795	-0-	53	1	2787	2	Y	104	102	0	7
							2	4	114	9					
02		3388 X	2614	-0-	-774	-0-	48	1	2467	2	Y	90	91	0	6
							99	9							
-----															
MCALLEN, A. A.			WELL #: 149	RRCID -> 265947			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760					
09		7980 X	7117	-0-	-863	-0-	121	1	6947	2	Y	43	44	0	3
							2	4	47	9					
10		7533 X	7218	-0-	-315	-0-	127	1	7044	2	Y	42	42	0	3
							1	4	46	9					
11		7290 X	7014	-0-	-276	-0-	124	1	6843	2	Y	43	43	0	3
							47	9							
12		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	139	1	7497	2	Y	52	52	0	3
							2	4	57	9					
01		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	151	1	7941	2	Y	59	58	0	4
							5	4	65	9					
*02		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	138	1	7124	2	Y	51	52	0	3
							1	4	56	9					
-----															
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 86	RRCID -> 266994			COMPL. DATE 02/13/2012			TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862					
09		3300 X	3243	-0-	-57	-0-	54	1	3098	2	Y	82	82	0	5
							1	4	90	9					
10		3379 X	3272	-0-	-107	-0-	56	1	3125	2	Y	82	82	0	5
							1	4	90	9					
11		3270 X	3262	-0-	-8	-0-	56	1	3112	2	Y	85	85	0	5
							94	9							
12		3348 X	3210	-0-	-138	-0-	57	1	3052	2	Y	91	91	0	5
							1	4	100	9					
01		3348 X	3045	-0-	-303	-0-	55	1	2899	2	Y	81	81	0	5
							2	4	89	9					
02		3052 X	2072	-0-	-980	-0-	38	1	1973	2	Y	55	56	0	4
							61	9							
-----															
MCALLEN, A. A. 'B'			WELL #: 87	RRCID -> 267664			COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086					
09		12540 X	11913	-0-	-627	-0-	195	1	11188	2	Y	478	478	0	30
							4	4	526	9					
10		12958 X	11223	-0-	-1735	-0-	190	1	10541	2	Y	445	447	0	28
							2	4	490	9					
11		12540 X	10377	-0-	-2163	-0-	176	1	9726	2	Y	431	432	0	27
							1	4	474	9					
12		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	214	1	11530	2	Y	583	579	0	31
							3	4	641	9					
01		12307 X	12048	-0-	-259	-0-	219	1	11550	2	Y	246	261	0	16
							8	4	271	9					
02		11116 X	9928	-0-	-1188	-0-	186	1	9595	2	Y	133	140	0	9
							1	4	146	9					

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2268	-0-	-282	-0-	37	1	2136	2	Y	85	85	0			5
						1	4	94	9							
10	2542 X	2285	-0-	-257	-0-	39	1	2152	2	Y	85	85	0			5
						94	9									
11	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	38	1	2106	2	Y	88	87	0			6
						97	9									
12	2418 X	2330	-0-	-88	-0-	40	1	2177	2	Y	103	103	0			6
						113	9									
01	2387 X	2328	-0-	-59	-0-	43	1	2251	2	Y	29	33	0			2
						2	4	32	9							
02	2128 X	2024	-0-	-104	-0-	38	1	1967	2	Y	17	18	0			1
						19	9									

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872  
 -----

09	1380 X	170	-0-	-1210	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	124 X	75	-0-	-49	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 X	148	-0-	-38	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160  
 -----

09	16710 X	14678	-0-	-2032	-0-	239	1	13734	2	Y	637	624	0			40
						4	4	701	9							
10	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	244	1	13550	2	Y	622	622	0			40
						2	4	684	9							
11	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	235	1	12998	2	Y	624	624	0			40
						1	4	686	9							
12	14198 X	13539	-0-	-659	-0-	237	1	12782	2	Y	470	485	0			25
						3	4	517	9							
01	14198 X	12662	-0-	-1536	-0-	233	1	12304	2	Y	106	124	0			7
						8	4	117	9							
02	12824 X	12541	-0-	-283	-0-	236	1	12190	2	Y	103	103	0			7
						2	4	113	9							

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125  
 -----

09	12120 X	9313	-0-	-2807	-0-	159	1	9127	2	Y	22	23	0			1
						3	4	24	9							
10	10323 X	9113	-0-	-1210	-0-	161	1	8927	2	Y	21	21	0			1
						2	4	23	9							
11	9990 X	8645	-0-	-1345	-0-	153	1	8468	2	Y	21	21	0			1
						1	4	23	9							
12	10323 X	8529	-0-	-1794	-0-	155	1	8346	2	Y	24	24	0			1
						2	4	26	9							
01	9951 X	8102	-0-	-1849	-0-	150	1	7917	2	Y	27	26	0			2
						5	4	30	9							
02	8680 X	7427	-0-	-1253	-0-	140	1	7260	2	Y	24	24	0			2
						1	4	26	9							

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		7410 X	6406	-0-	-1004	-0-		109	1	6276	2	Y	17	18 0	1
								2	4	19	9				
10		8401 X	6382	-0-	-2019	-0-		113	1	6250	2	Y	16	16 0	1
								1	4	18	9				
11		8130 X	6408	-0-	-1722	-0-		114	1	6275	2	Y	17	17 0	1
								19	9						
12		8401 X	5507	-0-	-2894	-0-		100	1	5387	2	Y	17	17 0	1
								1	4	19	9				
01		7781 X	6389	-0-	-1392	-0-		113	1	5956	2	Y	287	269 0	19
								4	4	316	9				
02		5992 X	5455	-0-	-537	-0-		96	1	4953	2	Y	368	362 0	25
								1	4	405	9				
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416															
09		11460 X	11206	-0-	-254	-0-		190	1	10950	2	Y	57	56 0	4
								3	4	63	9				
10		11842 X	10933	-0-	-909	-0-		192	1	10681	2	Y	53	54 0	3
								2	4	58	9				
11		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-		214	1	11800	2	Y	63	62 0	4
								1	4	69	9				
12		12474 X	12474	-0-	-0-	-0-		226	1	12187	2	Y	53	54 0	3
								3	4	58	9				
01		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-		218	1	11509	2	Y	-0-	3 0	-0-
								8	4						
02		11284 X	10144	-0-	-1140	-0-		193	1	9950	2	Y	-0-		-0-
								1	4						
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956															
09		8100 X	7050	-0-	-1050	-0-		118	1	6794	2	Y	124	122 0	8
								2	4	136	9				
10		7347 X	7130	-0-	-217	-0-		124	1	6870	2	Y	123	123 0	8
								1	4	135	9				
11		7110 X	6842	-0-	-268	-0-		119	1	6587	2	Y	124	124 0	8
								136	9						
12		7347 X	6940	-0-	-407	-0-		124	1	6672	2	Y	130	131 0	7
								1	4	143	9				
01		7347 X	6881	-0-	-466	-0-		125	1	6611	2	Y	128	127 0	8
								4	4	141	9				
02		6580 X	5938	-0-	-642	-0-		110	1	5707	2	Y	109	110 0	7
								1	4	120	9				

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	207 1	11905 2	Y	508	504 0		32
							4 4	559 9					
10		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	221 1	12297 2	Y	519	518 0		33
							2 4	571 9					
11		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	210 1	11580 2	Y	512	512 0		33
							1 4	563 9					
12		13113 X	12080	-0-	-1033	-0-	213 1	11467 2	Y	362	376 0		19
							2 4	398 9					
01		13113 X	11153	-0-	-1960	-0-	206 1	10886 2	Y	49	65 0		3
							7 4	54 9					
02		11844 X	9885	-0-	-1959	-0-	187 1	9651 2	Y	42	42 0		3
							1 4	46 9					
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852													
09		21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	358 1	20574 2	Y	639	640 0		40
							6 4	703 9					
10		22072 X	21747	-0-	-325	-0-	372 1	20674 2	Y	634	634 0		40
							4 4	697 9					
11		22140 X	20597	-0-	-1543	-0-	354 1	19550 2	Y	629	629 0		40
							1 4	692 9					
12		22878 X	20592	-0-	-2286	-0-	361 1	19447 2	Y	709	711 0		38
							4 4	780 9					
01		22878 X	19645	-0-	-3233	-0-	350 1	18469 2	Y	740	730 0		48
							12 4	814 9					
02		20188 X	17024	-0-	-3164	-0-	310 1	16020 2	Y	629	635 0		42
							2 4	692 9					
-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410													
09		25020 X	23612	-0-	-1408	-0-	400 1	23015 2	Y	173	174 0		11
							7 4	190 9					
10		23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	412 1	22908 2	Y	171	171 0		11
							4 4	188 9					
11		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	430 1	23748 2	Y	186	185 0		12
							2 4	205 9					
12		22715 X	22715	-0-	-0-	-0-	409 1	22084 2	Y	197	198 0		11
							5 4	217 9					
01		20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	376 1	19835 2	Y	121	124 0		8
							13 4	133 9					
*02		18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	347 1	17935 2	Y	-0-	8 0		-0-
							3 4						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711													
09		22560 X	20727	-0-	-1833	-0-	351 1	20196 2	Y	158	158 0		10
							6 4	174 9					
10		22568 X	19482	-0-	-3086	-0-	342 1	18976 2	Y	146	147 0		9
							3 4	161 9					
11		21210 X	18788	-0-	-2422	-0-	331 1	18293 2	Y	148	148 0		9
							1 4	163 9					
12		21917 X	17661	-0-	-4256	-0-	318 1	17173 2	Y	151	152 0		8
							4 4	166 9					
01		21917 X	15921	-0-	-5996	-0-	293 1	15471 2	Y	134	133 0		9
							10 4	147 9					
02		19348 X	13580	-0-	-5768	-0-	255 1	13201 2	Y	111	113 0		7
							2 4	122 9					

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		2850 X	2345	-0-	-505	-0-		40	1	2272	2	2
								1	4	32	9	
10		2852 X	2301	-0-	-551	-0-		40	1	2230	2	2
								31	9			
11		2760 X	2009	-0-	-751	-0-		35	1	1945	2	2
								29	9			
12		2790 X	1978	-0-	-812	-0-		36	1	1924	2	1
								18	9			
01		2573 X	2068	-0-	-505	-0-		38	1	2029	2	-0-
								1	4			
02		2184 X	1673	-0-	-511	-0-		32	1	1641	2	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696												
09		11580 X	9000	-0-	-2580	-0-		146	1	8401	2	26
								3	4	450	9	
10		10137 X	8406	-0-	-1731	-0-		141	1	7848	2	24
								1	4	416	9	
11		9810 X	8315	-0-	-1495	-0-		140	1	7744	2	25
								1	4	430	9	
12		10137 X	9044	-0-	-1093	-0-		155	1	8335	2	27
								2	4	552	9	
01		10137 X	9042	-0-	-1095	-0-		156	1	8231	2	39
								6	4	649	9	
02		8400 X	8024	-0-	-376	-0-		142	1	7318	2	34
								1	4	563	9	
-----												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132												
09		20370 X	13078	-0-	-7292	-0-		221	1	12685	2	10
								4	4	168	9	
10		17143 X	12594	-0-	-4549	-0-		220	1	12212	2	9
								2	4	160	9	
11		16590 X	12041	-0-	-4549	-0-		211	1	11668	2	9
								1	4	161	9	
12		15438 X	12908	-0-	-2530	-0-		231	1	12478	2	10
								3	4	196	9	
01		14917 X	14917	-0-	-0-	-0-		274	1	14446	2	11
								10	4	187	9	
*02		14374 X	14374	-0-	-0-	-0-		270	1	13951	2	9
								2	4	151	9	
-----												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833												
09		40770 X	29344	-0-	-11426	-0-		494	1	28432	2	23
								9	4	409	9	
10		30752 X	29092	-0-	-1660	-0-		507	1	28154	2	23
								5	4	426	9	
11		29760 X	27427	-0-	-2333	-0-		480	1	26549	2	23
								2	4	396	9	
12		30752 X	27563	-0-	-3189	-0-		493	1	26612	2	22
								6	4	452	9	
01		30752 X	30253	-0-	-499	-0-		552	1	29108	2	34
								20	4	573	9	
*02		29477 X	29477	-0-	-0-	-0-		549	1	28356	2	35
								4	4	568	9	

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		27150 X	18457	-0-	-8693	-0-	313 1	18002 2	N	124	125 0		8
							6 4	136 9					
10		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	340 1	18883 2	Y	136	128 0		8
							3 4	150 9					
11		18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	334 1	18477 2	Y	131	131 0		8
							1 4	144 9					
*12		21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	397 1	21388 2	Y	174			182
							5 4	191 9					
*01		22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	411 1	21687 2	Y	61			243
							15 4	67 9					
*02		18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	354 1	18283 2	Y	-0-			243
							3 4						

-----													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869													
09		48660 X	42269	-0-	-6391	-0-	715 1	41103 2	N	398	393 0		25
							13 4	438 9					
10		46345 X	40979	-0-	-5366	-0-	717 1	39808 2	Y	406	382 0		24
							7 4	447 9					
11		44850 X	37805	-0-	-7045	-0-	665 1	36732 2	Y	368	369 0		23
							3 4	405 9					
*12		46345 X	36027	-0-	-10318	-0-	648 1	34931 2	Y	400			423
							8 4	440 9					
*01		46345 X	42798	-0-	-3547	-0-	793 1	41835 2	Y	129			552
							28 4	142 9					
*02		39452 X	35450	-0-	-4002	-0-	673 1	34772 2	Y	-0-			552
							5 4						

-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622													
09		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	1402 1	5886 3	Y	166	118 1		109
							183 9						
10		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	1463 1	6027 3	Y	175	121 1		163
							193 9						
11		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1432 1	5683 3	Y	192	241 1		114
							211 9						
12		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	1536 1	5898 3	Y	190	236 1		68
							209 9						
01		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	1413 1	5966 3	Y	197	219 1		46
							217 9						
02		6486 X	6222	-0-	-264	-0-	1185 1	4883 3	Y	140	99 1		87
							154 9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.// 58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692					
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	265 1	1116 3	Y	92	59 1			60
						101 9							
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	275 1	1135 3	Y	98	65 1			93
						108 9							
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	267 1	1058 3	Y	108	133 1			68
						119 9							
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	159 1	612 3	Y	107	131 1			44
						118 9							
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	284 1	1200 3	Y	121	132 1			33
						133 9							
*02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	381 1	1574 3	Y	133	85 1			81
						146 9							

OXY USA INC.		630591		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 176835		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2880 X	2142	-0-	-738	-0-	37 1	2104 2	1 4	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2164	-0-	-750	-0-	38 1	2126 2	1 4	Y	-0-					-0-
11	2760 X	2014	-0-	-746	-0-	36 1	1978 2	1 4	Y	-0-					-0-
12	2666 X	1819	-0-	-847	-0-	33 1	1754 2	1 4	Y	29	27	0			2
01	2201 X	1741	-0-	-460	-0-	31 1	1655 2	1 4	Y	49	48	0			3
02	1988 X	1755	-0-	-233	-0-	32 1	1669 2	1 4	Y	49	49	0			3

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

09	22800 X	21936	-0-	-864	-0-	351 1	20178 2	6 4	Y	1274	1216	0			80
10	22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	370 1	20553 2	4 4	Y	1284	1282	0			82
11	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	360 1	19883 2	1 4	Y	1301	1300	0			83
12	21576 X	21542	-0-	-34	-0-	382 1	20605 2	4 4	Y	501	557	0			27
01	21576 X	21046	-0-	-530	-0-	388 1	20473 2	14 4	Y	155	172	0			10
02	19488 X	18611	-0-	-877	-0-	350 1	18111 2	3 4	Y	134	135	0			9

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

09	4110 X	4020	-0-	-90	-0-	69 1	3950 2	1 4	Y	-0-					-0-
10	4185 X	4081	-0-	-104	-0-	72 1	4008 2	1 4	Y	-0-					-0-
11	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	69 1	3835 2	1 4	Y	-0-					-0-
12	4154 X	3891	-0-	-263	-0-	71 1	3819 2	1 4	Y	-0-					-0-
01	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	73 1	3832 2	3 4	Y	-0-					-0-
02	3752 X	3497	-0-	-255	-0-	66 1	3430 2	1 4	Y	-0-					-0-



MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10035 - 10101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		DELQ PR	5040	-0-	5040	9772	84 1	4825 2	Y	117		116 0		7
							2 4	129 9						
10		14253 X	4481	-0-	-9772	-0-	77 1	4289 2	Y	104		104 0		7
							1 4	114 9						
11		4950 X	4049	-0-	-901	-0-	70 1	3872 2	Y	97		98 0		6
							107 9							
12		5115 X	4131	-0-	-984	-0-	73 1	3933 2	Y	113		113 0		6
							1 4	124 9						
01		5115 X	3997	-0-	-1118	-0-	72 1	3789 2	Y	121		119 0		8
							3 4	133 9						
02		4620 X	3484	-0-	-1136	-0-	64 1	3307 2	Y	103		104 0		7
							113 9							

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)		//CONT.//		58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3980 - 4470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	16 1	138 3	Y	-0-				-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	Y	-0-				-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	17 1	159 3	Y	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	-0-				-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	20 1	174 3	Y	-0-				-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 3	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	25	1	230	3	Y	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	182	-0-	-190	-0-	19	1	163	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	17	1	147	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

09	450 N	319	-0-	-131	-0-	32	1	287	3	Y	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	190	-0-	-410	-0-	19	1	171	3	Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	184	-0-	-126	-0-	18	1	166	3	Y	-0-		-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	38	37 0	2
						42	9						
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	38	38 0	2
						42	9						
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	20	1	192	3	Y	37	37 0	2
						41	9						
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	37	37 0	2
						41	9						
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	18	1	157	3	Y	34	36 0	-0-
						37	9						
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1 86 3	Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1 170 3	Y	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1 181 3	Y	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1 184 3	Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1 168 3	Y	2	2 0	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1 151 3	Y	7	7 0	-0-
						8	9				
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382			
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	39	1 346 3	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1 286 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
11	450 N	227	-0-	-223	-0-	22	1 201 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1 188 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	19	1 167 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1 164 3	Y	-0-		-0-
						4	9				
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758			
09	900 N	509	-0-	-391	-0-	46	1 408 3	Y	50	50 0	3
						55	9				
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1 293 3	Y	-0-	3 0	-0-
11	1170 N	194	-0-	-976	-0-	18	1 176 3	Y	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1 166 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	20	1 176 3	Y	-0-		-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1 158 3	Y	1	1 0	-0-
						1	9				
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960				
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	15 1	143 3	Y	7	6 0	1
							8 9					
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	158 3	Y	12	11 0	2
							13 9					
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18 1	168 3	Y	11	11 0	2
							12 9					
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20 1	174 3	Y	11	11 0	2
							12 9					
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	138 3	Y	10	11 0	1
							11 9					
02	129	N	-0-	-0-	-129	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
-----												
GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992				
09	2220	X	2092	-0-	-128	-0-	26 1	2052 3	Y	13	13 0	3
							14 9					
10	2697	X	1456	-0-	-1241	-0-	16 1	1432 3	Y	7	7 0	3
							8 9					
11	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	26 1	2229 3	Y	-0-	3 0	-0-
12	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	28 1	2088 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	32 1	2155 3	Y	46	44 0	2
							51 9					
02	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	35 1	1926 3	Y	37	38 0	1
							41 9					
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3000 N	2882	-0-	-118	5	286 1	2522 3	Y	67	63 0		5
							74 9						
10		2852 X	2164	-0-	-688	-0-	201 1	1879 3	Y	76	75 0		6
							84 9						
11		3060 X	1489	-0-	-1571	-0-	138 1	1271 3	Y	73	74 0		5
							80 9						
12		3162 X	1372	-0-	-1790	-0-	132 1	1159 3	Y	74	73 0		6
							81 9						
01		3162 X	1131	-0-	-2031	-0-	108 1	948 3	Y	68	72 0		2
							75 9						
02		2108 X	988	-0-	-1120	-0-	102 1	885 3	Y	1	3 0		-0-
							1 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947													
09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	178 1	1570 3	Y	-0-	6 0		-0-
							326 1	3041 3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3367	-0-	267	267	326 1	3041 3	Y	-0-			-0-
							339 1	3137 3	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3476	-0-	476	743	339 1	3137 3	Y	-0-			-0-
							354 1	3107 3	Y	-0-			-0-
12		3100 N	3461	-0-	361	1104	354 1	3107 3	Y	-0-			-0-
							343 1	3012 3	Y	1	1 0		-0-
01		4460 X	3356	-0-	-1104	-0-	343 1	3012 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
02		1792 X	1297	-0-	-495	-0-	134 1	1161 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246													
09		7110 X	6675	-0-	-435	-0-	82 1	6536 3	Y	52	55 0		2
							57 9						
10		6882 X	6400	-0-	-482	-0-	70 1	6273 3	Y	52	52 0		2
							57 9						
11		6660 X	6467	-0-	-193	-0-	73 1	6352 3	Y	38	38 0		2
							42 9						
12		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	90 1	6835 3	Y	40	40 0		2
							44 9						
01		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	102 1	6749 3	Y	60	59 0		3
							66 9						
02		6216 X	6138	-0-	-78	-0-	110 1	5965 3	Y	57	57 0		3
							63 9						

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																
09		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		483 1	4272 3	Y	-0-		2 0			-0-
10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-		468 1	4372 3	Y	-0-					-0-
11		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		454 1	4196 3	Y	-0-					-0-
12		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		482 1	4228 3	Y	-0-					-0-
01		4867 X	4656	-0-	-211	-0-		451 1	3967 3	Y	216		203 0			13
								238 9								
*02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		439 1	3807 3	Y	711		668 0			56
								782 9								
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742																
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-		7 1	57 3	Y	-0-					-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		16 1	150 3	Y	-0-					-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-		19 1	173 3	Y	-0-					-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-		21 1	184 3	Y	-0-					-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-		21 1	183 3	Y	-0-					-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-		18 1	163 3	Y	1		1 0			-0-
								1 9								
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103																
09		2610 N	2180	-0-	-430	-0-		204 1	1809 3	Y	152		148 0			21
								167 9								
10		T. A.	1997	-0-	1997	1997		183 1	1709 3	Y	95		101 0			15
								105 9								
11		T. A.	1556	-0-	1556	3553		142 1	1314 3	Y	91		93 0			13
								100 9								
12		T. A.	1411	-0-	1411	4964		134 1	1175 3	Y	93		92 0			14
								102 9								
01		T. A.	1214	-0-	1214	6178		115 1	1005 3	Y	85		89 0			10
								94 9								
02		T. A.	1083	-0-	1083	7261		112 1	970 3	Y	1		7 0			4
								1 9								
-----																
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
09		7590 X	7153	-0-	-437	-0-			722	1	6379	3	Y	47	48 0	5
									52	9						
10		8091 X	7272	-0-	-819	-0-			697	1	6498	3	Y	70	68 0	7
									77	9						
11		7830 X	7022	-0-	-808	-0-			680	1	6270	3	Y	65	66 0	6
									72	9						
12		7936 X	7066	-0-	-870	-0-			716	1	6283	3	Y	61	61 0	6
									67	9						
01		7936 X	6776	-0-	-1160	-0-			686	1	6031	3	Y	54	57 0	3
									59	9						
02		6664 X	6231	-0-	-433	-0-			644	1	5585	3	Y	2	5 0	-0-
									2	9						
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666																
-----																
09		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-			396	1	3497	3	Y	94	88 0	11
									103	9						
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-			376	1	3509	3	Y	139	135 0	15
									153	9						
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-			384	1	3542	3	Y	129	131 0	13
									142	9						
12		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-			472	1	4136	3	Y	122	122 0	13
									134	9						
01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-			469	1	4115	3	Y	106	113 0	6
									117	9						
*02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-			440	1	3827	3	Y	2	8 0	-0-
									2	9						
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863																
-----																
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-			221	1	1953	3	Y	24	23 0	4
									26	9						
10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-			251	1	2341	3	Y	35	34 0	5
									39	9						
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-			256	1	2359	3	Y	32	33 0	4
									35	9						
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-			269	1	2367	3	Y	31	30 0	5
									34	9						
01		2635 N	2581	-0-	-54	-0-			261	1	2290	3	Y	27	29 0	3
									30	9						
02		2364 N	2340	-0-	-24	-0-			241	1	2098	3	Y	1	3 0	1
									1	9						
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350																
-----																
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-			300	1	2654	3	Y	47	45 0	6
									52	9						
10		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-			289	1	2692	3	Y	69	67 0	8
									76	9						
11		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-			285	1	2636	3	Y	65	66 0	7
									72	9						
12		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-			294	1	2576	3	Y	61	61 0	7
									67	9						
01		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-			304	1	2674	3	Y	54	57 0	4
									59	9						
*02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-			297	1	2582	3	Y	2	6 0	-0-
									2	9						

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406												
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1 0
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2 0
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958												
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	3688	3	Y	142 133 0
							156	9				18
10	4092 X	3031	-0-	-1061	-0-	-0-	271	1	2530	3	Y	209 202 0
							230	9				25
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	3874	3	Y	194 197 0
							213	9				22
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	3744	3	Y	184 182 0
							202	9				24
01	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	3723	3	Y	165 174 0
							182	9				15
*02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	3488	3	Y	13 24 0
							14	9				4
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819												
09	2370 N	2095	-0-	-275	-0-	-0-	213	1	1882	3	Y	-0- 5 0
							-0-					-0-
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1944	3	Y	-0-
							-0-					-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1889	3	Y	-0-
							-0-					-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1908	3	Y	-0-
							-0-					-0-
01	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	-0-	217	1	1907	3	Y	-0-
							-0-					-0-
02	1960 N	1203	-0-	-757	-0-	-0-	124	1	1078	3	Y	1 1 0
							1	9				-0-



-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1176	-0-	-774	-0-	117	1	1033	3	Y	24	22 0	2
						26	9						
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	231	1	2160	3	Y	35	34 0	3
						39	9						
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	198	1	1836	3	Y	32	33 0	2
						35	9						
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	125	1	1099	3	Y	31	30 0	3
						34	9						
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1729	3	Y	27	28 0	2
						30	9						
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	3	Y	1	3 0	-0-
						1	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

09	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	580	1	5119	3	Y	189	178 0	22
						208	9						
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	557	1	5192	3	Y	279	270 0	31
						307	9						
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	542	1	5001	3	Y	258	262 0	27
						284	9						
12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	573	1	5028	3	Y	245	243 0	29
						270	9						
01	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	662	1	5818	3	Y	231	243 0	17
						254	9						
*02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	628	1	5452	3	Y	42	55 0	4
						46	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

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

-----  
 OXY USA INC. 630591  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

09	T. A.	1823	-0-	1823	4065	31	1	1773	2	Y	16	17 0	1
						1	4						
10	3100 N	1606	-0-	-1494	2571	28	1	1563	2	Y	14	14 0	1
						15	9						
11	3000 N	1410	-0-	-1590	981	25	1	1371	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
12	2238 N	1257	-0-	-981	-0-	22	1	1160	2	Y	68	65 0	4
						75	9						
01	1612 N	1154	-0-	-458	-0-	20	1	1043	2	Y	82	81 0	5
						1	4						
02	1316 N	31	-0-	-1285	-0-	1	1	28	2	Y	2	7 0	-0-
						2	9						

-----  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-		-0-



-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	8 1	456 2	Y	69	69	0		4
							76 9							
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	465 2	Y	69	69	0		4
							76 9							
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	9 1	472 2	Y	75	74	0		5
							83 9							
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	8 1	458 2	Y	81	82	0		4
							89 9							
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	10 1	534 2	Y	15	18	0		1
							17 9							
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	8 1	439 2	Y	-0-	1	0		-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		19 1	1116 2	Y			14	14 0				1
10	1178 N	869	-0-	-309	-0-		15 9	843 2	Y			10	10 0				1
11	1140 N	272	-0-	-868	-0-		11 9	264 2	Y			3	4 0				-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		5 1	1546 2	Y			51	48 0				3
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		3 9	994 2	Y			66	65 0				4
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-		29 1	563 2	Y			37	39 0				2
							56 9										
							19 1										
							1 4										
							11 1										
							41 9										

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

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

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		9 1	539 2	Y			-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-		9 1	523 2	Y			-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-		10 1	537 2	Y			-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-		10 1	565 2	Y			-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-		14 1	744 2	Y			-0-					-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-		1 4	746 2	Y			-0-					-0-
							14 1										

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		38 1	2160 2	Y			-0-					-0-
10	1953 N	1887	-0-	-66	-0-		1 4	1854 2	Y			-0-					-0-
11	1890 N	1606	-0-	-284	-0-		33 1	1577 2	Y			-0-					-0-
12	1953 N	1684	-0-	-269	-0-		29 1	1653 2	Y			-0-					-0-
01	1891 N	1466	-0-	-425	-0-		31 1	1409 2	Y			26	24 0				2
02	1512 N	1480	-0-	-32	-0-		1 4	1398 2	Y			50	49 0				3
							27 1										
							55 9										

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

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

-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104																	
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070																	
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293																	
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720																	
-----																	
09	5010	X	4896	-0-	-114	-0-	80	1	4618	2	Y	179	179	0			11
							1	4	197	9							
10	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	82	1	4560	2	Y	175	175	0			11
							1	4	193	9							
11	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	83	1	4605	2	Y	186	185	0			12
							205	9									
12	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	87	1	4702	2	Y	175	178	0			9
							1	4	193	9							
01	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	87	1	4572	2	Y	157	156	0			10
							3	4	173	9							
02	4564	X	4258	-0-	-306	-0-	78	1	4029	2	Y	136	137	0			9
							1	4	150	9							

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	55 1	3161 2	Y	17	17	0		1
							1 4	19 9						
10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	64 1	3564 2	Y	19	19	0		1
							1 4	21 9						
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	60 1	3304 2	Y	18	18	0		1
							20 9							
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	66 1	3536 2	Y	94	90	0		5
							1 4	103 9						
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	67 1	3524 2	Y	152	147	0		10
							2 4	167 9						
*02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	60 1	3114 2	Y	131	132	0		9
							144 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983														
09		570 N	478	-0-	-92	-0-	8 1	470 2	Y	-0-				-0-
10		527 N	425	-0-	-102	-0-	8 1	417 2	Y	-0-				-0-
11		480 N	341	-0-	-139	-0-	6 1	335 2	Y	-0-				-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	10 1	551 2	Y	-0-				-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	10 1	550 2	Y	-0-				-0-
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	10 1	506 2	Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197														
09		2910 X	2883	-0-	-27	-0-	49 1	2800 2	Y	30	30	0		2
							1 4	33 9						
10		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	52 1	2890 2	Y	31	31	0		2
							1 4	34 9						
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	50 1	2779 2	Y	31	31	0		2
							34 9							
12		2976 N	2975	-0-	-1	-0-	53 1	2873 2	Y	44	44	0		2
							1 4	48 9						
01		2976 N	2658	-0-	-318	-0-	49 1	2588 2	Y	17	18	0		1
							2 4	19 9						
02		2660 N	2160	-0-	-500	-0-	41 1	2119 2	Y	-0-	1	0		-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168														
09		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	60 1	3438 2	Y	58	58	0		4
							1 4	64 9						
10		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	64 1	3534 2	Y	59	59	0		4
							1 4	65 9						
11		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	61 1	3372 2	Y	59	59	0		4
							65 9							
12		3348 X	2648	-0-	-700	-0-	46 1	2458 2	Y	130	127	0		7
							1 4	143 9						
01		3348 X	2035	-0-	-1313	-0-	34 1	1794 2	Y	187	182	0		12
							1 4	206 9						
02		3024 X	1807	-0-	-1217	-0-	31 1	1596 2	Y	164	165	0		11
							180 9							

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	-0-	52	1	3003	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3256	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	-0-	46	1	2543	2	Y	-0-			-0-
12	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	-0-	53	1	2880	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	3224 X	2813	-0-	-411	-0-	-0-	52	1	2759	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	2912 X	2254	-0-	-658	-0-	-0-	43	1	2211	2	Y	-0-			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	4598	2	Y	60	60	0	4
							1	4	66	9					
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4737	2	Y	61	61	0	4
							1	4	67	9					
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	5011	2	Y	67	67	0	4
							74	9							
12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	4722	2	Y	73	73	0	4
							1	4	80	9					
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	5175	2	Y	254	241	0	17
							3	4	279	9					
02	3276 X	1540	-0-	-1736	-0-	-0-	28	1	1424	2	Y	80	92	0	5
							88	9							

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	-0-	9	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	491	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	508	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	-0-	8	1	436	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	470	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	-0-	8	1	417	2	Y	-0-			-0-

-----																
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988																
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064																
-----																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736																
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142																
-----																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975																
-----																
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	5405	2	Y	36	36	0	2
								2	4	40	9					
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	5572	2	Y	37	37	0	2
								1	4	41	9					
11	5490	X	5458	-0-	-32	-0-	-0-	96	1	5321	2	Y	37	37	0	2
								41	9							
12	5735	X	5584	-0-	-151	-0-	-0-	99	1	5360	2	Y	113	109	0	6
								1	4	124	9					
01	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	-0-	97	1	5102	2	Y	138	135	0	9
								3	4	152	9					
02	5180	X	4757	-0-	-423	-0-	-0-	88	1	4536	2	Y	120	121	0	8
								1	4	132	9					



-----											
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844											
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	127 1	7314 2	Y	64 63 0	4
							2 4	70 9			
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	136 1	7564 2	Y	66 66 0	4
							1 4	73 9			
11	8670	X	7139	-0-	-1531	-0-	126 1	6943 2	Y	63 63 0	4
							1 4	69 9			
12	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	137 1	7396 2	Y	226 218 0	12
							2 4	249 9			
01	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	156 1	8252 2	Y	410 395 0	27
							6 4	451 9			
*02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	131 1	6773 2	Y	329 334 0	22
							1 4	362 9			
-----											
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150											
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	18 1	1033 2	Y	7 7 0	-0-
							8 9				
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	15 1	828 2	Y	6 6 0	-0-
							7 9				
11	840	N	655	-0-	-185	-0-	12 1	637 2	Y	5 5 0	-0-
							6 9				
12	1085	N	544	-0-	-541	-0-	10 1	528 2	Y	5 5 0	-0-
							6 9				
01	837	N	468	-0-	-369	-0-	8 1	428 2	Y	29 27 0	2
							32 9				
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	7 1	355 2	Y	38 37 0	3
							42 9				
-----											
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281										COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12226 - 12273		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623										COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12238 - 12304		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630										COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	11746 - 12403		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
MCCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401										COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	11358 - 11847		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
MCCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015										COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11555 - 12028		
09		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	166	1	9559	2	Y	30	30	0		2	
							3	4	33	9							
10		T. A.	9957	-0-	9957	9957	175	1	9746	2	Y	31	31	0		2	
							2	4	34	9							
11		T. A.	10128	-0-	10128	20085	179	1	9912	2	Y	33	33	0		2	
							1	4	36	9							
12		T. A.	9686	-0-	9686	29771	176	1	9491	2	Y	15	16	0		1	
							2	4	17	9							
01		T. A.	9031	-0-	9031	38802	168	1	8857	2	Y	-0-	1	0		-0-	
							6	4									
*02		47171 X	8369	-0-	-38802	-0-	159	1	8209	2	Y	-0-				-0-	
							1	4									
-----																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161										COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	11105 - 11188		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----												
09		1290 X	711	-0-	-579	-0-	12 1	699 2	Y	-0-		-0-
10		1333 X	813	-0-	-520	-0-	14 1	799 2	Y	-0-		-0-
11		1290 X	673	-0-	-617	-0-	12 1	661 2	Y	-0-		-0-
12		930 X	690	-0-	-240	-0-	13 1	677 2	Y	-0-		-0-
01		806 X	732	-0-	-74	-0-	14 1	718 2	Y	-0-		-0-
02		728 X	640	-0-	-88	-0-	12 1	628 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102												
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	15 1	860 2	Y	-0-		-0-
10		961 N	939	-0-	-22	-0-	17 1	922 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	887	-0-	-13	-0-	16 1	871 2	Y	-0-		-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	17 1	894 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	16 1	865 2	Y	-0-		-0-
02		840 N	718	-0-	-122	-0-	1 4	704 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450												
09		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	355 1	20400 2	Y	62	62 0	4
							6 4	68 9				
10		T. A.	19929	-0-	19929	19929	351 1	19509 2	Y	59	59 0	4
							4 4	65 9				
11		T. A.	17990	-0-	17990	37919	319 1	17608 2	Y	56	56 0	4
							1 4	62 9				
12		T. A.	7793	-0-	7793	45712	141 1	7620 2	Y	27	30 0	1
							2 4	30 9				
01		T. A.	5749	-0-	5749	51461	106 1	5615 2	Y	22	22 0	1
							4 4	24 9				
*02		56163 X	4702	-0-	-51461	-0-	89 1	4593 2	Y	17	17 0	1
							1 4	19 9				
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	64	1	3684	2	Y	195	194	0	12
						1	4	215	9					
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	67	1	3729	2	Y	197	196	0	13
						1	4	217	9					
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	63	1	3455	2	Y	190	191	0	12
						209	9							
12	3999 X	3992	-0-	-7	-0-	68	1	3669	2	Y	231	231	0	12
						1	4	254	9					
01	3999 X	3390	-0-	-609	-0-	57	1	2988	2	Y	312	304	0	20
						2	4	343	9					
02	3612 X	2751	-0-	-861	-0-	46	1	2395	2	Y	282	283	0	19
						310	9							

-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228														
09	23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	392	1	22511	2	Y	716	715	0	45
						7	4	788	9					
10	T. A.	23869	-0-	23869	23869	408	1	22673	2	Y	713	713	0	45
						4	4	784	9					
11	T. A.	22855	-0-	22855	46724	392	1	21674	2	Y	715	714	0	46
						2	4	787	9					
12	T. A.	26852	-0-	26852	73576	472	1	25452	2	Y	838	839	0	45
						6	4	922	9					
01	T. A.	29014	-0-	29014	102590	521	1	27465	2	Y	918	903	0	60
						18	4	1010	9					
*02	127843 X	25253	-0-	-102590	-0-	463	1	23925	2	Y	783	791	0	52
						4	4	861	9					

-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282														
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	15	1	851	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	709	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	12	1	644	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	15	1	771	2	Y	35	34	0	2
						1	4	39	9					
02	672 N	534	-0-	-138	-0-	10	1	499	2	Y	23	23	0	2
						25	9							

-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 11281	PERF.10596 - 10661	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	6480 X	5802	-0-	-678	-0-	99 1	5701 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	106 1	5908 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	103 1	5695 2	Y	-0-			-0-
12	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	107 1	5745 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	107 1	5652 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
*02	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	98 1	5084 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009										TOTAL DEPTH 12610	PERF.11043 - 12156	
09	11130 X	10188	-0-	-942	-0-	172 1	9862 2	Y	137	133 0		9
						3 4	151 9					
10	10850 X	10153	-0-	-697	-0-	177 1	9825 2	Y	135	135 0		9
						2 4	149 9					
11	10500 X	9506	-0-	-994	-0-	166 1	9195 2	Y	131	132 0		8
						1 4	144 9					
12	10540 X	9057	-0-	-1483	-0-	163 1	8792 2	Y	91	94 0		5
						2 4	100 9					
01	10540 X	6665	-0-	-3875	-0-	123 1	6492 2	Y	42	44 0		3
						4 4	46 9					
02	9520 X	7746	-0-	-1774	-0-	146 1	7547 2	Y	47	47 0		3
						1 4	52 9					
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010										TOTAL DEPTH 12282	PERF.11392 - 12136	
09	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	406 1	23344 2	Y	444	442 0		28
						7 4	488 9					
10	T. A.	25518	-0-	25518	25518	442 1	24564 2	Y	462	461 0		29
						4 4	508 9					
11	T. A.	24417	-0-	24417	49935	425 1	23480 2	Y	464	463 0		30
						2 4	510 9					
12	T. A.	25247	-0-	25247	75182	449 1	24229 2	Y	513	515 0		28
						5 4	564 9					
01	T. A.	25200	-0-	25200	100382	457 1	24127 2	Y	545	537 0		36
						16 4	600 9					
*02	122780 X	22398	-0-	-100382	-0-	415 1	21457 2	Y	475	479 0		32
						3 4	523 9					
-----												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010										TOTAL DEPTH 12465	PERF.11762 - 11770	
09	17640 X	14641	-0-	-2999	-0-	242 1	13894 2	Y	455	452 0		29
						4 4	501 9					
10	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	262 1	14538 2	Y	470	469 0		30
						3 4	517 9					
11	14820 X	14763	-0-	-57	-0-	253 1	13989 2	Y	473	473 0		30
						1 4	520 9					
12	15314 X	14404	-0-	-910	-0-	249 1	13416 2	Y	669	663 0		36
						3 4	736 9					
01	15314 X	13872	-0-	-1442	-0-	242 1	12785 2	Y	760	746 0		50
						9 4	836 9					
02	13832 X	12486	-0-	-1346	-0-	223 1	11524 2	Y	670	675 0		45
						2 4	737 9					

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		18660 X	17797	-0-	-863	-0-	294 1	16915 2	Y	530	512 0		33
							5 4	583 9					
10		18135 X	18127	-0-	-8	-0-	310 1	17227 2	Y	534	533 0		34
							3 4	587 9					
11		17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	301 1	16656 2	Y	540	540 0		34
							1 4	594 9					
12		18135 X	17030	-0-	-1105	-0-	300 1	16208 2	Y	471	480 0		25
							4 4	518 9					
01		18135 X	16244	-0-	-1891	-0-	294 1	15498 2	Y	402	401 0		26
							10 4	442 9					
02		16380 X	14410	-0-	-1970	-0-	266 1	13757 2	Y	350	353 0		23
							2 4	385 9					
-----													
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306													
-----													
09		3060 X	1726	-0-	-1334	-0-	29 1	1678 2	Y	16	16 0		1
							1 4	18 9					
10		3162 X	3033	-0-	-129	-0-	53 1	2948 2	Y	28	27 0		2
							1 4	31 9					
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	51 1	2831 2	Y	28	28 0		2
							31 9						
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	51 1	2741 2	Y	31	31 0		2
							1 4	34 9					
01		3038 X	2906	-0-	-132	-0-	50 1	2623 2	Y	210	198 0		14
							2 4	231 9					
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	45 1	2323 2	Y	342	333 0		23
							376 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947													
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620													
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694													
-----													
09		750 N	582	-0-	-168	-0-	10 1	572 2	Y	-0-			-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	16 1	895 2	Y	-0-			-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	17 1	916 2	Y	-0-			-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	16 1	859 2	Y	-0-			-0-
01		899 N	811	-0-	-88	-0-	15 1	795 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		868 N	723	-0-	-145	-0-	14 1	709 2	Y	-0-			-0-

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	7025	-0-	-175	-0-	119 1 2 4	6841 2 63 9	Y	57	57 0	4
10	7068 X	7007	-0-	-61	-0-	123 1 1 4	6821 2 62 9	Y	56	56 0	4
11	6840 X	6565	-0-	-275	-0-	116 1 61 9	6388 2	Y	55	55 0	4
12	7254 X	6877	-0-	-377	-0-	124 1 1 4	6679 2 73 9	Y	66	66 0	4
01	7254 X	5681	-0-	-1573	-0-	105 1 4 4	5554 2 18 9	Y	16	19 0	1
02	6552 X	4822	-0-	-1730	-0-	91 1 1 4	4722 2 8 9	Y	7	8 0	-0-

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	24 1 39 9	1363 2	Y	35	35 0	2
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25 1 39 9	1387 2	Y	35	35 0	2
11	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	24 1 39 9	1318 2	Y	35	35 0	2
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	21 1 112 9	1159 2	Y	102	99 0	5
01	1457 N	1198	-0-	-259	-0-	19 1 1 4	1010 2 168 9	Y	153	148 0	10
02	1288 N	1052	-0-	-236	-0-	17 1 145 9	890 2	Y	132	133 0	9

-----  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

09	11640 X	10340	-0-	-1300	-0-	177 1 3 4	10160 2	Y	-0-	3 0	-0-
10	11160 X	8905	-0-	-2255	-0-	157 1 2 4	8746 2	Y	-0-		-0-
11	10770 X	10514	-0-	-256	-0-	187 1 1 4	10326 2	Y	-0-		-0-
12	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	207 1 2 4	11144 2	Y	-0-		-0-
01	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	210 1 7 4	11092 2 102 9	Y	93	87 0	6
*02	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	186 1 1 4	9611 2 87 9	Y	79	80 0	5

-----  
 MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

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

-----											
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
OXY USA INC. 630591											
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918											
09		960 N	660	-0-	-300	-0-	10 1	598 2	Y	47 46 0	3
							52 9				
10		1054 N	817	-0-	-237	-0-	13 1	740 2	Y	58 57 0	4
							64 9				
11		870 N	220	-0-	-650	-0-	4 1	198 2	Y	16 19 0	1
							18 9				
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	12 1	669 2	Y	62 60 0	3
							68 9				
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	14 1	737 2	Y	77 75 0	5
							85 9				
*02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	14 1	702 2	Y	72 72 0	5
							79 9				
-----											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874											
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2 0	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											



MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH 13100	PERF.11774 - 11876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975										TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH 15200	PERF.13554 - 13852		
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	537 1	3082 2	Y	89				173
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	623 1	3273 2	Y	69	142 1			100
11	2910 X	2433	-0-	-477	-0-	445 1	1900 2	Y	80	147 1			33
12	3007 X	2504	-0-	-503	-0-	488 1	1932 2	Y	76				109
*01	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	363 1	2183 2	Y	83	120 1			72
02	2716 X	2635	-0-	-81	-0-	320 1	2268 2	Y	43				115

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH 15355	PERF.13532 - 13640		
09	2040 N	1012	-0-	-1028	-0-	147 1	845 2	Y	18				47
10	2201 N	1084	-0-	-1117	-0-	171 1	898 2	Y	14	38 1			23
11	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	307 1	1311 2	Y	41	47 1			17
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	227 1	897 2	Y	26				43
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	257 1	1544 2	Y	55	61 1			37
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	204 1	1444 2	Y	43				80

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017 - 0	
09	330 N	30	-0-	-300	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16 1	151 3	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	170 3	Y	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	169 3	Y	20	18 0	2
						22 9					
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	152 3	Y	65	61 0	6
						72 9					
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718 - 12773	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608	
09	3000 N	3177	-0-	177	210	39 1	3099 3	Y	35	35 0	2
						39 9					
10	3100 N	3413	-0-	313	523	37 1	3339 3	Y	34	34 0	2
						37 9					
11	2730 X	2178	-0-	-552	-0-	24 1	2129 3	Y	23	23 0	2
						25 9					
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	23	23 0	2
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	10	10 0	2
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260	
09	330 N	154	-0-	-176	-0-	16 1	138 3	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 3	Y	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 3	Y	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	149 3	Y	4	4 0	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 9					
						17 1	143 3	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	98 1	859 3	Y	24	23 0	3
						26 9					
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	101 1	945 3	Y	-0-	3 0	-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	101 1	928 3	Y	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	113 1	990 3	Y	-0-		-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	131 1	1147 3	Y	-0-		-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	103 1	898 3	Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13069 - 13406	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OXY USA INC.		630591									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12776 - 12910	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 17SW		RRCID -> 115163		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2716 - 2952	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902 - 12932			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748										
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584 - 12670			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292 - 12448			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190 - 12670			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470 - 12732			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168934	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 - 14290			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09	7890 X	7570	-0-	-320	-0-	94	1	7467	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	91	1	8090	3	Y	-0-			-0-
11	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	90	1	7868	3	Y	-0-			-0-
12	7967 X	6386	-0-	-1581	-0-	83	1	6303	3	Y	-0-			-0-
01	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	127	1	8409	3	Y	-0-			-0-
02	6954 X	5716	-0-	-1238	-0-	103	1	5613	3	Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830														
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	4	1	336	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	439	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
11	450 N	239	-0-	-211	-0-	3	1	221	3	Y	14	13	0	1
						15	9							
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	12	11	0	2
						13	9							
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	14	14	0	2
						15	9							
*02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	Y	108	102	0	8
						119	9							
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520														
09	11280 X	10474	-0-	-806	-0-	127	1	10126	3	Y	201	208	0	11
						221	9							
10	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	115	1	10298	3	Y	187	190	0	8
						206	9							
11	10200 X	9673	-0-	-527	-0-	108	1	9381	3	Y	167	168	0	7
						184	9							
12	10540 X	9159	-0-	-1381	-0-	116	1	8790	3	Y	230	227	0	10
						253	9							
01	10540 X	8797	-0-	-1743	-0-	127	1	8430	3	Y	218	218	0	10
						240	9							
02	9520 X	8167	-0-	-1353	-0-	144	1	7826	3	Y	179	179	0	10
						197	9							
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
09	7350 X	7049	-0-	-301	-0-	85	1	6788	3	Y	160	158	0	6
						176	9							
10	7068 X	6995	-0-	-73	-0-	76	1	6747	3	Y	156	158	0	4
						172	9							
11	6840 X	6554	-0-	-286	-0-	73	1	6330	3	Y	137	136	0	5
						151	9							
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	91	1	6902	3	Y	142	141	0	6
						156	9							
01	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	103	1	6808	3	Y	158	157	0	7
						174	9							
02	6384 X	6380	-0-	-4	-0-	113	1	6109	3	Y	144	144	0	7
						158	9							

-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622												
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162												
-----												
09	4140 X	3948	-0-	-192	-0-	48	1	3817	3	Y	75 78 0	2
						83	9					
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	44	1	3890	3	Y	73 74 0	1
						80	9					
11	3810 X	3747	-0-	-63	-0-	42	1	3688	3	Y	15 16 0	-0-
						17	9					
12	3937 X	3744	-0-	-193	-0-	49	1	3695	3	Y	-0-	-0-
01	3937 X	3704	-0-	-233	-0-	55	1	3648	3	Y	1 1 0	-0-
						1	9					
02	3556 X	3378	-0-	-178	-0-	61	1	3299	3	Y	16 15 0	1
						18	9					
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690												
-----												
09	6780 X	3809	-0-	-2971	-0-	47	1	3762	3	Y	-0-	-0-
10	4526 X	4077	-0-	-449	-0-	45	1	4032	3	Y	-0-	-0-
11	4380 X	4123	-0-	-257	-0-	43	1	3731	3	Y	317 305 0	12
						349	9					
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	76	1	5777	3	Y	526 515 0	23
						579	9					
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0- 23 0	-0-
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636												
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011										TOTAL DEPTH 14530	PERF.13432 - 13452			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010										TOTAL DEPTH 14505	PERF.13148 - 13164			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011										TOTAL DEPTH 14452	PERF.12847 - 12906			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	Y	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	420	3	Y	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	8	1	584	3	Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	3	1	183	3	Y	-0-			-0-
-----														
OXY USA INC. BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996										TOTAL DEPTH 16850	PERF.12652 - 12728			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12298 - 12794			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12264 - 12366			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12140 - 12817																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC 129692																
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		37680 X	28695	-0-	-8985	-0-	581	1	28108	3	Y	5	5	8		-0-
10		DLQ G-10	28548	-0-	28548	28548	571	1	27962	3	Y	14	14	8		-0-
11		DLQ G-10	27339	-0-	27339	55887	507	1	26798	3	Y	31	31	8		-0-
12		83444 X	27557	-0-	-55887	-0-	522	1	27007	3	Y	25	25	8		-0-
01		26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	545	1	26084	3	Y	11	11	8		-0-
*02		26796 X	17636	-0-	-9160	-0-	350	1	17275	3	Y	10	10	8		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
RUSSELL-BEAMSLY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		1440 N	848	-0-	-592	-0-	270	1	568	2	N	9				99
10		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	435	1	1247	2	N	6				105
11		1710 N	1528	-0-	-182	-0-	450	1	1071	2	N	6				111
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	435	1	962	2	N	-0-				111
01		1674 N	1523	-0-	-151	-0-	435	1	1079	2	N	8				119
02		1428 N	1168	-0-	-260	-0-	360	1	776	2	N	29				148

OXY USA INC. 630591																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16 L	RRCID ->	011950	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9502 - 9602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	N/A
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-	-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	8	1	378	2	Y	-0-	-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	9	1	375	2	Y	-0-	-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-	-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	Y	-0-	-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	8	1	320	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870
09	3210	X	1984	-0-	-1226	-0-	47	1	1937	2	Y	-0-	-0-
10	3224	X	2197	-0-	-1027	-0-	46	1	2151	2	Y	-0-	-0-
11	3120	X	2239	-0-	-881	-0-	51	1	2188	2	Y	-0-	-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	79	1	2895	2	Y	-0-	-0-
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	79	1	2793	2	Y	-0-	-0-
*02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	61	1	2323	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	10566 - 10760
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-	-0-
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-	-0-
12	6572	X	927	-0-	-5645	-0-	25	1	902	2	Y	-0-	-0-
01	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	465	1	16474	2	Y	-0-	-0-
*02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	234	1	8944	2	Y	69	48 1 21
							76	9					

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	9736 - 9744
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528						
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	Y	-0-			-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	847	2	Y	-0-			-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	-0-			-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483						
09	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	2213	2	39	9	Y	35	35	1	29
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3	31	1	1
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25	21	1	4
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2672	2	20	9	Y	18	18	1	4
*02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	4	1	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.				//CONT.//	630591								
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	152262	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9617 - 9901
09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	159 1	6562 2	Y	-0-		-0-		
10	T. A.	7745	-0-	7745	7745	163 1	7582 2	Y	-0-		-0-		
11	T. A.	3512	-0-	3512	11257	80 1	3432 2	Y	-0-		-0-		
12	T. A.	1610	-0-	1610	12867	43 1	1567 2	Y	-0-		-0-		
01	T. A.	6281	-0-	6281	19148	172 1	6091 2	Y	16	11 1	5		
*02	26013 X	6865	-0-	-19148	-0-	18 9	6640 2	Y	47	38 1	14		
						52 9							
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9436 - 9463
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-		
10	T. A.	268	-0-	268	268	268 2		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	358	-0-	358	626	358 2		Y	-0-		-0-		
12	T. A.	309	-0-	309	935	309 2		Y	-0-		-0-		
01	T. A.	281	-0-	281	1216	281 2		Y	-0-		-0-		
*02	1638 X	422	-0-	-1216	-0-	422 2		Y	-0-		-0-		
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF.	9317 - 9577
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-		-0-		
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		-0-		
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-		-0-		
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-		-0-		
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-		-0-		
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-		-0-		
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	26	RRCID ->	161059	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11848 - 11936
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 7900
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3180 X	2079	-0-	-1101	-0-	-0-		49	1	2030	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	-0-		49	1	2288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	3075	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	2872	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	2874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	-0-		67	1	2583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357						
09	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	-0-		264	1	10944	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	11370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	-0-		279	1	11946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11501 X	9903	-0-	-1598	-0-	-0-		264	1	9639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	-0-		326	1	11538	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10388 X	8925	-0-	-1463	-0-	-0-		227	1	8698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260						
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		1499	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	1559	-0-	1559	-0-	1559		1559	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	1254	-0-	1254	-0-	2813		1254	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	1059	-0-	1059	-0-	3872		1059	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5136 X	1264	-0-	-3872	-0-	-0-		1264	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-		1642	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BALES GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319						
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-		63	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	53	-0-	53	-0-	53		53	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	118	-0-	118	-0-	171		118	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	111	-0-	111	-0-	282		111	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	317 X	35	-0-	-282	-0-	-0-		35	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		81000 X	61996	-0-	-19004	-0-	1442 1	59681 2	Y	794	702 1	279
							873 9					
10		76136 X	60853	-0-	-15283	-0-	1260 1	58743 2	Y	773	803 1	249
							850 9					
11		66526 X	66526	-0-	-0-	-0-	1495 1	64101 2	Y	845	853 1	241
							930 9					
12		64896 X	64896	-0-	-0-	-0-	1707 1	62356 2	Y	757	780 1	218
							833 9					
01		64077 X	60702	-0-	-3375	-0-	1644 1	58258 2	Y	727	709 1	236
							800 9					
02		62104 X	51036	-0-	-11068	-0-	1285 1	49157 2	Y	540	612 1	164
							594 9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9250
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-		-0-
10		2449 N	2314	-0-	-135	-0-	2314 2		Y	-0-		-0-
11		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		Y	-0-		-0-
12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-		-0-
01		2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2299 2		Y	-0-		-0-
02		2296 N	1943	-0-	-353	-0-	1943 2		Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 - 11737
09		6660 X	6104	-0-	-556	-0-	143 1	5922 2	Y	35	32 1	12
							39 9					
10		6789 X	6434	-0-	-355	-0-	134 1	6259 2	Y	37	37 1	12
							41 9					
11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	152 1	6509 2	Y	38	39 1	11
							42 9					
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	180 1	6587 2	Y	35	36 1	10
							39 9					
01		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	190 1	6720 2	Y	36	34 1	12
							40 9					
02		6244 X	6201	-0-	-43	-0-	158 1	6043 2	Y	-0-	12 1	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12184	PERF.	11275 - 11490
09		5280 X	5050	-0-	-230	-0-	119 1	4931 2	Y	-0-		-0-
10		5456 X	5205	-0-	-251	-0-	109 1	5096 2	Y	-0-		-0-
11		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	136 1	5821 2	Y	-0-		-0-
12		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	163 1	5961 2	Y	-0-		-0-
01		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	161 1	5719 2	Y	-0-		-0-
*02		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	126 1	4817 2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	34 1	1392 2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1255	-0-	-388	-0-	26 1	1229 2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1074	-0-	-186	-0-	24 1	1050 2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	254	-0-	-1234	-0-	7 1	247 2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	130	-0-	-1110	-0-	4 1	126 2	Y	-0-		-0-
02		1008 N	190	-0-	-818	-0-	5 1	185 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID -> 189505	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12366	- 12640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 189683	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 14320	PERF.10251	- 10259				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 2	Y	-0-		-0-	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	12 1	568 2	Y	-0-		-0-	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9 1	399 2	Y	-0-		-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	185 2	Y	-0-		-0-	
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	14 1	496 2	Y	-0-		-0-	
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	13 1	508 2	Y	-0-		-0-	
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 189687	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11362	PERF.11006	- 11312				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 189831	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 12931	PERF.11890	- 11910				
09	5580 X	2016	-0-	-3564	-0-	2016 2		Y	-0-		-0-	
10	53813 X	53813	-0-	-0-	-0-	53813 2		Y	-0-		-0-	
11	124028 X	124028	-0-	-0-	-0-	124028 2		Y	-0-		-0-	
12	115009 X	115009	-0-	-0-	-0-	113993 2	1016 9	Y	924	776 1	148	
01	110648 X	110648	-0-	-0-	-0-	109663 2	985 9	Y	895	825 1	218	
02	115752 X	97444	-0-	-18308	-0-	96440 2	1004 9	Y	913	818 1	313	
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 190613	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 9181	- 9215				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 15084	PERF.13408	- 14401				
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	45 1	1848 2	Y	-0-		-0-	
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	41 1	1925 2	Y	-0-		-0-	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	41 1	1772 2	Y	-0-		-0-	
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	60 1	2180 2	Y	-0-		-0-	
01	1953 N	1510	-0-	-443	-0-	41 1	1469 2	Y	-0-		-0-	
02	1680 N	1436	-0-	-244	-0-	33 1	1275 2	Y	116	81 1	35	
						128 9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1380 N	974	-0-	-406	-0-	974 2		Y	-0-	-0-
10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600 2		Y	-0-	-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-	-0-
12	26067 X	26067	-0-	-0-	-0-	25903 2	164 9	Y	149	125 1
01	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16852 2	130 9	Y	118	113 1
*02	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	13302 2	89 9	Y	81	82 1
-----										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-	-0-
-----										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196		
09	26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	621 1	25688 2	Y	22	19 1
						24 9				
10	22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	481 1	22403 2	Y	19	21 1
						21 9				
11	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	530 1	22715 2	Y	20	20 1
						22 9				
12	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	607 1	22159 2	Y	17	18 1
						19 9				
01	21266 X	20329	-0-	-937	-0-	557 1	19748 2	Y	22	20 1
						24 9				
02	19208 X	15211	-0-	-3997	-0-	387 1	14824 2	Y	-0-	7 1
-----										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124		
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	128 1	5284 2	Y	-0-	-0-
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	101 1	4690 2	Y	-0-	-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	81 1	3481 2	Y	-0-	-0-
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	112 1	4107 2	Y	-0-	-0-
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	103 1	3632 2	Y	50	34 1
						55 9				
02	3668 X	3442	-0-	-226	-0-	85 1	3238 2	Y	108	91 1
						119 9				
-----										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194		
09	750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2		Y	-0-	-0-
10	775 N	689	-0-	-86	-0-	689 2		Y	-0-	-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	612 2		Y	-0-	-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		Y	-0-	-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-	-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-	-0-



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11290 - 11310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.10490 - 10516		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 14162		PERF.13096 - 14226		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064		
09	1380	X	1281	-0-	-99	-0-	1281	2	Y	-0-		-0-
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	Y	-0-		-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	Y	-0-		-0-
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2	Y	-0-		-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	Y	-0-		-0-
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	1049	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914					
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	Y	-0-		-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	2	Y	-0-		-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	Y	-0-		-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	14	1	512	2	Y	-0-		-0-
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	17	1	603	2	Y	-0-		-0-
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	12	1	441	2	Y	-0-		-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094					
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	Y	-0-		-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	20	1	914	2	Y	-0-		-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	2	Y	-0-		-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	24	1	892	2	Y	-0-		-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-		-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	2	Y	-0-		-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321					
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	-0-			-0-
10	3472	X	22	-0-	-3450	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	27	-0-	-453	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384								
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362								
09	4620 X	4441	-0-	-179	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	4575	-0-	4575	4575	4575	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	4991	-0-	4991	9566	4991	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	4206	-0-	4206	13772	4206	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	4826	-0-	4826	18598	4826	2			Y	-0-					-0-
*02	20323 X	1725	-0-	-18598	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
-----																
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538								
09	7020 X	6109	-0-	-911	-0-	144	1	5965	2	Y	-0-					-0-
10	7130 X	6368	-0-	-762	-0-	134	1	6234	2	Y	-0-					-0-
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	151	1	6488	2	Y	-0-					-0-
12	6448 X	5701	-0-	-747	-0-	152	1	5549	2	Y	-0-					-0-
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	188	1	6644	2	Y	-0-					-0-
*02	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	167	1	6389	2	Y	-0-					-0-

-----													
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	467 1	19337 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	17662	-0-	17662	17662	371 1	17291 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	22226	-0-	22226	39888	507 1	21719 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	21499	-0-	21499	61387	573 1	20926 2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	21483	-0-	21483	82870	590 1	20893 2	Y	-0-			-0-
*02		102076 X	19206	-0-	-82870	-0-	484 1	18526 2	Y	178	124 1		54
							196 9						
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868													
09		42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	1002 1	41481 2	Y	225	240 1		79
							248 9						
10		92721 X	52911	-0-	-39810	-0-	1105 1	51501 2	Y	277	267 1		89
							305 9						
11		89730 X	33003	-0-	-56727	-0-	747 1	32013 2	Y	221	247 1		63
							243 9						
12		89683 X	23976	-0-	-65707	-0-	634 1	23166 2	Y	160	177 1		46
							176 9						
01		65317 X	22689	-0-	-42628	-0-	617 1	21873 2	Y	181	168 1		59
							199 9						
02		47796 X	21029	-0-	-26767	-0-	529 1	20234 2	Y	242	227 1		74
							266 9						
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750													
09		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			-0-
11		9 X	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397													
09		5040 X	4136	-0-	-904	-0-	97 1	4021 2	Y	16	15 1		6
							18 9						
10		4588 X	4198	-0-	-390	-0-	88 1	4093 2	Y	15	16 1		5
							17 9						
11		4380 X	4296	-0-	-84	-0-	97 1	4180 2	Y	17	17 1		5
							19 9						
12		4526 X	4354	-0-	-172	-0-	116 1	4223 2	Y	14	15 1		4
							15 9						
01		4495 X	4367	-0-	-128	-0-	119 1	4224 2	Y	22	19 1		7
							24 9						
02		4004 X	3498	-0-	-506	-0-	89 1	3409 2	Y	-0-	7 1		-0-
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775													
09		540 N	93	-0-	-447	-0-	90 2	3 9	Y	3	2 1		2
10		T. A.	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-	2 1		-0-
11		T. A.	376	-0-	376	391	376 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	275	-0-	275	666	271 2	4 9	Y	4	3 1		1
01		T. A.	279	-0-	279	945	276 2	3 9	Y	3	3 1		1
*02		1320 X	375	-0-	-945	-0-	375 2		Y	-0-	1 1		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11820 X	69	-0-	-11751	-0-	2 1	67 2	Y	-0-			-0-
10		3503 X	108	-0-	-3395	-0-	2 1	106 2	Y	-0-			-0-
11		120 X	74	-0-	-46	-0-	2 1	72 2	Y	-0-			-0-
12		124 X	62	-0-	-62	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			-0-
01		124 X	51	-0-	-73	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			-0-
*02		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	170 1	6523 2	Y	4	3 1		1
							4 9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764
09		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6486 2	34 9	Y	31	36 1	26
10		8215 X	5822	-0-	-2393	-0-	5820 2	2 9	Y	2	27 1	1
11		8130 X	5450	-0-	-2680	-0-	5450 2		Y	-0-	1 1	-0-
12		8401 X	4846	-0-	-3555	-0-	4831 2	15 9	Y	14	12 1	2
01		8401 X	4650	-0-	-3751	-0-	4641 2	9 9	Y	8	8 1	2
02		6076 X	4355	-0-	-1721	-0-	4355 2		Y	-0-	2 1	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572
09		29550 X	16003	-0-	-13547	-0-	15523 2	480 9	Y	436	389 1	360
10		28520 X	15634	-0-	-12886	-0-	15609 2	25 9	Y	23	373 1	10
11		17910 X	14196	-0-	-3714	-0-	14179 2	17 9	Y	15	21 1	4
12		18507 X	13496	-0-	-5011	-0-	13250 2	246 9	Y	224	192 1	36
01		16523 X	13295	-0-	-3228	-0-	13051 2	244 9	Y	222	204 1	54
02		14924 X	11501	-0-	-3423	-0-	11501 2		Y	-0-	54 1	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322
09		7110 X	5966	-0-	-1144	-0-	135 1	5592 2	Y	217	208 1	76
							239 9					
10		7285 X	5686	-0-	-1599	-0-	115 1	5345 2	Y	205	215 1	66
							226 9					
11		7050 X	4693	-0-	-2357	-0-	103 1	4404 2	Y	169	187 1	48
							186 9					
12		7285 X	5945	-0-	-1340	-0-	153 1	5574 2	Y	198	189 1	57
							218 9					
01		6789 X	5305	-0-	-1484	-0-	142 1	5018 2	Y	132	146 1	43
							145 9					
02		5572 X	4268	-0-	-1304	-0-	108 1	4130 2	Y	27	62 1	8
							30 9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658 - 10677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-		-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	-0-		-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1023	2	Y	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	12	1	438	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	7	1	278	2	Y	9	7 1	3
						10	9						
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8906 - 8914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473	
09	3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			Y	-0-		-0-
10	3937 X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			Y	-0-		-0-
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-		-0-
12	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	3133	2			Y	-0-		-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3 9		Y	3	2 1	1
*02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	2	9 9		Y	8	6 1	3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515	
09	5190 X	4698	-0-	-492	-0-	4688	2	10 9	Y	9	8 1		7
10	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	4862	2		Y	-0-	7 1		-0-
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4885	2	7 9	Y	6	5 1		1
01	4867 X	4799	-0-	-68	-0-	4785	2	14 9	Y	13	11 1		3
02	4592 X	4250	-0-	-342	-0-	4227	2	23 9	Y	21	17 1		7
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490	
09	3570 X	3038	-0-	-532	-0-	2927	2	111 9	Y	101	95 1		84
10	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	3047	2	6 9	Y	5	87 1		2
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	2	6 9	Y	5	6 1		1
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3358	2	77 9	Y	70	60 1		11
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59 9	Y	54	52 1		13
02	2996 X	2952	-0-	-44	-0-	2952	2		Y	-0-	13 1		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164	
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
02	1148 N	957	-0-	-191	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579	
09	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2		Y	-0-			-0-
10	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2		Y	-0-			-0-
11	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2		Y	-0-			-0-
12	10509 X	7781	-0-	-2728	-0-	7781	2		Y	-0-			-0-
01	10509 X	7695	-0-	-2814	-0-	7695	2		Y	-0-			-0-
02	9492 X	7062	-0-	-2430	-0-	7062	2		Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 2	8 9	N	7		119
10		806 N	785	-0-	-21	-0-	779 2	6 9	N	5		124
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	550 2	6 9	N	5		129
12		713 N	264	-0-	-449	-0-	244 2	20 9	N	18	137 1	10
*01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	41		51
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		51

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/21/2014												

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	207 1	920 2	N	45		193
10		0 W	1545	-0-	1545	1545	196 1	1286 2	N	57		250
11		0 W	1111	-0-	1111	2656	63 9	894 2	N	93	184 0	159
12		2600 N	1025	-0-	-1575	1081	115 1	879 2	N	28		187
01		2189 N	1108	-0-	-1081	-0-	102 9	796 2	N	28		215
*02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	281 1	738 2	N	64		279
70 9												

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	6		74
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 9	101 2	Y	31		105
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	Y	99	164 0	40
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	34 9	81 2	Y	56		96
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	8 1	109 2	Y	16		112
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	109 9	135 2	Y	69	112 0	69
38 1												
76 9												



-----																
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548												
GIBSON/SIEN		WELL #:		2A	RRCID ->	177880	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11318 - 11379				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	4				40
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	9	80	2	Y	16				56
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	18	9	74	2	Y	-0-				56
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-				56
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	42	1	58	2	Y	-0-				56
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	15	1			Y	-0-	56	0		-0-
-----																
GRANT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	188125	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9662 - 9670				
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	Y	-0-				52
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	68	1	79	2	Y	-0-				52
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-				52
12		155 N	62	-0-	-93	-0-	21	1	37	2	Y	4				56
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4	9			Y	-0-				56
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				56
-----																
GRANT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	188150	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	11124 - 11206				
09		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	117	1	5990	2	N	196	176	0		167
10		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	216	9	5528	2	N	201	178	0		190
*11		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	117	1	5063	2	N	180	180	0		190
12		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	1432	1	4826	2	N	190	180	0		200
01		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	198	9	5881	2	N	167	178	0		189
*02		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	2602	1	4611	2	N	98	179	0		108
-----																
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	188865	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10717 - 10776				
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	152	1	632	2	N	16				58
10		744 N	354	-0-	-390	-0-	18	9	251	2	N	4				62
11		540 N	144	-0-	-396	-0-	99	1	118	2	N	-0-				62
12		837 N	437	-0-	-400	-0-	4	9	297	2	N	3				65
01		341 N	140	-0-	-201	-0-	26	1	113	2	N	4				69
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	137	1			N	-0-				69
-----																
GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.	11334 - 11360				
09		3120 X	2698	-0-	-422	-0-	25	1	2649	2	Y	22				72
10		2914 X	2605	-0-	-309	-0-	24	9	2557	2	Y	21				93
11		3030 X	175	-0-	-2855	-0-	25	1	134	2	Y	-0-				93
12		3131 X	2981	-0-	-150	-0-	23	9	2444	2	Y	31				124
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	41	1	2620	2	Y	72				196
*02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	708	1	2520	2	Y	29				225
-----																

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.11302 -	11370	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-		1
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	2	Y	-0-		1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	2	Y	-0-		1
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	190	1	361	2	Y	-0-		1
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		1
-----													
GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	14059	PERF.11750 -	11840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	1			N	-0-		27
11	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	1935	-0-	1935	-0-	483	1	1452	2	N	-0-		27
-----													
GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.11704 -	11784	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10434 -	10444	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	70	1	179	2	Y	32		36
						35	9						
01	14B2 EXT	154	-0-	154	-0-	12	1	78	2	Y	58		94
						64	9						
02	14B2 EXT	129	-0-	129	-0-	17	1	103	2	Y	8		102
						9	9						
-----													
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310 -	11368	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	Y	-0-		-0-
01	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-		-0-
-----													
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154 -	11208	
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	112	1	691	2	Y	13		157
						14	9						
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	110	1	634	2	Y	15		172
						17	9						
11	780 N	377	-0-	-403	-0-	94	1	283	2	Y	-0-		172
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	369	1	617	2	Y	18	175 0	15
						20	9						
01	775 N	420	-0-	-355	-0-	98	1	305	2	Y	15		30
						17	9						
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	170	1	492	2	Y	40		70
						44	9						



MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	11796 - 11856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3 1	42 2	N	-0-			27
10	124 N	98	-0-	-26	-0-		7 1	91 2	N	-0-			27
11	90 N	85	-0-	-5	-0-		17 1	68 2	N	-0-			27
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			27
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			27

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11268 - 11318
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.	10710 - 10755	
09	5820 X	5420	-0-	-400	-0-	150	1	5081	2	N	172	177 0	119
						189	9						
10	5177 X	4677	-0-	-500	-0-	155	1	4360	2	N	147	182 0	84
						162	9						
11	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	83	1	4217	2	N	-0-		84
12	5611 X	4473	-0-	-1138	-0-	124	1	4193	2	N	142	183 0	43
						156	9						
01	5611 X	4201	-0-	-1410	-0-	311	1	3595	2	N	268	186 0	125
						295	9						
02	5068 X	3553	-0-	-1515	-0-	83	1	3353	2	N	106		231
						117	9						

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		59076 610		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13612 - 13766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166

MCCOOK, S. (5330)		59079 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	5290 - 5298
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOREN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222852	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5314 - 5319
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.// 59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 3D		RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 280527		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		803790		WELL #: 1		RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FEE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 191831		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		WELL #: 1		RRCID -> 176065		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COOK, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 186304		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989  
 COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

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

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. 630591  
 JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4287	-0-	-303	-0-	146	1	4062	2	Y	71	71	0			2
10	5890 X	5458	-0-	-432	-0-	184	1	5174	2	Y	89	87	0			4
11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	199	1	5511	2	Y	100	101	0			3
12	5890 X	5030	-0-	-860	-0-	171	1	4822	2	Y	32	34	0			1
01	5456 X	5445	-0-	-11	-0-	191	1	5252	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	5320 X	3402	-0-	-1918	-0-	123	1	3278	2	Y	-0-					-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

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

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1680 X	1133	-0-	-547	-0-	39	1	1087	2	Y	6	6	0			-0-
10	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	57	1	1602	2	Y	8	8	0			-0-
11	1620 X	1217	-0-	-403	-0-	42	1	1166	2	Y	7	7	0			-0-
12	1674 X	1534	-0-	-140	-0-	52	1	1479	2	Y	2	2	0			-0-
01	1674 X	657	-0-	-1017	-0-	23	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	1512 X	584	-0-	-928	-0-	21	1	563	2	Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	120	1	3324	2	Y	103	102	0			3
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	91	1	2554	2	Y	78	78	0			3
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	120	120	0			3
12	3689 X	2089	-0-	-1600	-0-	71	1	2011	2	Y	5	8	0			-0-
01	3689 X	2976	-0-	-713	-0-	104	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	3696 X	2095	-0-	-1601	-0-	76	1	2018	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	3641	-0-	-3739	-0-	125 1 1 4	3476 2 39 9	Y	35	35 0	1
10	6696 X	6454	-0-	-242	-0-	219 1 2 4	6165 2 68 9	Y	62	60 0	3
11	6480 X	5228	-0-	-1252	-0-	180 1 2 4	4989 2 57 9	Y	52	54 0	1
12	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	289 1 3 4	8158 2 25 9	Y	23	23 0	1
01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	256 1 3 4	7066 2 7 9	Y	6	7 0	-0-
02	5824 X	3174	-0-	-2650	-0-	115 1 1 4	3055 2 3 9	Y	3	3 0	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

09	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	322 1 1 4	8951 2 4 9	Y	4	4 0	-0-
10	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	323 1 4 4	9074 2 4 9	Y	4	4 0	-0-
11	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	339 1 4 4	9391 2 6 9	Y	5	5 0	-0-
12	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	333 1 4 4	9408 2 3 9	Y	3	3 0	-0-
01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	311 1 3 4	8577 2 2 9	Y	2	2 0	-0-
*02	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	294 1 2 4	7816 2 2 9	Y	2	2 0	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	2439 3	N	1		24
10	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	49 1	2411 3	N	-0-		24
11	2610 X	2446	-0-	-164	-0-	44 1 88 9	2314 3	N	80		104
12	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	44 1 11 9	2294 3	N	10	94 1	20
01	2697 X	2243	-0-	-454	-0-	46 1	2197 3	N	-0-		20
02	2324 X	2021	-0-	-303	-0-	40 1 20 9	1961 3	N	18		38

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

09	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	83 1 1 9	4008 3	Y	1		20
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9	3393 3	Y	1	1 8	20
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	81 1 22 9	4291 3	Y	20		40
12	4464 X	3841	-0-	-623	-0-	73 1 9 9	3759 3	Y	8	39 1	9
01	4464 X	2694	-0-	-1770	-0-	55 1	2639 3	Y	-0-		9
02	4088 X	3268	-0-	-820	-0-	65 1 9 9	3194 3	Y	8	1 8	16

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	58	1	2787	3	N	1	1 8	28
						1	9						
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	53	1	2582	3	N	101	1 8	128
						111	9						
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	44	1	2345	3	N	6		134
						7	9						
12	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	33	1	1699	3	N	21	133 1	22
						23	9						
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	51	1	2436	3	N	-0-		22
02	1876 N	1533	-0-	-343	-0-	29	1	1453	3	N	46		68
						51	9						

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	3	Y	-0-		9
10	3100 N	5460	-0-	2360	-0-	109	1	5350	3	Y	1	1 8	9
						1	9						
11	3000 N	5004	-0-	2004	4364	93	1	4901	3	Y	9		18
						10	9						
12	3100 N	4842	-0-	1742	6106	92	1	4744	3	Y	5	19 1	4
						6	9						
01	10730 X	4624	-0-	-6106	-0-	95	1	4528	3	Y	1	1 8	4
						1	9						
*02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	57	1	2828	3	Y	4	1 8	7
						4	9						

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	89	1	4287	3	N	-0-		20
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	76	1	3727	3	N	1	1 8	20
						1	9						
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	66	1	3510	3	N	159		179
						175	9						
12	4526 X	4055	-0-	-471	-0-	77	1	3971	3	N	6	160 1	25
						7	9						
01	4526 X	3738	-0-	-788	-0-	77	1	3661	3	N	-0-		25
02	4088 X	3682	-0-	-406	-0-	73	1	3589	3	N	18	1 8	42
						20	9						

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

09	4500 X	4210	-0-	-290	-0-	85	1	4125	3	N	-0-		62
10	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	83	1	4052	3	N	1	1 8	62
						1	9						
11	4740 X	4665	-0-	-75	-0-	86	1	4532	3	N	43		105
						47	9						
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	94	1	4838	3	N	3	95 1	13
						3	9						
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	100	1	4798	3	N	1	1 8	13
						1	9						
02	4368 X	3542	-0-	-826	-0-	70	1	3454	3	N	16	1 8	28
						18	9						



MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117														
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722														
09	16590 X	16575	-0-	-15	-0-	738	1	15737	3	N	91	193	1	41
						100	9							
10	17143 X	13130	-0-	-4013	-0-	900	1	12160	3	N	64			105
						70	9							
11	16590 X	10279	-0-	-6311	-0-	490	1	9704	3	N	77			182
						85	9							
12	15996 X	10265	-0-	-5731	-0-	673	1	9519	3	N	66	196	1	52
						73	9							
01	15996 X	11086	-0-	-4910	-0-	646	1	10343	3	N	88			140
						97	9							
02	14448 X	10294	-0-	-4154	-0-	630	1	9578	3	N	78			218
						86	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330														
09	9300 X	198	-0-	-9102	-0-	2	1	50	3	N	133	192	1	60
						146	9							
10	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	1			61
11	9300 X	119	-0-	-9181	-0-	5	3	114	9	N	104			165
12	4309 X	262	-0-	-4047	-0-	11	1	140	3	N	101	194	1	72
						111	9							
01	4309 X	141	-0-	-4168	-0-	7	1	106	3	N	25			97
						28	9							
*02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	31			128
						34	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726														
09	13950 X	12358	-0-	-1592	-0-	551	1	11745	3	Y	56	68	1	26
						62	9							
10	13547 X	11867	-0-	-1680	-0-	808	1	10926	3	Y	121	113	1	34
						133	9							
11	13110 X	10544	-0-	-2566	-0-	497	1	9830	3	Y	197	174	1	57
						217	9							
12	13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	781	1	11040	3	Y	149	147	1	59
						164	9							
01	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	753	1	12047	3	Y	64	107	1	16
						70	9							
*02	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	721	1	10964	3	Y	34	28	1	22
						37	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		75	RRCID ->	211504	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	15816 - 17174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	31080 X	28270	-0-	-2810	-0-	1256	1	26797	3	Y	197	240 1	91
10	32116 X	27775	-0-	-4341	-0-	1890	1	25549	3	Y	305	306 1	90
11	31080 X	27230	-0-	-3850	-0-	1289	1	25519	3	Y	384	358 1	116
12	30855 X	30855	-0-	-0-	-0-	2004	1	28319	3	Y	484	426 1	174
01	30132 X	29953	-0-	-179	-0-	1725	1	27604	3	Y	567	643 1	98
*02	26682 X	26682	-0-	-0-	-0-	1610	1	24497	3	Y	523	351 1	270
-----													
JOHNSON, F.I.		WELL #:		77	RRCID ->	215490	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	17373	PERF.	16230 - 16340	
09	27810 X	26523	-0-	-1287	-0-	1178	1	25128	3	Y	197	241 1	91
10	29605 X	27034	-0-	-2571	-0-	1858	1	25110	3	Y	60	117 1	34
11	28650 X	25755	-0-	-2895	-0-	1238	1	24497	3	Y	18	40 1	12
12	28582 X	27737	-0-	-845	-0-	1833	1	25904	3	Y	-0-	12 1	-0-
01	28582 X	26901	-0-	-1681	-0-	1581	1	25306	3	Y	13	11 1	2
*02	26094 X	26094	-0-	-0-	-0-	1609	1	24482	3	Y	3	2 1	3
-----													
JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16080 - 16190	
09	3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	100	1	2144	3	Y	22	29 1	10
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	307	1	4146	3	Y	44	42 1	12
11	4800 X	1127	-0-	-3673	-0-	54	1	1073	3	Y	-0-	12 1	-0-
12	4960 X	4032	-0-	-928	-0-	266	1	3766	3	Y	-0-		-0-
01	4960 X	3663	-0-	-1297	-0-	214	1	3427	3	Y	20	18 1	2
02	4032 X	3342	-0-	-690	-0-	206	1	3129	3	Y	6	6 1	2
-----													
JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.	14680 - 15212	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.16380	- 16500									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09	4230 X	3641	-0-	-589	-0-	161	1	3427	3	N	48	188 1	18								
						53	9														
10	4216 X	3850	-0-	-366	-0-	265	1	3579	3	N	5		23								
						6	9														
11	3990 X	3697	-0-	-293	-0-	178	1	3515	3	N	4		27								
						4	9														
12	4092 X	3520	-0-	-572	-0-	230	1	3257	3	N	30		57								
						33	9														
01	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	233	1	3732	3	N	5		62								
						6	9														
02	3472 X	3270	-0-	-202	-0-	201	1	3063	3	N	5		67								
						6	9														
OXY USA INC.				630591		RRCID ->		232737		COMPL. DATE		10/09/2007		TOTAL DEPTH		17540		PERF.17264		- 17428	
VERTREES, CHARLES D.				WELL #:		1															
09	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-		-0-								
10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-		-0-								
11	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-		-0-								
12	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-		-0-								
01	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-		-0-								
*02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-		-0-								
MCKENDRICK (LOBO 7100)				59585 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB										
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		RRCID ->		113018		COMPL. DATE		05/04/1984		TOTAL DEPTH		7730		PERF. 6694		- 7180	
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:		9															
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-		-0-								
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	30	1	306	3	N	-0-		-0-								
11	300 N	221	-0-	-79	-0-	12	1	209	3	N	-0-		-0-								
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	N	-0-		-0-								
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-		-0-								
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	1		1								
						1	9														
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192		RRCID ->		135146		COMPL. DATE		09/18/1995		TOTAL DEPTH		8042		PERF. 3802		- 4126	
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:		10															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
MCLEAN (WILCOX W-18)				59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD.				460054		RRCID ->		204190		COMPL. DATE		08/11/2004		TOTAL DEPTH		13550		PERF.13256		- 13266	
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'				WELL #:		1															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

MCLEAN (WILCOX W-18)		//CONT.//		59725 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8520 X	8100	-0-	-420	-0-	8100 2		N	-0-		84
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435 2		N	-0-		84
11		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298 2		N	-0-		84
12		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839 2		N	-0-		84
01		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394 2		N	-0-		84
*02		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267 2		N	-0-		84

MCLEAN, WEST (GARCIA)				59731 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARCIA 608		WELL #:			RRCID ->	216292	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9205 - 9224	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010												

MCLEAN, WEST (WX H-3)				59731 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARCIA 608		WELL #:		1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10478 - 10508	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE)				59773 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RIVER FARMS		WELL #:			RRCID ->	231212	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 5592 - 5598	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011												

MCMANUS (5900)				59773 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RIVER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	159113	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5842 - 5850	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		420 N	346	-0-	-74	-0-	44 1	73 2	N	-0-				9
							229 3							
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	55 1	354 3	N	-0-				9
11		570 N	472	-0-	-98	-0-	64 1	408 3	N	-0-				9
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	28 1	153 3	N	-0-				9
01		403 N	336	-0-	-67	-0-	49 1	284 3	N	3				12
							3 9							
02		448 N	202	-0-	-246	-0-	30 1	172 3	N	-0-				12
-----														
MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678 - 10036				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3540 X	2318	-0-	-1222	-0-	38 1	2248 3	N	29				59
							32 9							
10		3627 X	2593	-0-	-1034	-0-	52 1	2519 3	N	20				79
							22 9							
11		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	58 1	2603 3	N	23				102
							25 9							
12		2759 X	2690	-0-	-69	-0-	68 1	2615 3	N	6				108
							7 9							
01		2604 X	2410	-0-	-194	-0-	65 1	2337 3	N	7				115
							8 9							
02		2520 X	2386	-0-	-134	-0-	64 1	2311 3	N	10				125
							11 9							
-----														
BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9100 - 9642				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	1190 1	10100 3	N	29	188 1			18
							32 9							
10		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	940 1	6151 3	N	25				43
							28 9							
11		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	1057 1	6935 3	N	29				72
							32 9							
12		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	817 1	4915 3	N	40				112
							44 9							
01		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	525 1	3164 3	N	6				118
							7 9							
02		3080 X	3028	-0-	-52	-0-	454 1	2549 3	N	23				141
							25 9							
-----														
BARRERA		WELL #: 5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8336 - 9516				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		420 X	255	-0-	-165	-0-	27 1	228 3	N	-0-				21
10		403 X	267	-0-	-136	-0-	35 1	232 3	N	-0-				21
11		360 X	248	-0-	-112	-0-	33 1	215 3	N	-0-				21
12		341 X	260	-0-	-81	-0-	37 1	223 3	N	-0-				21
01		279 X	244	-0-	-35	-0-	35 1	209 3	N	-0-				21
02		252 X	251	-0-	-1	-0-	38 1	213 3	N	-0-				21

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BARRERA		WELL #: 6	RRCID -> 241053	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9069 - 10220					
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	48 1 13 9	2783 3	N	12		33
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	85 1 17 9	4155 3	N	15		48
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	67 1 18 9	3017 3	N	16		64
12	3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	43 1	1664 3	N	-0-		64
01	4247 X	2371	-0-	-1876	-0-	64 1	2307 3	N	-0-		64
02	3836 X	1638	-0-	-2198	-0-	43 1 59 9	1536 3	N	54		118
-----											
BARRERA		WELL #: 7	RRCID -> 241691	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 9276 - 9704					
09	5520 X	4929	-0-	-591	-0-	520 1	4409 3	N	-0-		30
10	5704 X	4473	-0-	-1231	-0-	593 1	3880 3	N	-0-		30
11	5520 X	2549	-0-	-2971	-0-	331 1 46 9	2172 3	N	42		72
12	5704 X	4711	-0-	-993	-0-	669 1 22 9	4020 3	N	20		92
01	5084 X	3311	-0-	-1773	-0-	471 1	2840 3	N	-0-		92
*02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	801 1 25 9	4495 3	N	23		115
-----											
BARRERA		WELL #: 9	RRCID -> 242010	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440 - 9810					
09	300 X	250	-0-	-50	-0-	26 1	224 3	N	-0-		92
10	310 X	224	-0-	-86	-0-	30 1	194 3	N	-0-		92
11	300 X	249	-0-	-51	-0-	33 1	216 3	N	-0-		92
12	310 X	284	-0-	-26	-0-	40 1	244 3	N	-0-		92
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	36 1	215 3	N	-0-		92
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	36 1 29 9	204 3	N	26		118
-----											
BARRERA		WELL #: 10	RRCID -> 242852	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8943 - 9589					
09	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	294 1 22 9	2491 3	N	20		68
10	2945 X	2651	-0-	-294	-0-	351 1 3 9	2297 3	N	3		71
11	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	360 1 11 9	2360 3	N	10		81
12	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	398 1	2395 3	N	-0-		81
01	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	385 1	2320 3	N	-0-		81
02	2632 X	944	-0-	-1688	-0-	143 1	801 3	N	-0-		81
-----											
BARRERA		WELL #: 8	RRCID -> 247588	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 10104	PERF. N/A					
09	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	1135 1 156 9	9632 3	N	142		157
10	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	1224 1 65 9	8011 3	N	59	173 1	43
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	1009 1 43 9	6617 3	N	39		82
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	813 1 108 9	4889 3	N	98		180
01	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	1046 1 79 9	6309 3	N	72	191 1	61
*02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	955 1 32 9	5362 3	N	29		90

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BARRERA, PEDRO		WELL #:		1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 9272 - 9645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	660 N	442	-0-	-218	-0-	55 1	93 2	N	-0-	72	
						294 3					
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	53 1	345 3	N	-0-	72	
11	480 N	372	-0-	-108	-0-	50 1	322 3	N	-0-	72	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	49 1	276 3	N	-0-	72	
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	55 1	316 3	N	1	73	
						1 9					
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	50 1	287 3	N	-0-	73	
-----											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9245 - 9265
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF. 9092 - 9102
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF. 9271 - 9332
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
-----											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 8846 - 10570
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8764 - 10612
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)				59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
BARRERA		WELL #:		3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 9646
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104			
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	171	1	284	2	Y	334	228	1	124
							901	3	367	9					
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	235	1	1524	3	Y	286	317	1	93
							315	9							
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	287	1	1843	3	Y	81	136	1	38
							89	9							
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	1790	3	Y	223	189	1	72
							245	9							
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	329	1	1890	3	Y	104	157	1	19
							114	9							
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	308	1	1771	3	Y	251	196	1	74
							276	9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A			
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	6	1	10	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-



MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8550 - 9080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11040 X	8793	-0-	-2247	-0-	1095	1	1827	2	Y	71	20	1		171
						5793	3		78	9					
10	10788 X	7912	-0-	-2876	-0-	1048	1	6795	3	Y	63	193	1		41
						69	9								
11	9570 X	8360	-0-	-1210	-0-	1118	1	7177	3	Y	59	4	1		96
						65	9								
12	9610 X	7388	-0-	-2222	-0-	1119	1	6199	3	Y	64	4	1		156
						70	9								
01	9610 X	7545	-0-	-2065	-0-	1119	1	6418	3	Y	7	9	1		154
						8	9								
02	8204 X	6942	-0-	-1262	-0-	1025	1	5899	3	Y	16	5	1		165
						18	9								
-----															
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8386 - 8404					
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	248	2	Y	7	1	1		188
						785	3		8	9					
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	155	1	1008	3	Y	1	1	1		188
						1	9								
11	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	160	1	1024	3	Y	1	1	1		188
						1	9								
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	158	1	879	3	Y	1	1	1		188
						1	9								
01	1178 N	449	-0-	-729	-0-	65	1	370	3	Y	13	181	1		20
						14	9								
02	1120 N	354	-0-	-766	-0-	52	1	299	3	Y	3				23
						3	9								
-----															
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8352 - 8499					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	Y	8	6	1		2
						9	9								
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2	1		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	13	9	1		4
						14	9								
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	30	30	1		4
						33	9								
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
-----															
HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9132 - 9210					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8560 - 9682					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166447	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	8780 - 9419	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	175 1	291 2	23 9	Y	21	5 1		68
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	923 3	1157 3	28 9	Y	25	5 1		88
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	178 1			Y	11	5 1		94
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	86 1	480 3	29 9	Y	26	6 1		114
01	1364 N	246	-0-	-1118	-0-	31 1	176 3	39 9	Y	35	13 1		136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	6 1		138
-----													
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950	
09	4200 X	3690	-0-	-510	-0-	461 1	769 2	21 9	N	19	2 1		236
10	4340 X	3822	-0-	-518	-0-	2439 3	3298 3	15 9	N	14	193 1		57
11	3990 X	3062	-0-	-928	-0-	412 1	2646 3	4 9	N	4	2 1		59
12	4123 X	1462	-0-	-2661	-0-	223 1	1235 3	4 9	N	4	1 1		62
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	655 1	3756 3	30 9	N	27	4 1		85
*02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	701 1	4033 3	12 9	N	11	95 1		1
-----													
HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	67 1	112 2	357 3	N	75	3 1		176
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	67 1	434 3	95 9	N	86	194 1		68
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59 1	379 3	65 9	N	59	4 1		123
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	40 1	223 3	55 9	N	50	4 1		169
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	65 1	374 3	50 9	N	45	7 1		207
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	59 1	342 3	42 9	N	38	194 1		51

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	170	1	285	2	N	56	1	1	153
						903	3	62	9					
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	182	1	1184	3	N	61	1	1	213
						67	9							
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	191	1	1230	3	N	40	190	1	63
						44	9							
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	200	1	1109	3	N	53	1	1	115
						58	9							
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	218	1	1248	3	N	63	1	1	177
						69	9							
02	1372 N	1340	-0-	-32	-0-	192	1	1101	3	N	43	189	1	31
						47	9							
-----														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385					
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	144	1	242	2	N	94	193	1	138
						766	3	103	9					
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	147	1	955	3	N	86	1	1	223
						95	9							
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	154	1	988	3	N	104	194	1	133
						114	9							
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	160	1	884	3	N	83	1	1	215
						91	9							
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	171	1	983	3	N	83	191	1	107
						91	9							
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	158	1	909	3	N	88			195
						97	9							
-----														
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760					
09	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	183	1	305	2	N	65	7	1	253
						967	3	72	9					
10	1705 X	1381	-0-	-324	-0-	175	1	1131	3	N	68	196	1	125
						75	9							
11	1710 X	1312	-0-	-398	-0-	169	1	1080	3	N	57	7	1	175
						63	9							
12	1767 X	1131	-0-	-636	-0-	163	1	905	3	N	57	7	1	225
						63	9							
01	1767 X	1385	-0-	-382	-0-	199	1	1143	3	N	39	14	1	250
						43	9							
02	1428 X	891	-0-	-537	-0-	126	1	728	3	N	34	199	1	85
						37	9							
-----														
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097					
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-			72
						108	3							
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-			72
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-			72
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	3	N	-0-			72
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	44	1	250	3	N	-0-			72
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	21	1	119	3	N	-0-			72

-----  
 MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4110 X	3691	-0-	-419	-0-	432	1	721	2	N	229	329	1	168
						2286	3	252	9					
10	4216 X	3667	-0-	-549	-0-	452	1	2928	3	N	261	199	1	230
						287	9							
11	3870 X	3539	-0-	-331	-0-	460	1	2949	3	N	118	281	1	67
						130	9							
12	3999 X	3399	-0-	-600	-0-	482	1	2671	3	N	224	146	1	145
						246	9							
01	3999 X	3346	-0-	-653	-0-	478	1	2744	3	N	113	125	1	133
						124	9							
02	3444 X	3360	-0-	-84	-0-	436	1	2511	3	N	375	269	1	239
						413	9							

-----  
 VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

-----  
 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

09	9390 X	7638	-0-	-1752	-0-	949	1	1583	2	N	78	3	1	182
						5020	3	86	9					
10	9703 X	5698	-0-	-4005	-0-	751	1	4864	3	N	75	192	1	65
						83	9							
11	8250 X	5856	-0-	-2394	-0-	773	1	4964	3	N	108	3	1	170
						119	9							
12	7595 X	5545	-0-	-2050	-0-	833	1	4617	3	N	86	3	1	253
						95	9							
01	7905 X	6451	-0-	-1454	-0-	934	1	5356	3	N	146	197	1	202
						161	9							
02	7140 X	5415	-0-	-1725	-0-	784	1	4511	3	N	109	100	1	211
						120	9							

-----  
 HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	166	-0-	166	166	25	1	141	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	166					N	-0-			-0-

-----  
 BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	280	1	468	2	N	17	1	1	165
						1484	3	19	9					
10	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	298	1	1931	3	N	30	1	1	194
						33	9							
11	2280 X	2205	-0-	-75	-0-	293	1	1883	3	N	26	172	1	48
						29	9							
12	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	307	1	1695	3	N	13	1	1	60
						14	9							
01	2356 X	2124	-0-	-232	-0-	313	1	1794	3	N	15	2	1	73
						17	9							
02	2100 X	1920	-0-	-180	-0-	281	1	1615	3	N	22	2	1	93
						24	9							

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA ET AL "B" UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9010 - 9318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	1583	-0-	-7	-0-	195	1	N	26	4	1	43
						1033	3					
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	216	1	N	28	4	1	67
						31	9					
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	232	1	N	16	4	1	79
						18	9					
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	237	1	N	29	4	1	104
						32	9					
01	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	237	1	N	30	9	1	125
						33	9					
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	252	1	N	26	5	1	146
						29	9					
-----												
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9820		
09	3330 X	3313	-0-	-17	-0-	409	1	N	54	1	1	121
						2163	3					
10	3379 X	3141	-0-	-238	-0-	413	1	N	44	1	1	164
						48	9					
11	3270 X	3102	-0-	-168	-0-	414	1	N	25	1	1	188
						28	9					
12	3193 X	2876	-0-	-317	-0-	435	1	N	30	2	1	216
						33	9					
01	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	377	1	N	33	3	1	246
						36	9					
02	3080 X	2941	-0-	-139	-0-	428	1	N	48	193	1	101
						53	9					
-----												
HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7766 - 8280		
09	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	127	1	N	-0-			128
						672	3					
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	141	1	N	1	1	1	128
						1	9					
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	143	1	N	1	1	1	128
						1	9					
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	143	1	N	1	1	1	128
						1	9					
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	148	1	N	1	1	1	128
						1	9					
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	138	1	N	-0-			128
-----												
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 8584 - 8780		
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	24	1	N	11			188
						125	3					
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	49	1	N	43	191	1	40
						47	9					
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	57	1	N	27			67
						30	9					
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	74	1	N	11			78
						12	9					
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	62	1	N	9			87
						10	9					
02	420 X	341	-0-	-79	-0-	48	1	N	16			103
						18	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216051	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	9244 - 9264	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2172	-0-	-378	-0-	269 1	448 2		N	34	66 1		85
						1418 3	37 9						
10	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	328 1	2126 3		N	16	11 1		90
						18 9							
11	2550 X	2437	-0-	-113	-0-	326 1	2094 3		N	15	12 1		93
						17 9							
12	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	958 1	5309 3		N	27	11 1		109
						30 9							
01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1061 1	6087 3		N	33	20 1		122
						36 9							
*02	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	948 1	5454 3		N	35	10 1		147
						39 9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216271	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8718 - 9045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	366 1	611 2		N	38	7 1		107
						1939 3	42 9						
10	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	326 1	2109 3		N	42	7 1		142
						46 9							
11	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	349 1	2243 3		N	81	7 1		216
						89 9							
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	454 1	2512 3		N	44	7 1		253
						48 9							
01	3069 X	1634	-0-	-1435	-0-	241 1	1383 3		N	9	13 1		249
						10 9							
02	2772 X	1641	-0-	-1131	-0-	238 1	1371 3		N	29	198 1		80
						32 9							

BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	218518	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7024 - 7090	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3		N	-0-			3

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218814	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9902 - 10270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	721 1	1204 2		N	28	176 1		25
						3818 3	31 9						
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	760 1	4927 3		N	42			67
						46 9							
11	5760 X	5653	-0-	-107	-0-	756 1	4858 3		N	35			102
						39 9							
12	5580 X	5135	-0-	-445	-0-	778 1	4310 3		N	43			145
						47 9							
01	5952 X	5895	-0-	-57	-0-	808 1	4632 3		N	414	368 1		191
						455 9							
02	5376 X	5022	-0-	-354	-0-	741 1	4262 3		N	17	46 1		162
						19 9							

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	219316	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	8060 - 8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		219 N	219	-0-	-0-				N	-0-			6
						27	1	46	2				
						146	3						
10		47 N	47	-0-	-0-				N	-0-			6
11		240 N	-0-	-0-	-240				N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-			6
*02		56 N	56	-0-	-0-			8	1	48	3	N	-0-
													6
-----													
BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8560 - 8676	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		491 N	491	-0-	-0-			73	1	418	3	N	-0-
*02		531 N	531	-0-	-0-			79	1	452	3	N	-0-
-----													
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9682 - 10362	
09		4020 X	3841	-0-	-179			477	1	796	2	N	38
								2526	3	42	9		15
10		4154 X	4066	-0-	-88			537	1	3479	3	N	45
								50	9				2
11		4039 X	4039	-0-	-0-			542	1	3483	3	N	13
								14	9				2
12		4154 X	3659	-0-	-495			554	1	3072	3	N	30
								33	9				2
01		4154 X	3875	-0-	-279			567	1	3251	3	N	52
								57	9				4
02		3780 X	3525	-0-	-255			518	1	2982	3	N	23
								25	9				194
-----													
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 - 9170	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	4217	-0-	-433	-0-	512 1	855 2	N	125	276 1		66
						2712 3	138 9					
10	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	571 1	3697 3	N	112	2 1		176
						123 9						
11	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	521 1	3351 3	N	220	343 1		53
						242 9						
12	4464 X	3504	-0-	-960	-0-	530 1	2934 3	N	36	2 1		87
						40 9						
01	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	749 1	4298 3	N	114	5 1		196
						125 9						
*02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	678 1	3901 3	N	176	186 1		186
						194 9						
-----												
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
-----												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450				
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	572 1	954 2	N	23	7 1		178
						3026 3	25 9					
10	5115 X	4382	-0-	-733	-0-	582 1	3772 3	N	25	7 1		196
						28 9						
11	4860 X	4020	-0-	-840	-0-	538 1	3449 3	N	30	7 1		219
						33 9						
12	5022 X	3890	-0-	-1132	-0-	588 1	3257 3	N	41	198 1		62
						45 9						
01	5022 X	4044	-0-	-978	-0-	594 1	3405 3	N	41	15 1		88
						45 9						
02	4284 X	3523	-0-	-761	-0-	518 1	2979 3	N	24	8 1		104
						26 9						



MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	1065	1	1777	2	N	63	126	1	67
						5635	3	69	9					
10	8184 X	8149	-0-	-35	-0-	1076	1	6976	3	N	88	9	1	146
						97	9							
11	8880 X	7267	-0-	-1613	-0-	972	1	6239	3	N	51	10	1	187
						56	9							
12	9176 X	8371	-0-	-805	-0-	1260	1	6979	3	N	120	206	1	101
						132	9							
01	9176 X	8186	-0-	-990	-0-	1202	1	6908	3	N	69	19	1	151
						76	9							
*02	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	1192	1	6857	3	N	65	10	1	206
						72	9							
-----														
HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534					
09	1980 X	1747	-0-	-233	-0-	219	1	366	2	N	1	1	1	68
						1161	3	1	9					
10	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	242	1	1566	3	N	1	1	1	68
						1	9							
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	266	1	1707	3	N	1	1	1	68
						1	9							
12	1736 X	1596	-0-	-140	-0-	244	1	1351	3	N	1	1	1	68
						1	9							
01	1798 X	1739	-0-	-59	-0-	258	1	1479	3	N	2	2	1	68
						2	9							
02	1848 X	1259	-0-	-589	-0-	186	1	1073	3	N	-0-			68
-----														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764					
09	3450 X	3021	-0-	-429	-0-	374	1	625	2	N	38	135	1	35
						1980	3	42	9					
10	3379 X	2948	-0-	-431	-0-	387	1	2511	3	N	45	1	1	79
						50	9							
11	3030 X	2960	-0-	-70	-0-	396	1	2545	3	N	17	1	1	95
						19	9							
12	3131 X	2711	-0-	-420	-0-	404	1	2239	3	N	62	2	1	155
						68	9							
01	3131 X	2754	-0-	-377	-0-	400	1	2297	3	N	52	3	1	204
						57	9							
02	2828 X	2640	-0-	-188	-0-	384	1	2212	3	N	40	188	1	56
						44	9							

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	870 1	1452 2	111 9	N	101	8 1		173
						4604 3							
10	7192 X	5471	-0-	-1721	-0-	722 1	4684 3		N	59	172 1		60
						65 9							
11	6960 X	6088	-0-	-872	-0-	796 1	5115 3		N	161	8 1		213
						177 9							
12	6944 X	5581	-0-	-1363	-0-	829 1	4592 3		N	145	185 1		173
						160 9							
01	7285 X	6408	-0-	-877	-0-	914 1	5241 3		N	230	212 1		191
						253 9							
02	6580 X	5377	-0-	-1203	-0-	781 1	4495 3		N	92	192 1		91
						101 9							
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8674 - 8716			
09	3240 X	2076	-0-	-1164	-0-	255 1	425 2	47 9	N	43	6 1		116
						1349 3							
10	3224 X	1453	-0-	-1771	-0-	191 1	1239 3		N	21	6 1		131
						23 9							
11	2970 X	1040	-0-	-1930	-0-	135 1	868 3		N	34	6 1		159
						37 9							
12	2356 X	1226	-0-	-1130	-0-	180 1	999 3		N	43	6 1		196
						47 9							
01	2325 X	1455	-0-	-870	-0-	211 1	1210 3		N	31	195 1		32
						34 9							
02	1932 X	1851	-0-	-81	-0-	268 1	1543 3		N	36	6 1		62
						40 9							
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9664 - 9706			
09	2760 X	2491	-0-	-269	-0-	309 1	516 2	28 9	N	25	174 1		23
						1638 3							
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	194 1	1256 3		N	3	1 1		25
						3 9							
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	336 1	2156 3		N	2	1 1		26
						2 9							
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	313 1	1733 3		N	2	1 1		27
						2 9							
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	329 1	1884 3		N	5	2 1		30
						6 9							
02	2324 N	2072	-0-	-252	-0-	304 1	1747 3		N	19	2 1		47
						21 9							
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8982 - 9788			
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	149 1	249 2	57 9	N	52	1 1		133
						790 3							
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	139 1	904 3		N	25	1 1		157
						28 9							
11	1290 N	932	-0-	-358	-0-	125 1	806 3		N	1	1 1		157
						1 9							
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	144 1	796 3		N	1	1 1		157
						1 9							
01	1085 N	628	-0-	-457	-0-	92 1	526 3		N	9	1 1		165
						10 9							
02	868 N	59	-0-	-809	-0-	8 1	48 3		N	3			168
						3 9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
-----																
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233963		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
-----																
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064								
09	3600	X	822	-0-	-2778	-0-	102 1	170 2		N	10					68
							539 3	11 9								
10	3658	X	751	-0-	-2907	-0-	97 1	630 3		N	22					90
							24 9									
11	2670	X	833	-0-	-1837	-0-	112 1	718 3		N	3					93
							3 9									
12	1829	X	894	-0-	-935	-0-	133 1	739 3		N	20	1 1				112
							22 9									
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	174 1	995 3		N	1	1 1				112
							1 9									
*02	926	X	926	-0-	-0-	-0-	137 1	789 3		N	-0-					112
-----																
HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 8998 - 9014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----													
BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 9576 - 9610		
09	3330 X	233	-0-	-3097	-0-	28 1	47 2		N	8	6 1		93
						149 3	9 9						
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	3	4 1		92
11	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-			92
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			92
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			92
02	224 X	30	-0-	-194	-0-	5 1	25 3		N	-0-			92
-----													
HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 7520 - 7586		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF. 9020 - 9044		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	243313	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11187	PERF. 9670 - 10076		
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	105 1	176 2		N	2	2 1		-0-
						557 3	2 9						
10	3100 N	4166	-0-	1066	1066	556 1	3607 3		N	3	2 1		1
						3 9							
11	1352 N	286	-0-	-1066	-0-	39 1	247 3		N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	613 1	3517 3		N	46	2 1		44
						51 9							
*02	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1212 1	6970 3		N	199	2 1		241
						219 9							



MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7706 - 9024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6537 X	6537	-0-	-0-	820 1	1368 2		N	10	7 1		49
					4338 3	11 9						
10	7161 X	6629	-0-	-532	884 1	5734 3		N	10	7 1		52
					11 9							
11	6862 X	6862	-0-	-0-	923 1	5929 3		N	9	8 1		53
					10 9							
12	6789 X	5028	-0-	-1761	767 1	4247 3		N	13	8 1		58
					14 9							
01	6789 X	2414	-0-	-4375	351 1	2015 3		N	44	14 1		88
					48 9							
02	6412 X	2590	-0-	-3822	380 1	2186 3		N	22	7 1		103
					24 9							
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9026 - 9532		
09	540 N	444	-0-	-96	56 1	92 2		N	4	5 1		135
					292 3	4 9						
10	351 N	351	-0-	-0-	46 1	297 3		N	7	5 1		137
					8 9							
11	480 N	440	-0-	-40	58 1	375 3		N	6	5 1		138
					7 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1		138
01	341 N	320	-0-	-21	43 1	248 3		N	26	8 1		156
					29 9							
*02	426 N	426	-0-	-0-	63 1	362 3		N	1	4 1		153
					1 9							
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8764 - 10612		
09	732 X	732	-0-	-0-	90 1	150 2		N	16	3 1		181
					474 3	18 9						
10	748 N	748	-0-	-0-	97 1	631 3		N	18	4 1		195
					20 9							
11	720 N	556	-0-	-164	74 1	472 3		N	9	4 1		200
					10 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	186 1		26
01	744 N	223	-0-	-521	30 1	170 3		N	21	10 1		37
					23 9							
02	532 N	437	-0-	-95	64 1	371 3		N	2	6 1		33
					2 9							
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 10244 - 10256		
09	3030 X	1438	-0-	-1592	178 1	297 2		N	19	5 1		120
					942 3	21 9						
10	3131 X	1092	-0-	-2039	142 1	918 3		N	29	5 1		144
					32 9							
11	3030 X	1360	-0-	-1670	182 1	1168 3		N	9	6 1		147
					10 9							
12	3136 X	3136	-0-	-0-	477 1	2639 3		N	18	7 1		158
					20 9							
01	2294 X	1733	-0-	-561	255 1	1463 3		N	14	15 1		157
					15 9							
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-			N	6	7 1		156

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO //CONT.// 386310  
WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

09	2820 X	1082	-0-	-1738	-0-	135 1	225 2	712 3	N	9	10 1			116
10	2914 X	980	-0-	-1934	-0-	129 1	834 3	17 9	N	15	10 1			121
11	1800 X	1083	-0-	-717	-0-	143 1	922 3	18 9	N	16	11 1			126
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	212 1	1176 3	22 9	N	20	12 1			134
01	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	226 1	1295 3	19 9	N	17	23 1			128
02	1008 X	853	-0-	-155	-0-	126 1	725 3	2 9	N	2	11 1			119

PROLINE ENERGY RESOURCES INC OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 681327 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

09	780 N	730	-0-	-50	-0-	713 2	17 9		N	15				65
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	690 2	13 9		N	12				77
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	780 2	13 9		N	12				89
12	744 N	511	-0-	-233	-0-	499 2	12 9		N	11				100
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	733 2	12 9		N	11	68 1			43
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-				N	NO RPT				43

MCMURREY (QUEEN CITY) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES WELL #: 59865 800 386310 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622 CNTY: ZAPATA

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

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) COLUMBUS ENERGY, LLC MCNARY - WARRIOR WELL #: 59902 300 169313 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044 CNTY: WEBB

09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) FAULCONER, VERNON E., INC. BENTSEN		60289 300 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		1		RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8897 - 8900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HABENERO UNIT		60336 500 499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WELL #:		1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11238 - 15591				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED WATER RESOURCES, INC. B.F.M.T.		697109		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WELL #:		1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590		PERF. 0 - 13590				
09	1890 #	841	-0-	-1049	-0-	841	2			N	-0-			-0-
10	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
11	1890 #	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-			-0-
12	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
01	2387 #	1177	-0-	-1210	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
02	2156 #	731	-0-	-1425	-0-	731	2			N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC FASKEN STATE		833348		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #:		22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047		PERF. N/A				
11	0	765	-0-	765	765	765	4			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	765	765	1			N	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	781	16	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	329	-0-	329	1110	2	1	319	2	N	-0-			-0-
						8	3							

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) LAREDO ENERGY OPERATING, LLC ROSA V. BENAVIDES		60336 800 486517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #:		25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 9240 - 14008				
09	12090 X	6683	-0-	-5407	-0-	6683	2			N	-0-			18
10	DLQ G-10	7948	-0-	7948	7948	58	1	7890	2	N	-0-			18
11	DLQ G-10	8255	-0-	8255	16203	56	1	8199	2	N	-0-			18
12	DLQ G-10	8889	-0-	8889	25092	137	1	8744	2	N	-0-	7	7 8	18
						8	9							
01	DLQ G-10	6970	-0-	6970	32062	90	1	6880	2	N	-0-			18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32062	32062				N	NO RPT			18

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. DE BENAVIDES, ROSA		886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #:		1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188		PERF. N/A				
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MERCEDDES ( 1-A)		60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WADE, J.R.FARMS		263701													
		WELL #:		2	RRCID ->	253605	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6853 -	6858			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCEDDES ( 1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	011995	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
PAINTER GAS UNIT		263701													
		WELL #:		11	RRCID ->	179449	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 6978 -	6981			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCEDDES ( 1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	012000	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 6732 -	7030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3810	-0-	-1680	-0-	330	1	3452	2	Y	25			77
10	5673	X	4741	-0-	-932	-0-	28	9	4287	2	Y	74			151
11	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	373	1	4677	2	Y	69	177	1	43
12	5456	X	4857	-0-	-599	-0-	81	9	4443	2	Y	36			79
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	359	1	4585	2	Y	47			126
02	4760	X	3571	-0-	-1189	-0-	76	9	3266	2	Y	18			144
							374	1							
							40	9							
							40	9							
							52	9							
							20	9							

MERCEDDES ( 1-D)		//CONT.//		60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDDES ( 1-E)				60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176
09	19380 X	16782	-0-	-2598	-0-	1838	1	14681	3	N	239	349 1 111
						263	9					
10	19499 X	16628	-0-	-2871	-0-	1838	1	14567	3	N	203	176 1 138
						223	9					
11	18750 X	16619	-0-	-2131	-0-	1901	1	14468	3	N	227	179 1 186
						250	9					
12	18631 X	15938	-0-	-2693	-0-	1838	1	13635	3	N	423	538 1 71
						465	9					
*01	18631 X	13253	-0-	-5378	-0-	1773	1	11225	3	N	232	178 1 125
						255	9					
02	15652 X	-0-	-0-	-15652	-0-					N	223	175 1 173

CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 - 7277
09	17760 X	10523	-0-	-7237	-0-	587	1	9772	3	N	149	194 1 199
						164	9					
10	18352 X	15603	-0-	-2749	-0-	699	1	14586	3	N	289	386 1 102
						318	9					
11	15990 X	15481	-0-	-509	-0-	677	1	14479	3	N	295	193 1 204
						325	9					
12	15500 X	12697	-0-	-2803	-0-	654	1	11977	3	N	60	197 1 67
						66	9					
*01	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	677	1	17614	3	N	488	386 1 169
						537	9					
02	14084 X	-0-	-0-	-14084	-0-					N	263	384 1 48

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		WELL #:	12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7122 - 7170
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3744	2	33	9	N	30	135 1 27	
*10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-	27	
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3162	2	14	9	N	13	40	
*12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2944	2	11	9	N	10	50	
*01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	N	14	64	
*02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7	71	

MERCEDDES ( 1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MERCEDES ( 1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10530	7292	-0-	-3238	6639	7163	2	129	9	N	117	180	1		153
10	9424	7976	-0-	-1448	5191	7873	2	103	9	N	94	176	1		71
11	9120	6831	-0-	-2289	2902	6662	2	169	9	N	154				225
12	8246 #	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT				225
01	7967 #	7029	-0-	-938	-0-	6889	2	140	9	N	127	182	1		104
02	7196 #	NO RPT	-0-	-7196	-0-					N	NO RPT				104

MERCEDES ( 1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3600 #	1619	-0-	-1981	-0-	1561	2	58	9	N	53				153
10	4960 #	2174	-0-	-2786	-0-	2121	2	53	9	N	48				201
11	4800 #	1665	-0-	-3135	-0-	1635	2	30	9	N	27				228
12	4960 #	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT				228
01	5124 R	5124	-0-	-0-	-0-	4969	2	155	9	N	141				235
02	1960 #	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT				235

MERCEDES ( 1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

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

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

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

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5340 #	4485	-0-	-855	-0-	392	1	4082	2	Y	10				35
10	5394 #	5011	-0-	-383	-0-	395	1	4549	2	Y	61	49	1		47
11	5351 R	5351	-0-	-0-	-0-	381	1	4948	2	Y	20	49	1		18
12	5272 R	5272	-0-	-0-	-0-	408	1	4852	2	Y	11				29
01	5022 #	4442	-0-	-580	-0-	337	1	4096	2	Y	8				37
02	4984 #	4620	-0-	-364	-0-	369	1	4228	2	Y	21	43	1		15

MERCEDDES (1-G-1)		//CONT.//		60538 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548					
A.R.G.L. & I.		WELL #:		1 L	RRCID -> 125424	COMPL. DATE 08/08/1987	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7128	- 7185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

MERCEDDES ( 1-H)				60538 192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
PAINTER GAS UNIT		WELL #:		13-C	RRCID -> 158919	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7508	- 7518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

MERCEDDES ( 1-I)				60538 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
PAINTER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 191941	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7511	- 7522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

MERCEDDES (1-P-2)				60538 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
PAINTER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 243094	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 8635	- 8647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

MERCEDDES ( 1-Q)				60538 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548					
A.R.G.L. & I		WELL #:		1 U	RRCID -> 125253	COMPL. DATE 08/12/1987	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6956	- 6988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MERCEDDES ( 3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		5340 #	4656	-0-	-684	-0-	897 1	3740 2	Y	17	19 1	2
							19 9					
10		5518 #	4586	-0-	-932	-0-	926 1	3643 2	Y	15	16 1	1
							17 9					
11		5310 #	4057	-0-	-1253	-0-	878 1	3158 2	Y	19	18 1	2
							21 9					
12		5239 #	1587	-0-	-3652	-0-	191 1	1384 2	Y	11	12 1	1
							12 9					
01		5022 #	3978	-0-	-1044	-0-	293 1	3651 2	Y	31	30 1	2
							34 9					
02		4340 #	2102	-0-	-2238	-0-	242 1	1850 2	Y	9	10 1	1
							10 9					

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
SMITH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24

MERCEDDES ( 3-G-1)		60538 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207597		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7400 - 7410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MERCEDDES ( 3-H-1)		60538 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTER G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 164277		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7446 - 7456	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MERCEDDES ( 3-L)		60538 608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PAINTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242317		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7879 - 7889	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MERCEDDES ( 7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
DRAW UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6952 - 6959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	192	-0-	-858	-0-	192 2	N	-0-			71
10	620 N	6	-0-	-614	-0-	6 2	N	-0-			71
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			71
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			71
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71

MERCEDDES (10300 SD)		60538 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
VALDERAS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10418 - 10428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
VALDERAS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10970 - 10998	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	31 2	Y	2		209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		209
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	44 1	77 2	Y	-0-		209
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	47 1	89 2	Y	-0-		209
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		209
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		209

VALDERAS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10942 - 10968	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
BENAVIDES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
09	480 N	267	-0-	-213	-0-	51 1	216 2	Y	-0-		11
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	80 1	613 2	Y	-0-		11
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	70 1	441 2	Y	-0-		11
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	38 1	234 2	Y	-0-		11
01	527 N	263	-0-	-264	-0-	52 1	211 2	Y	-0-		11
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-		11

BENAVIDES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
09	510 N	190	-0-	-320	-0-	36 1	154 2	Y	-0-		6
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	78 1	594 2	Y	-0-		6
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	46 1	292 2	Y	-0-		6
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	58 1	355 2	Y	-0-		6
01	527 N	218	-0-	-309	-0-	43 1	175 2	Y	-0-		6
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-		6

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BENAVIDES		WELL #:		5	RRCID ->	067260	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	N/A
-----												
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5	-0-
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - PLUGGED 09/23/16												
-----												
BENAVIDES		WELL #:		3	RRCID ->	067261	COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A
-----												
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		3
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y		3
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y		3
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	Y		3
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y		3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		3
-----												
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF.	N/A
-----												
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y		5
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	Y		5
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	Y		5
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	2	Y		5
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y		5
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-		5
-----												
BENAVIDES		WELL #:		11	RRCID ->	072714	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A
-----												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 5	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES		WELL #:		13	RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519
-----												
09	810 N	623	-0-	-187	-0-	118	1	505	2	Y		14
10	1178 N	953	-0-	-225	-0-	110	1	843	2	Y		14
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	122	1	769	2	Y		14
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	126	1	774	2	Y		14
01	961 N	624	-0-	-337	-0-	124	1	500	2	Y		14
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		14
-----												
BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A
-----												
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	2	Y		6
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	Y		6
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	Y		6
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	2	Y		6
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y		6
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-		6
-----												
BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A
-----												
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	12	1	53	2	Y		2
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y		2
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y		2
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	2	Y		2
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	Y		2
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-		2

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

09	480 N	432	-0-	-48	-0-	82	1	350	2	Y	-0-					5
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	58	1	443	2	Y	-0-					5
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	72	1	455	2	Y	-0-					5
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	65	1	396	2	Y	-0-					5
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	83	1	335	2	Y	-0-					5
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

09	2430 N	1172	-0-	-1258	-0-	313	1	849	2	Y	9					95
10	1488 N	422	-0-	-1066	-0-	114	1	300	2	Y	7					102
11	1170 N	342	-0-	-828	-0-	8	9	236	2	Y	6					108
12	1209 N	347	-0-	-862	-0-	98	1	240	2	Y	8	25	1			91
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	95	1	241	2	Y	5					96
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	93	1	170	2	Y	6					102

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

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

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11452 - 11606

09	660 N	538	-0-	-122	-0-	139	1	377	2	Y	20					229
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	491	1	1289	2	Y	36					265
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	432	1	1029	2	Y	31					296
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	424	1	1041	2	Y	43	71	1			268
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	Y	28					296
02	1400 N	1203	-0-	-197	-0-	413	1	758	2	Y	29					325



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		756

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	Y	200
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	Y	205
						6	9				
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	104	1	1410	2	Y	205
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	130	1	1673	2	Y	205
01	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	113	1	1347	2	Y	205
*02	1372 N	1180	-0-	-192	-0-	89	1	1091	2	Y	205

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	16	1	216	2	N	90
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	114
						26	9				
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	23	1	319	2	N	120
						7	9				
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	121
						1	9				
01	434 N	245	-0-	-189	-0-	19	1	226	2	N	121
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	164
						47	9				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	661	1	9037	2	N	274
						142	9				
10	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	702	1	9096	2	N	211
						143	9				
11	9210 X	7823	-0-	-1387	-0-	528	1	7171	2	N	131
						124	9				
12	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	702	1	9013	2	N	55
						113	9				
01	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	721	1	8581	2	N	252
						217	9				
02	8596 X	8524	-0-	-72	-0-	634	1	7736	2	N	201
						154	9				

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	60 X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-	15
10	31 X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	15
11	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	15
12	31 X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	15
01	31 X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	15
02	28 X	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-	15
-----												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	369	-0-	369	369	28	1	341	2	N	-0-	25
-----												
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
-----												
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514												
09	2520 X	2250	-0-	-270	-0-	151	1	2066	2	N	30	313
						33	9					
10	2604 X	2292	-0-	-312	-0-	160	1	2077	2	N	50	363
						55	9					
11	2520 X	1643	-0-	-877	-0-	110	1	1501	2	N	29	198
						32	9				194 1	
12	2325 X	2143	-0-	-182	-0-	152	1	1958	2	N	30	228
						33	9					
01	2325 X	1991	-0-	-334	-0-	151	1	1792	2	N	44	272
						48	9					
02	2100 X	1550	-0-	-550	-0-	114	1	1389	2	N	43	315
						47	9					
-----												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836												
09	2900 N	652	-0-	-2248	1260	44	1	599	2	Y	8	46
						9	9					
10	1829 N	569	-0-	-1260	-0-	39	1	504	2	Y	24	70
						26	9					
11	660 N	336	-0-	-324	-0-	23	1	313	2	Y	-0-	70
12	682 N	321	-0-	-361	-0-	23	1	298	2	Y	-0-	70
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	41	1	488	2	Y	-0-	70
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	-0-	70

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	-0-	97	1	1322	2	N	37		98
							41	9						
10	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	-0-	100	1	1296	2	N	7		105
							8	9						
11	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	-0-	76	1	1038	2	N	43		148
							47	9						
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	-0-	98	1	1255	2	N	37		185
							41	9						
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	48	191 1	42
							53	9						
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	N	38		80
							42	9						
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704														
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2257	2	N	33		184
							36	9						
10	1705 N	621	-0-	-1084	-0-	-0-	44	1	569	2	N	7		191
							8	9						
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	-0-	79	1	1078	2	N	11		202
							12	9						
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1781	2	N	16		218
							18	9						
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	-0-	30	1	361	2	N	2		220
							2	9						
02	1092 N	937	-0-	-155	-0-	-0-	69	1	844	2	N	22		242
							24	9						
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	3441	2	N	31		180
							34	9						
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3503	2	N	28		208
							31	9						
11	3510 X	3162	-0-	-348	-0-	-0-	214	1	2907	2	N	37	194 1	51
							41	9						
12	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	-0-	253	1	3249	2	N	15		66
							17	9						
01	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	-0-	276	1	3289	2	N	33		99
							36	9						
*02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	3108	2	N	64		163
							70	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13										RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 9674 - 9700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1611	2	N	5		113				
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1741	2	N	13		126				
11	1740 N	1448	-0-	-292	-0-	128	1	1307	2	N	12		138				
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	136	1	1762	2	N	7		145				
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1727	2	N	28		173				
*02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	122	1	1525	2	N	2		175				
-----										-----							
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 123285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9759 - 9794	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	988	-0-	988	988	75	1	913	2	N	-0-		-0-				
-----										-----							
MESTENA, INC. WELL #: E 14										RRCID -> 124606		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9734 - 9774	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
-----										-----							
FRIJOLE WELL #: 1										RRCID -> 124812		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9669 - 9740	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34				
-----										-----							
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17										RRCID -> 149100		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646	
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	48	1	615	2	N	12		153				
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	N	27		180				
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	55	1	559	2	N	11		191				
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-		191				
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	52	1	671	2	N	-0-		191				
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	655	2	N	2		193				

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	45 1	613 2	N	16				159
							18 9							
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	N	16				175
							18 9							
11		660 N	507	-0-	-153	-0-	34 1	464 2	N	8				183
							9 9							
12		713 N	548	-0-	-165	-0-	39 1	503 2	N	5				188
							6 9							
01		713 N	610	-0-	-103	-0-	46 1	542 2	N	20				208
							22 9							
*02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	35 1	428 2	N	37	194	1		51
							41 9							
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	1		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632														
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	60 1	769 2	N	28				69
							31 9							
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	65 1	818 2	N	4				73
							4 9							
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	76 1	774 2	N	6				79
							7 9							
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	70 1	907 2	N	22				101
							24 9							
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	69 1	878 2	N	27				128
							30 9							
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	70 1	874 2	N	11				139
							12 9							
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647														
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 2	N	-0-				166
10		403 N	313	-0-	-90	-0-	23 1	290 2	N	-0-				166
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	23 1	232 2	N	-0-				166
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	39 1	509 2	N	-0-				166
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2	N	6				172
							7 9							
*02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	41 1	517 2	N	12				184
							13 9							



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	33	1	419	2	N	6		117
						7	9						
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	33	1	412	2	N	6		123
						7	9						
11	570 N	209	-0-	-361	-0-	19	1	190	2	N	-0-		123
12	465 N	269	-0-	-196	-0-	19	1	250	2	N	-0-		123
01	465 N	218	-0-	-247	-0-	16	1	202	2	N	-0-		123
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	8	1	98	2	N	-0-		123
-----													
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666													
09	480 X	461	-0-	-19	-0-	32	1	410	2	N	17		181
						19	9						
10	527 X	499	-0-	-28	-0-	35	1	441	2	N	21		202
						23	9						
11	510 X	374	-0-	-136	-0-	33	1	341	2	N	-0-		202
12	527 X	459	-0-	-68	-0-	33	1	426	2	N	-0-		202
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	N	22		224
						24	9						
*02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	22	183 1	63
						24	9						
-----													
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653													
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	9		73
						10	9						
10	620 X	593	-0-	-27	-0-	43	1	541	2	N	8		81
						9	9						
11	690 X	350	-0-	-340	-0-	31	1	313	2	N	5		86
						6	9						
12	682 X	582	-0-	-100	-0-	42	1	539	2	N	1		87
						1	9						
01	682 X	555	-0-	-127	-0-	39	1	498	2	N	16		103
						18	9						
02	560 X	514	-0-	-46	-0-	37	1	463	2	N	13		116
						14	9						
-----													
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807													
09	1920 X	1734	-0-	-186	-0-	122	1	1575	2	N	34		79
						37	9						
10	1984 X	1969	-0-	-15	-0-	145	1	1820	2	N	4		83
						4	9						
11	1920 X	1814	-0-	-106	-0-	162	1	1646	2	N	5		88
						6	9						
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	132	1	1707	2	N	10		98
						11	9						
01	1984 X	1889	-0-	-95	-0-	136	1	1745	2	N	7		105
						8	9						
02	1792 X	1764	-0-	-28	-0-	130	1	1625	2	N	8		113
						9	9						
-----													
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.//		076861		CULEBRA		WELL #: 1		RRCID -> 229027		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9980 - 10009	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-		-0-	
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	N	-0-		-0-	
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-		-0-	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-		-0-	
01		372 N	160	-0-	-212	-0-	4	1	156	2	N	-0-		-0-	
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-		-0-	

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 26		RRCID -> 229062		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9889 - 9916			
09	1110 X	1087	-0-	-23	-0-	73	1	995	2	N	17		195
						19	9						
10	1147 X	1080	-0-	-67	-0-	76	1	983	2	N	19	174 1	40
						21	9						
11	1110 X	908	-0-	-202	-0-	62	1	844	2	N	2		42
						2	9						
12	1147 X	1050	-0-	-97	-0-	75	1	957	2	N	16		58
						18	9						
01	1116 X	959	-0-	-157	-0-	72	1	861	2	N	24		82
						26	9						
02	1008 X	988	-0-	-20	-0-	74	1	897	2	N	15		97
						17	9						

MESTENA OIL & GAS "H"		WELL #: 25		RRCID -> 229063		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 9558 - 9584			
09	1020 X	923	-0-	-97	-0-	62	1	846	2	N	14		198
						15	9						
10	1054 X	854	-0-	-200	-0-	61	1	785	2	N	7		205
						8	9						
11	990 X	802	-0-	-188	-0-	54	1	735	2	N	12		217
						13	9						
12	992 X	870	-0-	-122	-0-	63	1	807	2	N	-0-		217
01	961 X	843	-0-	-118	-0-	61	1	731	2	N	46		263
						51	9						
*02	868 X	735	-0-	-133	-0-	53	1	652	2	N	27	194 1	96
						30	9						

MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 30		RRCID -> 229868		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9632 - 9652			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

GUITARRA		WELL #: 2		RRCID -> 230914		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9654 - 9684			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	399 1	5462 2	N	93	193 1	137	
						102 9						
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	418 1	5412 2	N	157	194 1	100	
						173 9						
11	5610 X	5417	-0-	-193	-0-	363 1	4935 2	N	108		208	
						119 9						
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	417 1	5350 2	N	138	196 1	150	
						152 9						
01	5797 X	5640	-0-	-157	-0-	423 1	5032 2	N	168	193 1	125	
						185 9						
02	5236 X	5155	-0-	-81	-0-	383 1	4673 2	N	90		215	
						99 9						
-----												
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
09	5850 X	4293	-0-	-1557	-0-	287 1	3923 2	N	75	191 1	83	
						83 9						
10	6045 X	3710	-0-	-2335	-0-	261 1	3380 2	N	63		146	
						69 9						
11	5850 X	3079	-0-	-2771	-0-	207 1	2820 2	N	47		193	
						52 9						
12	5239 X	3960	-0-	-1279	-0-	281 1	3613 2	N	60		253	
						66 9						
01	4650 X	3666	-0-	-984	-0-	279 1	3322 2	N	59	194 1	118	
						65 9						
*02	4004 X	2995	-0-	-1009	-0-	222 1	2704 2	N	63		181	
						69 9						
-----												
D. O. G. OPERATING, LLC 196844 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844												
09	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	4305	-0-	4305	4305	4125 2	180 9	N	164	147 1	17	
*01	8117 X	3812	-0-	-4305	-0-	3692 2	120 9	N	109	93 1	33	
*02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3740 2	250 9	N	227	187 1	73	
-----												
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730												
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	3361	-0-	3361	3361	3241 2	120 9	N	109	37 1	72	
*01	6347 X	2986	-0-	-3361	-0-	2901 2	85 9	N	77	94 1	55	
*02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2938 2	78 9	N	71		126	
-----												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735												
09	3930 X	1991	-0-	-1939	-0-	1950 2	41 9	N	37		252	
10	2201 X	1506	-0-	-695	-0-	1492 2	14 9	N	13		265	
11	1680 X	1063	-0-	-617	-0-	1046 2	17 9	N	15		280	
12	2046 X	1779	-0-	-267	-0-	1633 2	146 9	N	133	195 1	218	
01	2046 X	1961	-0-	-85	-0-	1895 2	66 9	N	60		278	
02	1848 X	1768	-0-	-80	-0-	1721 2	47 9	N	43		321	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG			
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013										TOTAL DEPTH 10090	PERF.10609 - 10612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	696 2	30 9		N	27			353
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836 2	2 9		N	2			355
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	683 2	11 9		N	10			365
12	744 N	623	-0-	-121	-0-	609 2	14 9		N	13	192 1		186
01	837 N	274	-0-	-563	-0-	265 2	9 9		N	8			194
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	544 2	7 9		N	6			200
-----													
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014										TOTAL DEPTH 9887	PERF. 9590 - 9641		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	14			115
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	7			122
11	270 N	111	-0-	-159	-0-	108 2	3 9		N	3			125
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	280 2	64 9		N	58			183
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	282 2	24 9		N	22			205
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	302 2	22 9		N	20			225
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9537 - 9548		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9538 - 9554		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JIM HOGG			
WAGNER OIL COMPANY 891175													
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5190 - 5194		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8597	8597	-0-	-0-	19002		506	1	6517	2	N	1431	1604	1	95
							1574	9							
10	8823	8823	-0-	-0-	19002		508	1	6388	2	N	1752	1622	1	225
							1927	9							
11	8160	4207	-0-	-3953	15049		259	1	2631	2	N	1197	1076	1	346
							1317	9							
12	9260 X	9260	-0-	-0-	15049		512	1	6634	2	N	1922	1992	1	276
							2114	9							
01	8940	8940	-0-	-0-	15049		499	1	6381	2	N	1873	1975	1	174
							2060	9							
*02	7883	7883	-0-	-0-	15049		442	1	5537	2	N	1731	1795	1	110
							1904	9							

MIDWAY (3600)		61154 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		147756													
SMITH, CARL S.		WELL #: 1		RRCID -> 052239		COMPL. DATE 04/03/1972		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A							
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			09/13/2016		P/A	09/13/2016							

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203							
09	3801 R	3801	-0-	-0-	-0-		3676	2	125	9	Y	114	182	1	62
10	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-		3726	2	70	9	Y	64			126
11	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-		3573	2	72	9	Y	65	134	1	57
12	3937 #	2334	-0-	-1603	-0-		2282	2	52	9	Y	47			104
01	3937 #	2506	-0-	-1431	-0-		2485	2	21	9	Y	19			123
02	3556 #	3011	-0-	-545	-0-		3000	2	11	9	Y	10			133

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B)		61155 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
XTO ENERGY INC.		945936													
MCKAMEY		WELL #: 4		RRCID -> 145351		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10322 - 10356							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)			61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.			253162													
ELICK			WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	27120 X	17620	-0-	-9500	-0-	914	1	16372	2	Y	304	314	1			29
						334	9									
10	25885 X	16568	-0-	-9317	-0-	813	1	15455	2	Y	273	253	1			49
						300	9									
11	22890 X	13291	-0-	-9599	-0-	769	1	12256	2	Y	242	247	1			44
						266	9									
12	21142 X	11911	-0-	-9231	-0-	759	1	10879	2	Y	248	241	1			51
						273	9									
01	20150 X	9792	-0-	-10358	-0-	704	1	8888	2	Y	182	219	1			14
						200	9									
02	14588 X	8072	-0-	-6516	-0-	676	1	7235	2	Y	146	138	1			22
						161	9									
GORDON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 269654		COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010					
09	13890 X	10249	-0-	-3641	-0-	532	1	9555	2	N	147					209
						162	9									
10	14353 X	9822	-0-	-4531	-0-	519	1	9132	2	N	155	185	1			179
						171	9									
11	13140 X	8120	-0-	-5020	-0-	355	1	7609	2	N	142	184	1			137
						156	9									
12	12369 X	7302	-0-	-5067	-0-	184	1	6977	2	N	128	179	1			86
						141	9									
01	11625 X	6574	-0-	-5051	-0-	175	1	6264	2	N	123					209
						135	9									
02	7868 X	3310	-0-	-4558	-0-	120	1	3135	2	N	50	177	1			82
						55	9									
ELICK			WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013				TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568					
09	77490 X	62783	-0-	-14707	-0-	1531	1	59527	2	Y	1568	1540	1			150
						1725	9									
10	75671 X	64655	-0-	-11016	-0-	1567	1	61399	2	Y	1535	1411	1			274
						1689	9									
11	67110 X	63403	-0-	-3707	-0-	1559	1	60022	2	Y	1656	1629	1			301
						1822	9									
12	64883 X	64848	-0-	-35	-0-	1627	1	61102	2	Y	1926	1831	1			396
						2119	9									
01	64883 X	59274	-0-	-5609	-0-	1596	1	55945	2	Y	1575	1848	1			123
						1733	9									
02	59164 X	56750	-0-	-2414	-0-	1470	1	53665	2	Y	1468	1368	1			223
						1615	9									
FRIDAY			WELL #: 1		RRCID -> 270278		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322					
09	3780 X	59	-0-	-3721	-0-	31	2	28	9	N	25	139	1			39
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					39
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					39
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					39
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					39
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					39

MIDWAY, EAST ( WATSON)		61155 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
XTO ENERGY INC.		945936												
MCKAMEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (9100)		61155 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
XTO ENERGY INC.		945936												
MCKAMEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
MCKAMEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELICK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHMIDT-HUNT GU		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	780	1	633	2	N	19			89
						21	9							
10	2883 X	653	-0-	-2230	-0-	190	1	452	2	N	10			99
						11	9							
11	2790 X	538	-0-	-2252	-0-	135	1	394	2	N	8			107
						9	9							
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	806	1	3546	2	N	124			231
						136	9							
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	801	1	2309	2	N	70	184	1	117
						77	9							
*02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	674	1	1064	2	N	23			140
						25	9							

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

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

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608  
 KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	856	3	N	113			273
						124	9							
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	101	1	1084	3	N	50	175	1	148
						55	9							
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	3	N	72			220
						79	9							
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	170	1	1210	3	N	28	176	1	72
						31	9							
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1326	3	N	118			190
						130	9							
02	1120 N	546	-0-	-574	-0-	89	1	455	3	N	2			192
						2	9							

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9660 X	8484	-0-	-1176	-0-	677	1	7748	3	N	54	166	1	78
						59	9							
10	9982 X	7860	-0-	-2122	-0-	661	1	7118	3	N	74			152
						81	9							
11	9660 X	6841	-0-	-2819	-0-	649	1	6087	3	N	95			247
						105	9							
12	8773 X	4864	-0-	-3909	-0-	594	1	4223	3	N	43	193	1	97
						47	9							
01	8773 X	8206	-0-	-567	-0-	664	1	7508	3	N	31			128
						34	9							
02	DLQ G-10	3615	-0-	3615	3615	583	1	2991	3	N	37			165
						41	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)			61156 129		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
FLOERKE, MAX M., JR.			WELL #: 2		RRCID -> 167295		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 10583		PERF. 9094 - 9144	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)			61159 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 2		RRCID -> 276379		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9636	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 1		RRCID -> 276987		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9714 - 9728	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
SMITH "L"			WELL #: 2		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970		PERF.10921 - 13817	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SIMONS			WELL #: 1		RRCID -> 192519		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10956 - 10966	
09		4500 X	1399	-0-	-3101	-0-	73	1	1257	2	N	63
							69	9				217
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-
11		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-
12		4216 X	63	-0-	-4153	-0-	63	2			N	-0-
01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-
*02		1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-
-----												
BELL FARMS			WELL #: 1		RRCID -> 198038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	4123 X	3323	-0-	-800	-0-	776	1	2383	2	Y	149	179	1	122
						164	9							
04	3930 X	3166	-0-	-764	-0-	759	1	2271	2	Y	124	174	1	72
						136	9							
05	3720 X	3088	-0-	-632	-0-	796	1	2136	2	Y	142			214
						156	9							
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	771	1	2524	2	Y	138	188	1	164
						152	9							
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	789	1	2592	2	Y	153	186	1	131
						168	9							
08	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	792	1	2402	2	Y	98	1	8	228
						108	9							
09	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	767	1	2488	2	Y	128	188	1	168
						141	9							
10	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	800	1	2359	2	Y	116	192	1	91
						128	9					1	7	
11	3450 X	3142	-0-	-308	-0-	761	1	2232	2	Y	135	2	8	224
						149	9							
12	3534 X	3326	-0-	-208	-0-	794	1	2391	2	Y	128	173	1	178
						141	9					1	8	
01	3503 X	2945	-0-	-558	-0-	788	1	2028	2	Y	117	183	1	112
						129	9							
*02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	706	1	1663	2	Y	116			228
						128	9							

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	166	1	1892	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	173	1	1679	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	158	1	1557	2	Y	-0-			-0-
02	1932 X	1644	-0-	-288	-0-	158	1	1486	2	Y	-0-			-0-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

09	13770 X	12818	-0-	-952	-0-	1446	1	11189	2	Y	166	181	1	54
						183	9							
10	14229 X	13015	-0-	-1214	-0-	1711	1	11103	2	Y	183	181	1	56
						201	9							
11	13530 X	11989	-0-	-1541	-0-	1653	1	10138	2	Y	180	104	1	132
						198	9							
12	13516 X	12200	-0-	-1316	-0-	1706	1	10261	2	Y	212	299	1	45
						233	9							
01	13423 X	11980	-0-	-1443	-0-	1706	1	10092	2	Y	165	97	1	113
						182	9							
02	11368 X	10003	-0-	-1365	-0-	665	1	9187	2	Y	137	99	1	151
						151	9							

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

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



MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3069 X	2505	-0-	-564	-0-	131	1	2175	2	Y	181	165 1	88
						199	9						
04	2970 X	2877	-0-	-93	-0-	160	1	2517	2	Y	182	215 1 1 8	54
						200	9						
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	206	1	2611	2	Y	232	166 1 6 8	114
						255	9						
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	289	1	2760	2	Y	151	170 1	95
						166	9						
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	441	1	2705	2	Y	163	155 1 1 8	102
						179	9						
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	632	1	2206	2	Y	161	180 1 1 8	82
						177	9						
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	616	1	2040	2	Y	176	188 1	70
						194	9						
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	534	1	2364	2	Y	171	175 1 1 7	65
						188	9						
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	524	1	2146	2	Y	158	166 1 2 8	55
						174	9						
12	2635 X	2295	-0-	-340	-0-	416	1	1771	2	Y	98	73 1 1 8	79
						108	9						
01	2635 X	2160	-0-	-475	-0-	365	1	1698	2	Y	88	104 1	63
						97	9						
*02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	327	1	1453	2	Y	78	91 1	50
						86	9						

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

09	2760 X	1522	-0-	-1238	-0-	783	1	618	2	Y	110	156 1	27
						121	9						
10	2511 X	1422	-0-	-1089	-0-	790	1	504	2	Y	116	118 1	25
						128	9						
11	2040 X	498	-0-	-1542	-0-	180	1	270	2	Y	44	58 1	11
						48	9						
12	2108 X	1113	-0-	-995	-0-	736	1	257	2	Y	109	90 1	30
						120	9						
01	1891 X	1393	-0-	-498	-0-	820	1	427	2	Y	133	140 1	23
						146	9						
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	858	1	275	2	Y	86	86 1	23
						95	9						

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	672	1	5992	2	N	92		196
						101	9						
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	678	1	4985	2	N	75	190 1	81
						83	9						
11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	669	1	4471	2	N	68		149
						75	9						
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	694	1	4439	2	N	79		228
						87	9						
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	694	1	4341	2	N	81	193 1	116
						89	9						
02	4564 X	3863	-0-	-701	-0-	253	1	3538	2	N	65		181
						72	9						

-----															
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SMITH L		WELL #:		4	RRCID -> 214800		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11205 - 12565				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	99	1	4931	2	Y	108	116	1	35
							119	9							
10		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	117	1	5068	2	Y	120	118	1	37
							132	9							
11		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	172	1	4876	2	Y	125	70	1	92
							138	9							
12		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	263	1	5099	2	Y	195	245	1	42
							215	9							
01		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	262	1	4966	2	Y	148	88	1	102
							163	9							
02		4676 X	4494	-0-	-182	-0-	230	1	4129	2	Y	123	89	1	136
							135	9							
-----															
JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 216031		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11062 - 12072				
09		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	580	1	6658	2	Y	-0-			-0-
							223	1	1150	2	Y	-0-			-0-
10		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	613	1	7420	2	Y	-0-			-0-
							611	1	7685	2	Y	150	51	1	99
							165	9							
01		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	690	1	11010	2	Y	259	180	1	178
							285	9							
*02		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	590	1	8121	2	Y	143	174	1	147
							157	9							
-----															
BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 216716		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11124 - 12003				
09		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	488	1	5560	2	Y	171	361	1	103
							188	9							
10		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	571	1	5616	2	Y	167	184	1	83
							184	9							
11		5880 X	5845	-0-	-35	-0-	527	1	5108	2	Y	191	176	1	95
							210	9							
12		6448 X	5741	-0-	-707	-0-	534	1	5017	2	Y	173	179	1	88
							190	9							
01		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	586	1	5788	2	Y	200	179	1	109
							220	9							
02		5824 X	5234	-0-	-590	-0-	488	1	4600	2	Y	133			242
							146	9							
-----															
CRITES A		WELL #:		5	RRCID -> 219672		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.12540 - 12693				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
-----															
LUCKY JONES		WELL #:		1	RRCID -> 222943		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11376 - 11754				
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
											N	-0-			187
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
											N	-0-			187
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
											N	-0-			187
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
											N	-0-			187
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
											N	-0-			187
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
											N	-0-			187

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DHW GU		WELL #:		1	RRCID ->	223960	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11933 - 12021	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	343	-0-	-377	-0-	120	1	210	2	N	12		210
						13	9						
10	527 N	365	-0-	-162	-0-	124	1	208	2	N	30		240
						33	9						
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	120	1	285	2	N	6	179 1	67
						7	9						
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	380	2	N	23		90
						25	9						
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	404	2	N	34		124
						37	9						
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	112	1	324	2	N	23		147
						25	9						
-----													
CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12502 - 12596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
APEX GU		WELL #:		2	RRCID ->	224307	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	12423 - 12438	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11128 - 11654	
*03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	303	1	4526	2	Y	236	156 1	178
						260	9						
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	343	1	4285	2	Y	79	163 1	93
						87	9					1 8	
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	758	1	4055	2	Y	16		109
						18	9						
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	746	1	3923	2	Y	124	169 1	64
						136	9						
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	396	1	4463	2	Y	94	1 8	157
						103	9						
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	336	1	4503	2	Y	217	182 1	192
						239	9						
09	4800 X	4747	-0-	-53	-0-	369	1	4237	2	Y	128	192 1	128
						141	9						
10	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	749	1	3863	2	Y	35		163
						39	9						
11	4890 X	4569	-0-	-321	-0-	337	1	4077	2	Y	141	2 8	302
						155	9						
12	5053 X	4861	-0-	-192	-0-	357	1	4487	2	Y	15	307 1	9
						17	9					1 8	
01	5053 X	4958	-0-	-95	-0-	291	1	4648	2	Y	17	14 1	12
						19	9						
*02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	285	1	3917	2	Y	10	11 1	11
						11	9						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	774	1	12862	2	Y	329	349	1	160
						362	9							
04	12420 X	11586	-0-	-834	-0-	675	1	10652	2	Y	235	324	1 8	70
						259	9							
05	12834 X	10058	-0-	-2776	-0-	717	1	9065	2	Y	251	189	1 11 8	121
						276	9							
06	12420 X	7323	-0-	-5097	-0-	681	1	6511	2	Y	119	165	1	75
						131	9							
07	12834 X	3608	-0-	-9226	-0-	496	1	3044	2	Y	62	98	1 1 8	38
						68	9							
08	10695 X	1059	-0-	-9636	-0-	231	1	806	2	Y	20	48	1	10
						22	9							
09	10350 X	795	-0-	-9555	-0-	180	1	596	2	Y	17	20	1	7
						19	9							
10	10044 X	1645	-0-	-8399	-0-	297	1	1313	2	Y	32	26	1 1 8	12
						35	9							
11	7320 X	1381	-0-	-5939	-0-	265	1	1084	2	Y	29	29	1 3 8	9
						32	9							
12	3596 X	1967	-0-	-1629	-0-	368	1	1566	2	Y	30	15	1 1 8	23
						33	9							
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	406	1	1888	2	Y	33	33	1	23
						36	9							
*02	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	356	1	1579	2	Y	28	33	1	18
						31	9							

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	120	1	5289	2	N	203	183	1	238
						223	9							
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	124	1	5234	2	N	222	369	1	91
						244	9							
11	5400 X	5322	-0-	-78	-0-	118	1	4991	2	N	194	190	1	95
						213	9							
12	5580 X	5532	-0-	-48	-0-	124	1	5181	2	N	206	188	1	113
						227	9							
01	5580 X	5316	-0-	-264	-0-	124	1	4892	2	N	273	193	1	193
						300	9							
02	5040 X	4462	-0-	-578	-0-	112	1	4166	2	N	167	189	1	171
						184	9							

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

09	2250 N	2209	-0-	-41	-0-	224	1	1736	2	Y	226	252	1	73
						249	9							
10	2573 N	15	-0-	-2558	-0-	2	1	11	2	Y	2	74	1 1 8	-0-
						2	9							
11	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	1 8		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SHELL E		WELL #:		1	RRCID -> 268961		COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11942	- 11952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	2232 X	1071	-0-	-1161	-0-	60	1	993	2	Y	16	16	1	8
						18	9							
04	1770 X	1589	-0-	-181	-0-	93	1	1473	2	Y	21	23	1	6
						23	9							
05	1829 X	1129	-0-	-700	-0-	81	1	1024	2	Y	22	15	1	4 8
						24	9							
06	1230 X	988	-0-	-242	-0-	83	1	798	2	Y	97	45	1	61
						107	9							
07	1643 X	1212	-0-	-431	-0-	151	1	927	2	Y	122	105	1	1 8
						134	9							
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	225	1	787	2	Y	125	138	1	64
						138	9							
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	258	1	853	2	Y	163	162	1	65
						179	9							
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	257	1	1139	2	Y	181	176	1	1 7
						199	9							
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	265	1	1086	2	Y	174	181	1	1 8
						191	9							
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	292	1	1244	2	Y	223	103	1	181
						245	9							
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	301	1	1401	2	Y	235	248	1	168
						259	9							
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	300	1	1329	2	Y	233	251	1	150
						256	9							

CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 269762	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.13120	- 14670			
*03	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	594	1	10034	2	Y	1161	1198	1	244
						1277	9							
*04	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	583	1	10158	2	Y	1060	1049	1	2 7
						1166	9							
*05	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	540	1	10396	2	Y	1097	1041	1	13 7
						1207	9							
*06	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	484	1	10183	2	Y	1055	1051	1	300
						1161	9							
*07	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	480	1	10631	2	Y	1000	988	1	5 7
						1100	9							
*08	12307 X	12186	-0-	-121	-0-	496	1	10595	2	Y	995	813	1	1 7
						1095	9							
*09	11910 X	11690	-0-	-220	-0-	507	1	10214	2	Y	881	1155	1	214
						969	9							
*10	12214 X	11794	-0-	-420	-0-	570	1	10118	2	Y	1005	999	1	1 7
						1106	9							
*11	11820 X	9890	-0-	-1930	-0-	616	1	8276	2	Y	907	899	1	2 7
						998	9							
*12	12214 X	8760	-0-	-3454	-0-	737	1	7038	2	Y	895	871	1	1 7
						985	9							
01	12183 X	9217	-0-	-2966	-0-	646	1	7568	2	Y	912	1001	1	159
						1003	9							
02	10920 X	9400	-0-	-1520	-0-	472	1	8173	2	Y	686	661	1	184
						755	9							

-----														
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		125460 X	72670	-0-	-52790	-0-	2852 1	68766 2		N	956	898 1		188
							1052 9							
10		117583 X	63072	-0-	-54511	-0-	2799 1	59419 2		N	776	716 1	1 7	247
							854 9							
11		94710 X	50201	-0-	-44509	-0-	2465 1	46923 2		N	739	737 1		249
							813 9							
12		80755 X	43972	-0-	-36783	-0-	2342 1	41027 2		N	548	546 1		251
							603 9							
01		75082 X	31972	-0-	-43110	-0-	2245 1	29221 2		N	460	375 1		336
							506 9							
02		52248 X	10548	-0-	-41700	-0-	1745 1	8647 2		N	142	355 1		123
							156 9							
-----														
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861														
09		147480 X	106315	-0-	-41165	-0-	840 1	103574 2		N	1728	1657 1		275
							1901 9							
10		150102 X	100210	-0-	-49892	-0-	868 1	97553 2		N	1626	1692 1	1 7	208
							1789 9							
11		132690 X	87787	-0-	-44903	-0-	840 1	85417 2		N	1391	1333 1	2 8	264
							1530 9							
12		125705 X	83116	-0-	-42589	-0-	847 1	80809 2		N	1327	1135 1		456
							1460 9							
01		116033 X	75831	-0-	-40202	-0-	868 1	73653 2		N	1191	1495 1		152
							1310 9							
*02		63959 X	63959	-0-	-0-	-0-	784 1	62091 2		N	985	730 1		407
							1084 9							
-----														
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179														
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
-----														
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752														
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424														
09		360 X	225	-0-	-135	-0-	15 1	210 2		N	-0-			76
10		279 X	210	-0-	-69	-0-	15 1	195 2		N	-0-			76
11		270 X	97	-0-	-173	-0-	10 1	87 2		N	-0-			76
12		279 X	196	-0-	-83	-0-	12 1	184 2		N	-0-	45 1		31
*01		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-			31
02		224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			31

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1530 - 1544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11544 - 12996		
09	2070 N	1927	-0-	-143	-0-	414	1	1432	2	N	74	172 1	35	
						81	9							
10	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	424	1	1432	2	N	67		102	
						74	9							
11	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	408	1	1296	2	N	78		180	
						86	9							
12	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	416	1	1335	2	N	63	199 1	44	
						69	9							
*01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-		44	
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.	10911 - 11286		
09	930 N	837	-0-	-93	-0-	57	1	780	2	Y	-0-		59	
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	59	1	791	2	Y	-0-		59	
11	870 N	669	-0-	-201	-0-	68	1	601	2	Y	-0-		59	
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-	35 1	5	
01	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	2			Y	-0-		5	
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT		5	
-----														
DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11086 - 11538		
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	47	1	647	2	Y	-0-		82	
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	-0-		82	
11	720 N	417	-0-	-303	-0-	42	1	375	2	Y	-0-		82	
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	-0-	74 1	8	
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-		8	
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT		8	
-----														
HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10750 - 11224		
09	1800 X	1665	-0-	-135	-0-	362	1	1252	2	N	46		188	
						51	9							
10	1767 X	1710	-0-	-57	-0-	378	1	1279	2	N	48		236	
						53	9							
11	1710 X	1576	-0-	-134	-0-	368	1	1168	2	N	36	190 1	1 8 81	
						40	9							
12	1767 X	1719	-0-	-48	-0-	386	1	1238	2	N	86	127 1	40	
						95	9							
*01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-		40	
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	11670 - 12553		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	2	Y	-0-		-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	-0-		-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608												
VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	166	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-		155	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-		159	1	125	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 11214				
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		8	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		7	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-		4	1	3	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VALLEY				WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506				
09	540 N	426	-0-	-114	-0-	-0-		151	1	176	2	Y	90	188	1	57
								99	9							
10	527 N	406	-0-	-121	-0-	-0-		157	1	152	2	Y	88			145
								97	9							
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	-0-		150	1	197	2	Y	82			227
								90	9							
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-		174	1	137	2	Y	105	282	1	50
								116	9							
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-			50
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-						Y	-0-			50

XTO ENERGY INC.				WELL #:	5	RRCID ->	217338	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12570 - 12675				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26

MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13076 - 13141				
09	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-		1723	1	3910	3	Y	868	907	1	344
								955	9							
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	-0-		1778	1	3996	3	Y	878	906	1	316
								966	9							
11	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	-0-		1729	1	3812	3	Y	827	741	1	402
								910	9							
12	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	-0-		1787	1	3648	3	Y	837	917	1	322
								921	9							
01	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	-0-		1778	1	3785	3	Y	875	912	1	285
								963	9							
*02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	-0-		1614	1	3436	3	Y	794	724	1	355
								873	9							



MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

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

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

*04	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	291	1	1161	2	Y	9			23
						10	9							
05	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	294	1	1131	2	Y	14			37
						15	9							
06	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	281	1	1051	2	Y	13			50
						14	9							
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	302	1	1123	2	Y	18			68
						20	9							
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	301	1	1057	2	Y	104	61	1	111
						114	9							
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	293	1	1028	2	Y	17			128
						19	9							
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	305	1	1039	2	Y	22			150
						24	9							
11	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	293	1	1035	2	Y	11			161
						12	9							
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	259	1	1250	2	Y	36	169	1	28
						40	9							
*01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	28	1	1941	2	Y	-0-			28
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			28

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ETOCO, L.P. 255133  
 WOLTER WELL #: RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 11426 - 11454

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013

-----													
MIDWAY, S. (WATSON FB-B)				61159 856	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	275936	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9604 - 9912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	63	1	222	2	N	3	37
							3	9					
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	64	1	216	2	N	3	40
							3	9					
11		330 N	274	-0-	-56	-0-	60	1	212	2	N	2	42
							2	9					
12		310 N	277	-0-	-33	-0-	45	1	217	2	N	14	11
							15	9			45	1	
01		279 N	206	-0-	-73	-0-	3	1	203	2	N	-0-	11
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT	11
-----													
MIDWAY, SOUTH (6050)				61159 860	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
IV L.C.				427181									
IVEY, B.E.				WELL #:	3	RRCID ->	081834	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4480 - 4580	
-----													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MIFFLIN (F-81)				61283 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"				WELL #:	12	RRCID ->	078732	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	9872	PERF. N/A	
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
MIFFLIN (H-02)				61283 622	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"				WELL #:	28 D	RRCID ->	112515	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 7036 - 7046	
-----													
09		2100 N	2375	-0-	275 B	-5927	176	1	2171	3	Y	-0-	-0-
							28	4					
10		2325 N	2410	-0-	85 B	-5842	143	1	2033	3	Y	-0-	-0-
							234	4					
11		2040 N	2164	-0-	124 B	-5718	81	1	1957	3	Y	-0-	-0-
							126	4					
12		2325 N	2352	-0-	27 B	-5691	162	1	2174	3	Y	-0-	-0-
							16	4					
01		2325 N	2323	-0-	-2 B	-5691	138	1	2185	3	Y	-0-	-0-
02		2016 N	NO RPT	-0-	-2016 B	-5691					Y	NO RPT	-0-
-----													
KENEDY, JOHN G. JR. "C"				WELL #:	22	RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7033 - 7044	
-----													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PLATFORM OPERATING, LLC		667928										
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 262255		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4866 - 5626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4500	-0-	-0-	-4500	4393		N	2			29
10		4650	-0-	-0-	-4650			N	1			30
11		4500	4434	-0-	-66		4296 2	N	125	125	8	30
12		9742	9742	-0-	-0-		9742 2	N	-0-			30
*01		9264	9264	-0-	-0-		9195 2	N	63	63	8	30
*02		8574	8574	-0-	-0-		8574 2	N	-0-			30

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
COFFIN, PHYLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3084 - 3590		
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4442 - 4469		
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5022 - 5029		
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS		WELL #: 23		RRCID -> 140787		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 3397 - 3403		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8163 - 8167		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		65	RRCID ->	186885	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	3553 -	3565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	90 1	133 2	N	-0-				-0-
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	90 1	127 2	N	-0-				-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	90 1	123 2	N	-0-				-0-
12		217 N	150	-0-	-67	-0-	81 1	69 2	N	-0-				-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	82 1	149 2	N	-0-				-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	84 1	161 2	N	-0-				-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		60	RRCID ->	188828	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6762 -	6778
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		27	RRCID ->	194764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5579 -	5584
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	78 1	117 2	N	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	78 1	111 2	N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	78 1	107 2	N	-0-				-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	71 1	61 2	N	-0-				-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	71 1	131 2	N	-0-				-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	73 1	141 2	N	-0-				-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366 -	3373
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	168 1	250 2	N	-0-				-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	168 1	239 2	N	-0-				-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	168 1	230 2	N	-0-				-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	153 1	130 2	N	-0-				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	153 1	280 2	N	-0-				-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	157 1	302 2	N	-0-				-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 -	3336
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 -	5945
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 -	5182
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	168 1	250 2	N	-0-				-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	168 1	239 2	N	-0-				-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	168 1	230 2	N	-0-				-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	153 1	130 2	N	-0-				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	153 1	280 2	N	-0-				-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	157 1	302 2	N	-0-				-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 - 4558
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	280	1	416	2	N	-0-	-0-
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	280	1	398	2	N	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-	-0-
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	255	1	217	2	N	-0-	-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	254	1	466	2	N	-0-	-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	261	1	503	2	N	-0-	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 - 4424
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	34	1	50	2	N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	34	1	48	2	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	34	1	46	2	N	-0-	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	31	1	26	2	N	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	-0-	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 - 3902
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	1009	1	1498	2	N	-0-	-0-
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1009	1	1432	2	N	-0-	-0-
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	1009	1	1381	2	N	-0-	-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	917	1	780	2	N	-0-	-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	917	1	1678	2	N	-0-	-0-
*02	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	940	1	1810	2	N	-0-	-0-

MINNIE BOCK (5700)		61914 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
PRODEX OPERATING COMPANY		680100										
CLARA DRISCOL SEIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	066305	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		61916 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	150 X	29	-0-	-121	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	-0-
10	62 X	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-	-0-

PERKINS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	012121	COMPL. DATE	02/22/1955	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5804 - 5822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----																	
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																	
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246																	
09		1530 X	1507	-0-	-23	-0-	1322	1	73	2	Y	102	106	1			111
							112	9									
10		1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1320	1	16	2	Y	144	195	1			60
							158	9									
11		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1407	1	144	9	Y	131	112	1			79
12		1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1142	1	175	2	Y	105	100	1			84
							116	9									
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1607	1	184	9	Y	167	209	1			42
*02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1534	1	198	9	Y	180	160	1			62
-----																	
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																
EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BICKLER-MOSELY		WELL #: 11		RRCID -> 225746		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6496 - 6648						
09	660	N	489	-0-	-171	-0-	421	1	68	9	Y	62	102	1		21
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	460	1	76	9	Y	69	52	1		38
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	301	1	72	9	Y	65				103
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	338	1	32	2	Y	64	134	1		33
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	70	9								
02	336	N	127	-0-	-209	-0-	443	1	67	9	Y	61	61	1		33
							92	1	4	2	Y	28	45	1		16
							31	9								
-----																
DUGGER, L. M.		WELL #: 18		RRCID -> 226483		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6274 - 6279						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
DUGGER, L. M.		WELL #: 5		RRCID -> 234925		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 5645 - 5837						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
DUGGER, L. M.		WELL #: 23		RRCID -> 242587		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6472 - 6480						
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DUGGER, L.M.		WELL #: 21		RRCID -> 247001		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5552 - 6632						
09	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	1		Y	-0-	2	1			-0-
10	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	1		Y	-0-					-0-
11	720	X	491	-0-	-229	-0-	491	1		Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-					-0-



MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697									
DUGGER, L. M.		WELL #:		24	RRCID ->	254344	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5836 - 5858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		149 N	149	-0-	-0-	62 1	87 2	Y		-0-			-0-
10		155 N	81	-0-	-74	31 1	50 2	Y		-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13	79 1	58 2	Y		-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	66 1	80 2	Y		-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	34 1	119 2	Y		-0-			-0-
02		140 N	95	-0-	-45	40 1	55 2	Y		-0-			-0-

EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648	
09		1890 X	1551	-0-	-339	702 1	504 2	Y		314	310 1		96
						345 9							
10		1953 X	1463	-0-	-490	715 1	389 2	Y		326	324 1		98
						359 9							
11		1680 X	1610	-0-	-70	875 1	336 2	Y		363	304 1		157
						399 9							
12		1674 X	1550	-0-	-124	1118 1	8 2	Y		385	366 1		176
						424 9							
01		1674 X	1420	-0-	-254	879 1	160 2	Y		346	452 1		70
						381 9							
*02		1741 X	1741	-0-	-0-	979 1	417 2	Y		314	243 1		141
						345 9							

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		61916 032		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697											
BICKLER & MOSLEY		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697											
DUGGER, L. M.		WELL #:		6 F	RRCID ->	039170	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900)		61916 368		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697											
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	012127	COMPL. DATE	02/22/1955	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6943 - 6958	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-



MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 OXY USA INC. 630591  
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	22	187 0	10
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	24 9		N	-0-	10 0	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16											

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	37 1	478 2	N	65	194 1	35
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	72 9		N	7	21 1	21
11	378 X	-0-	-0-	-378	-0-			N	-0-		21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16											

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

09	1230 X	963	-0-	-267	-0-	960 3	3 9	N	3		125
10	1395 X	232	-0-	-1163	-0-	171 3	61 9	N	55		180
11	1350 X	4	-0-	-1346	-0-	4 3		N	-0-		180
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		180
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		180
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-		180

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456  
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2017 - PLUGGED 02/16/17											

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2017 - P/A 03/16/17											

-----  
 MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2180	-0-	-700	-0-	135	1	2045	2	N	-0-		84
10	2573 X	2281	-0-	-292	-0-	139	1	2138	2	N	4		88
11	2520 X	2055	-0-	-465	-0-	122	1	1919	2	N	13	79 1	22
12	2604 X	2109	-0-	-495	-0-	135	1	1966	2	Y	7		29
01	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	1995	2	13	9	Y	12		41
02	2072 X	1877	-0-	-195	-0-	158	1	1713	2	Y	5		46

-----  
 RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-		18
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	1		19
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	23	1	355	2	N	3	10 1	12
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-		12
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	348	2	2	9	Y	2		14
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	2		16

-----  
 RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

09	1050 X	962	-0-	-88	-0-	60	1	901	2	N	1		55
10	1023 X	987	-0-	-36	-0-	60	1	923	2	N	4		59
11	990 X	866	-0-	-124	-0-	51	1	808	2	N	6	23 1	42
12	992 X	931	-0-	-61	-0-	57	1	827	2	Y	43		43
01	992 X	912	-0-	-80	-0-	905	2	7	9	Y	6		49
02	896 X	841	-0-	-55	-0-	71	1	767	2	Y	3		52

-----  
 MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

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

-----  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

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

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	47	-0-	47	159	47	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	29	-0-	29	188	29	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	10	-0-	10	198	10	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2016 - W/O TO 04-281644

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

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

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

09		11250 X	10285	-0-	-965	-0-	10206	3	79	9	N	72	182	1	855
10		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11933	3	99	9	N	90			945
11		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10829	3	95	9	N	86	184	1	847
12		10633 X	8807	-0-	-1826	-0-	8712	3	95	9	N	86			933
01		12028 X	8292	-0-	-3736	-0-	8198	3	94	9	N	85	191	1	827
02		10864 X	NO RPT	-0-	-10864	-0-					N	NO RPT			827

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

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

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		62262 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
LEHMAN, W.F.L.		WELL #: 6		RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864				
09	240	X	26	-0-	-214	-0-	1 1	25 2	N	-0-		171
10	248	X	128	-0-	-120	-0-	4 1	124 2	N	-0-		171
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	171 1	-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		209347										
		WELL #: 447		RRCID -> 235060		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH "B"		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		209347										
		WELL #: 137		RRCID -> 242275		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C.		621462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SMITH UNIT		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778				
09	9180	X	8094	-0-	-1086	-0-	7799 3	295 9	N	268	354 1	171
10	9486	X	8561	-0-	-925	-0-	8282 3	279 9	N	254	299 1	126
11	9000	X	8139	-0-	-861	-0-	7866 3	273 9	N	248	288 1	86
12	DLQ	G-10	8078	-0-	8078	8078	7815 3	263 9	N	239	179 1	146
01	DLQ	G-10	8803	-0-	8803	16881	8524 3	279 9	N	254	321 1	79
02	DLQ	G-10	7466	-0-	7466	24347	7224 3	242 9	N	220	177 1	122

RUSSELL-BEVLY UNIT		621462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978				
09	11610	X	10551	-0-	-1059	-0-	10215 3	336 9	N	305	350 1	99
10	11997	X	10711	-0-	-1286	-0-	10370 3	341 9	N	310	243 1	166
11	11610	X	10025	-0-	-1585	-0-	9702 3	323 9	N	294	245 1	215
12	DLQ	G-10	10554	-0-	10554	10554	10213 3	341 9	N	310	356 1	169
01	DLQ	G-10	11316	-0-	11316	21870	11012 3	304 9	N	276	362 1	83
02	DLQ	G-10	10142	-0-	10142	32012	9892 3	250 9	N	227	180 1	130

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C.		//CONT.//		621462											
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743	-	13896	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2400 X	2169	-0-	-231	-0-	2107	3	62	9	N	56	185	1	85
10		2480 X	2189	-0-	-291	-0-	2132	3	57	9	N	52			137
11		2400 X	2005	-0-	-395	-0-	1950	3	55	9	N	50			187
12		2418 X	2096	-0-	-322	-0-	2042	3	54	9	N	49	191	1	45
01		2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2053	3	57	9	N	52			97
*02		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2080	3	50	9	N	45			142

ALBRECHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267243	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13617	-	13780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					178

ALBRECHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	13698	-	13762	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.	13610	-	13616
09	10980 X	7879	-0-	-3101	-0-	7585	3	294	9	N	267	352	1	65
10	11346 X	7302	-0-	-4044	-0-	7019	3	283	9	N	257	177	1	145
11	10500 X	6478	-0-	-4022	-0-	6224	3	254	9	N	231	343	1	33
12	DLQ G-10	6380	-0-	6380	6380	6149	3	231	9	N	210	176	1	67
01	DLQ G-10	7515	-0-	7515	13895	7319	3	196	9	N	178	180	1	65
02	DLQ G-10	6160	-0-	6160	20055	6024	3	136	9	N	124			189

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		4	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12560	-	12661
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	214728	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	12719	-	12852
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
CHAPMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 215025		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		226
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		226
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		226
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		226
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		226
-----										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 215831		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		-0-
-----										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739		
09	1950 N	1576	-0-	-374	-0-	1565 3	11 9	Y	10	154
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2035 3	22 9	Y	20	174
11	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1524 3		Y	-0-	174
12	1643 N	1290	-0-	-353	-0-	1284 3	6 9	Y	5	179
01	2046 N	1172	-0-	-874	-0-	1161 3	11 9	Y	10	189
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			Y	NO RPT	189
-----										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A		
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	752 3	51 9	Y	46	195
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	516 3	17 9	Y	15	210
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	463 3	14 9	Y	13	223
12	837 N	551	-0-	-286	-0-	526 3	25 9	Y	23	246
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-	246
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	246
-----										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31



MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		62262 710 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
CHAPMAN RANCH		WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658								
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	97	1	437	2	Y	36	23	1			58
						40	9									
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	106	1	446	2	Y	29	25	1			62
						32	9									
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	Y	23	20	1			65
						25	9									
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	Y	43	54	1			54
						47	9									
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	84	1	319	2	Y	42	54	1			42
						46	9									
02	476 N	382	-0-	-94	-0-	64	1	252	2	Y	60	39	1			63
						66	9									
CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730								
09	2880 X	2869	-0-	-11	-0-	494	1	2230	2	Y	132	84	1			82
						145	9									
10	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	508	1	2125	2	Y	93	82	1			93
						102	9									
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	490	1	2358	2	Y	103	90	1			106
						113	9									
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	490	1	2422	2	Y	152	190	1			68
						167	9									
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	489	1	1850	2	Y	150	194	1			24
						165	9									
02	2660 N	2375	-0-	-285	-0-	454	1	1777	2	Y	131	85	1			70
						144	9									
CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.// 62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.// 209347												
CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536						
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	446	1	2016	2	Y	121	78	1	120
						133	9							
10	2573 N	2276	-0-	-297	-0-	420	1	1758	2	Y	89	78	1	131
						98	9							
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	430	1	2072	2	Y	110	96	1	145
						121	9							
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	437	1	2159	2	Y	101	128	1	118
						111	9							
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	465	1	1761	2	Y	100	129	1	89
						110	9							
02	2324 N	2165	-0-	-159	-0-	420	1	1643	2	Y	93	60	1	122
						102	9							

CHAPMAN RANCH		WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 073714		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A						
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #: 9												
09	1950 N	389	-0-	-1561	-0-	387	3	2	9	Y	2			115
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-			115
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	116	3	3	9	Y	3			118
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-			118
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			118
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			118

CHAPMAN RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 209197		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID, EAST MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA		62264 500 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		1		RRCID -> 140637		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC TALBERT, FAY		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		1		RRCID -> 223454		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606								
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09/30/15																

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		127		RRCID -> 164942		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		19		RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #:		33		RRCID -> 163703		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	225808	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8328 - 8940		
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	289	1	2136	3	Y	2			67
						2	9							
10	DLQ G-10	2646	-0-	2646	2646	320	1	2316	3	Y	9	10	1	66
						10	9							
11	DLQ G-10	2464	-0-	2464	5110	169	1	2292	3	Y	3			69
						3	9							
12	8007 X	2897	-0-	-5110	-0-	127	1	2762	3	Y	7	10	1	66
						8	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1	-0-
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	226770	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	50	1	44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	152	1	57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	154	1	42
*02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	114	1	4629	3	Y	149	151	1	4 8 36
						164	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3930 X	3723	-0-	-207	-0-	444	1	3277	3	N	2	50
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	455	1	3292	3	N	11	49
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	277	1	3768	3	N	3	52
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	172	1	3736	3	N	8	49
01	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	105	1	3498	3	N	19	47
*02	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	99	1	4037	3	N	69	115

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	43	1	2303	3	N	19	-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	51	1	2083	3	N	27	-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	N	40	-0-
12	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	19	1	979	3	N	28	-0-
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	20	1	931	3	N	26	-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	21	1	1029	3	N	18	-0-

JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	360 X	286	-0-	-74	-0-	12	1	274	3	N	-0-	8
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-	8
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	3	N	-0-	8
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	N	-0-	8
01	465 X	458	-0-	-7	-0-	15	1	443	3	N	-0-	8
02	448 X	390	-0-	-58	-0-	13	1	377	3	N	-0-	8

HOLLY TRACY		WELL #: 1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	41	37
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	205	3	N	43	37
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	64	37
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	N	50	37
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	31	37
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	31	37

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8354 - 9004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2157	-0-	-933	-0-	257	1	1899	3	Y	1		24
10	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	423	1	3057	3	Y	2	2 1	1 8
11	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6848	231	1	3134	3	Y	1		24
12	10183 X	3335	-0-	-6848	-0-	146	1	3188	3	Y	1	2 1	23
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	96	1	3204	3	Y	76	46 1	1 8
02	3136 X	3083	-0-	-53	-0-	84	9	2900	3	Y	102	101 1	2 8
						71	1						51
						112	9						
HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8426 - 9399		
09	5040 X	3736	-0-	-1304	-0-	417	1	3079	3	N	218	187 1	82
10	4991 X	3773	-0-	-1218	-0-	240	9						
11	4620 X	3809	-0-	-811	-0-	459	1	3314	3	N	-0-		82
12	4495 X	4234	-0-	-261	-0-	261	1	3548	3	N	-0-		82
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	N	-0-		82
*02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	3	N	34	1 8	115
						37	9						
						93	1	3781	3	N	37	1 8	151
						41	9						
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8422 - 9599		
09	3540 X	1602	-0-	-1938	-0-	191	1	1410	3	N	1	1 8	12
10	3286 X	2286	-0-	-1000	-0-	265	1	1912	3	N	99	1 8	110
11	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	109	9	2158	3	N	72		182
12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	3	N	16	177 1	21
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	18	9	2543	3	N	1	1 8	21
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	76	1	2757	3	N	1	1 8	49
						1	9						
						68	1						
						32	9						
HAMMAN		WELL #: 5		RRCID -> 235206		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8436 - 9031		
*03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-		58
*04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-		58
*05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		58
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		58
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58 1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2016



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108083	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7733 - 7735	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832	
09	2520 X	1291	-0-	-1229	-0-	73	1	1218	2	Y	-0-		-0-
10	2697 X	1267	-0-	-1430	-0-	78	1	1189	2	Y	-0-		-0-
11	2250 X	1090	-0-	-1160	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-		-0-
12	2449 X	994	-0-	-1455	-0-	70	1	924	2	Y	-0-		-0-
01	2449 X	558	-0-	-1891	-0-	43	1	515	2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	563	-0-	-445	-0-	38	1	525	2	Y	-0-		-0-
-----													
HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867	
09	2250 X	1773	-0-	-477	-0-	101	1	1670	2	Y	2		14
						2	9						
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	Y	1		15
						1	9						
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1282	2	Y	1		16
						1	9						
12	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	100	1	1327	2	Y	2	12 1	6
						2	9						
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	2		8
						2	9						
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	111	1	1534	2	Y	-0-		8
-----													
HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741	
09	2280 N	1578	-0-	-702	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1300	-0-	-380	-0-	88	1	1212	2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-		-0-
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-		-0-



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3690 X	2226	-0-	-1464	-0-	126 1	2098 2	Y	2			12
10	3813 X	2243	-0-	-1570	-0-	137 1	2105 2	Y	1			13
11	3270 X	1966	-0-	-1304	-0-	132 1	1833 2	Y	1			14
12	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	141 1	1870 2	Y	3	11 1		6
01	2635 X	1952	-0-	-683	-0-	149 1	1802 2	Y	1			7
02	2072 X	2024	-0-	-48	-0-	136 1	1888 2	Y	-0-			7
-----												
HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	78 1	1296 2	Y	-0-			-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	96 1	1480 2	Y	-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	71 1	988 2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	955	-0-	-378	-0-	67 1	888 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	864	-0-	-624	-0-	66 1	798 2	Y	-0-			-0-
02	980 N	903	-0-	-77	-0-	61 1	842 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	177 1	2934 2	Y	7			26
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	187 1	2861 2	Y	3			29
11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	173 1	2390 2	Y	4			33
12	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	193 1	2552 2	Y	10	28 1		15
01	3038 X	1769	-0-	-1269	-0-	135 1	1631 2	Y	3			18
02	2912 X	2178	-0-	-734	-0-	147 1	2030 2	Y	1			19
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211
HAMMAN, JOHN "B"		24DF										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252		
09	2070 X	1946	-0-	-124	-0-	209 1	1619 2	Y	43 58 1	29
						71 4	47 9			
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	192 1	2322 2	Y	27 39 1	17
						30 9				
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	210 1	2341 2	Y	70 39 1	48
						77 9				
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	182 1	1856 2	Y	-0- 48 1	-0-
01	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	168 1	1828 2	Y	-0-	-0-
02	1988 N	1160	-0-	-828	-0-	75 1	1085 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150		
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127 1	982 2	Y	-0-	-0-
						43 4				
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-
11	510 N	174	-0-	-336	-0-	14 1	160 2	Y	-0-	-0-
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	28 1	291 2	Y	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28 1	309 2	Y	-0-	-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49 1	374 2	Y	-0-	-0-
						16 4				
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	81 1	980 2	Y	33 22 1	11
						36 9				
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	99 1	1097 2	Y	69 36 1	44
						76 9				
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	91 1	933 2	Y	-0- 44 1	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	116 1	1270 2	Y	-0-	-0-
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	74 1	1073 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 - 8239	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 - 7876	
09		2220 X	1674	-0-	-546	-0-	179 1	1387 2	Y	43	58 1		29
							61 4	47 9					
10		3100 N	3417	-0-	317	317	261 1	3156 2	Y	-0-	15 1		14
11		1834 N	1517	-0-	-317	-0-	119 1	1321 2	Y	70	38 1		46
							77 9						
12		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	263 1	2689 2	Y	20	17 1		49
							22 9						
01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	245 1	2677 2	Y	-0-			49
*02		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	186 1	2687 2	Y	-0-	49 1		-0-
-----													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 - 8676	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 - 8948	
09		5490 X	4000	-0-	-1490	-0-	386 1	3614 2	Y	-0-			174
10		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	485 1	5251 2	Y	-0-			174
11		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	463 1	4889 2	Y	3			177
							3 9						
12		5301 X	4926	-0-	-375	-0-	353 1	4573 2	Y	-0-			177
01		5487 X	3857	-0-	-1630	-0-	182 1	3675 2	Y	-0-			177
*02		4956 X	4272	-0-	-684	-0-	483 1	3789 2	Y	-0-			177
-----													
HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 - 8988	
09		6750 X	5219	-0-	-1531	-0-	503 1	4716 2	Y	-0-			-0-
10		5735 X	4877	-0-	-858	-0-	413 1	4464 2	Y	-0-			-0-
11		5550 X	5181	-0-	-369	-0-	448 1	4733 2	Y	-0-			-0-
12		5735 X	4836	-0-	-899	-0-	346 1	4490 2	Y	-0-			-0-
01		5487 X	4020	-0-	-1467	-0-	190 1	3830 2	Y	-0-			-0-
02		4872 X	4480	-0-	-392	-0-	507 1	3973 2	Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN A		WELL #:		19	RRCID ->	195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8299 - 8990	
09		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	374 1	3499 2	Y	-0-			-0-
10		4867 X	3889	-0-	-978	-0-	329 1	3560 2	Y	-0-			-0-
11		4770 X	3560	-0-	-1210	-0-	308 1	3252 2	Y	-0-			-0-
12		4929 X	3429	-0-	-1500	-0-	246 1	3183 2	Y	-0-			-0-
01		4929 X	2767	-0-	-2162	-0-	131 1	2636 2	Y	-0-			-0-
02		3612 X	2940	-0-	-672	-0-	332 1	2608 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAMMAN A		WELL #:		20	RRCID ->	195180	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	9591	PERF.	8628 - 9133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	174	1	1630	2	Y	-0-	-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	165	1	1783	2	Y	-0-	-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1451	2	Y	-0-	-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	Y	-0-	-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-	-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	160	1	1251	2	Y	-0-	-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066
09	5400	X	4048	-0-	-1352	-0-	620	1	3413	3	N	14		144
							15	9						
10	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	651	1	3733	3	N	52	161 1	35
							57	9						
11	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	676	1	3193	3	N	23		58
							25	9						
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	255	1	4860	3	N	32		90
							35	9						
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	760	1	5139	3	N	30		120
							33	9						
*02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	668	1	4425	3	N	30		150
							33	9						

MILLER, BOB		828352		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388
09	1770	X	1700	-0-	-70	-0-	260	1	1433	3	N	6		84
							7	9						
10	3224	X	1714	-0-	-1510	-0-	255	1	1459	3	N	-0-		84
							287	1	1357	3	N	-0-		84
11	3120	X	1644	-0-	-1476	-0-	70	1	1336	3	N	-0-		84
12	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	283	1	1910	3	N	-0-		84
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	249	1	1646	3	N	-0-		84
*02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-								

MILLER, BOB		828352		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506
09	4980	X	4345	-0-	-635	-0-	665	1	3667	3	N	12		187
							13	9						
10	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	708	1	4058	3	N	12	162 1	37
							13	9						
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1076	1	5086	3	N	20		57
							22	9						
12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	256	1	4872	3	N	18		75
							20	9						
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	712	1	4817	3	N	15		90
							17	9						
02	5768	X	4985	-0-	-783	-0-	651	1	4315	3	N	17		107
							19	9						

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		62556 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #:		5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	7360 - 7370
HAMMAN														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	82 1	121
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	459	423 1	157
*01	73731	73731	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	1	71177	3	N	385	424 1	118
							424	9						
*02	71155	71155	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	1	69013	3	N	406	424 1	100
							447	9						

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117												
JOHNSON, MARY		WELL #: 3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803		PERF.15440 - 15639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)		62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530		PERF.13802 - 13915			
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	88 1	4272 3	Y	15	29 1	1 8	14
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	17 9	4114 3	Y	1	1 1		14
11	4530	X	3942	-0-	-588	-0-	84 1	3869 3	Y	-0-			14
12	5704	X	4087	-0-	-1617	-0-	1 9	4009 3	Y	1	1 1		14
01	5704	X	4202	-0-	-1502	-0-	73 1	4086 3	Y	28	30 1		12
02	4088	X	3703	-0-	-385	-0-	85 1	3605 3	Y	23	29 1	1 8	5
							31 9						
							73 1						
							25 9						

HAMMAN RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13612 - 13672	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054		PERF.13369 - 13432	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174263		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13950 - 14009	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 174442		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13828 - 13883	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	14036 - 14064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	9920 - 10079
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	9	1	157	2	N	-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	196	2	N	1
							1	9				
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	N	-0-

HAMMAN A				WELL #:	2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF.	2170 - 2370
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)				62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11338 - 11380
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.	11417 - 11644
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	17	1	814	3	Y	-0-	
10	DLQ	G-10	670	-0-	670	-0-	13	1	657	3	Y	-0-	
11	DLQ	G-10	819	-0-	819	1489	15	1	804	3	Y	-0-	
12	2095	X	606	-0-	-1489	-0-	11	1	595	3	Y	-0-	
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	Y	-0-	
*02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	17	1	842	3	Y	-0-	
							1	9					

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH		//CONT.// 62556 056 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	65 1 7 9	3134 3	N	6	6 8		52
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	65 1 25 9	3184 3	N	23	23 8		52
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	58 1 3 9	3057 3	N	3	3 8		52
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	59 1	3072 3	N	-0-			52
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	63 1 21 9	2990 3	N	19	19 8		52
*02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	52 1 15 9	2584 3	N	14	14 8		52

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		386310 WELL #: 20		RRCID -> 114104		COMPL. DATE 05/07/1990			TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898			
09	10050 X	7488	-0-	-2562	-0-	819 1 276 4	6337 2 56 9	Y	51	68 1		34
10	10013 X	6299	-0-	-3714	-0-	474 1 81 9	5744 2	Y	74	74 1		34
11	9300 X	5886	-0-	-3414	-0-	479 1 77 9	5330 2	Y	70	46 1		58
12	9610 X	5463	-0-	-4147	-0-	476 1 120 9	4867 2	Y	109	41 1		126
01	9610 X	5931	-0-	-3679	-0-	474 1 281 9	5176 2	Y	255			381
02	7000 X	5091	-0-	-1909	-0-	318 1 185 9	4588 2	Y	168	146 1		403

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.// 62556 056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
HAMMON UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 149443		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 28		RRCID -> 165790		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4 1	184 3	Y	-0-
10	558 N	234	-0-	-324	-0-	5 1	229 3	Y	-0-
11	390 N	246	-0-	-144	-0-	5 1	241 3	Y	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	251 3	Y	-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	4 1	210 3	Y	-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	2 1	99 3	Y	-0-
-----									
HAMMAN RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11110 - 11150			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
-----														
MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11691			
09	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	91	1	4409	3	N	-0-	17	
10	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	92	1	4508	3	N	1	1 8	17
							1	9						
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	78	1	4129	3	N	-0-	17	
12	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	86	1	4451	3	N	-0-	17	
01	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	96	1	4576	3	N	6	23	
							7	9						
02	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	79	1	3889	3	N	23	2 8	44
							25	9						
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066 - 11243			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221953	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11590 - 11754			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607			
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			



MONTE CRISTO (VKSGB KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MONTE CRISTO (VKSGB MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13390 - 13604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	14184 - 14194	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13883
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 14570		
09	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	277	1	13408	3	Y	1	1	
							1	9						
10	14198	X	14017	-0-	-181	-0-	281	1	13734	3	Y	2	2 1 1 8	-0-
							2	9						
11	14040	X	12915	-0-	-1125	-0-	240	1	12674	3	Y	1	1	
							1	9						
12	14508	X	13335	-0-	-1173	-0-	253	1	13081	3	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
01	14508	X	12160	-0-	-2348	-0-	249	1	11907	3	Y	4	3 1 1 8	-0-
							4	9						
02	12768	X	10922	-0-	-1846	-0-	217	1	10702	3	Y	3	3 8	-0-
							3	9						

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155 - 15254	
09	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	139 1	1076 2	Y	8	10 1	5
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	47 4	1259 2	Y	33	26 1	12
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	36 9	1604 2	Y	70	36 1	46
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	144 1	1284 2	Y	-0-	46 1	-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	77 9	1326 2	Y	-0-		-0-
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	122 1	1251 2	Y	-0-		-0-
						87 1					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	095825	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10256	PERF. 9261 - 9562
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.		WELL #:		3		RRCID ->		100126		COMPL. DATE		04/14/1982		TOTAL DEPTH		10413		PERF. 9635 - 9974	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-					

HAMMAN RANCH		WELL #:		16		RRCID ->		104272		COMPL. DATE		01/24/1983		TOTAL DEPTH		10035		PERF. 9481 - 9887	
09	5190 X	4977	-0-	-213	-0-	101 1	4867 3	Y	8	14 1	4 8	4							
						9 9													
10	DLQ G-10	5136	-0-	5136	5136	101 1	4967 3	Y	62	15 1	31 8	20							
						68 9													
11	DLQ G-10	4939	-0-	4939	10075	91 1	4819 3	Y	26	17 1	13 8	16							
						29 9													
12	15132 X	5057	-0-	-10075	-0-	95 1	4916 3	Y	42	29 1	21 8	8							
						46 9													
01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	114 1	5467 3	Y	98	38 1	49 8	19							
						108 9													
*02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	95 1	4685 3	Y	16	25 1	8 8	2							
						18 9													

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002													TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	5762	-0-	-238	-0-	117	1	5641	3	Y	4	4	8	54
10	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	117	1	5708	3	Y	24	20	8	58
11	DLQ G-10	5653	-0-	5653	11504	105	1	5545	3	Y	3	3	8	58
12	17198 X	5694	-0-	-11504	-0-	108	1	5579	3	Y	6	6	8	58
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	113	1	5424	3	Y	21	21	8	58
02	5376 X	4998	-0-	-378	-0-	99	1	4868	3	Y	28	28	8	58
						31	9							
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983													TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656	
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	93	1	4485	3	N	-0-			1
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	59	1	2879	3	N	-0-			1
11	360 X	218	-0-	-142	-0-	4	1	214	3	N	-0-			1
12	3751 X	69	-0-	-3682	-0-	1	1	68	3	N	-0-	1	1	-0-
01	3751 X	27	-0-	-3724	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
02	3388 X	29	-0-	-3359	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986													TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999													TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428	
09	540 X	372	-0-	-168	-0-	8	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	343	-0-	343	343	7	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	328	-0-	328	671	6	1	322	3	Y	-0-			-0-
12	1026 X	355	-0-	-671	-0-	7	1	348	3	Y	-0-			-0-
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-			-0-
*02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005													TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007													TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	74	1	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	124	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	172 N	48	-0-	-124	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995													TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9358 - 9610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	3540 X	2507	-0-	-1033	-0-	51	1	2450	3	Y	5	5	8	2		
						6	9									
10	DLQ G-10	3070	-0-	3070	3070	61	1	2976	3	Y	30	30	8	2		
						33	9									
11	DLQ G-10	2903	-0-	2903	5973	54	1	2842	3	Y	6	6	8	2		
						7	9									
12	8583 X	2610	-0-	-5973	-0-	49	1	2555	3	Y	5	5	8	2		
						6	9									
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	54	1	2605	3	Y	19	19	8	2		
						21	9									
02	2772 X	2663	-0-	-109	-0-	53	1	2601	3	Y	8	8	8	2		
						9	9									
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995													TOTAL DEPTH 16082		PERF. 9226 - 9256	
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	5	1	236	3	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	251	-0-	251	251	5	1	246	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	252	-0-	252	503	5	1	247	3	Y	-0-			-0-		
12	730 X	227	-0-	-503	-0-	4	1	223	3	Y	-0-			-0-		
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-			-0-		
*02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	1	1	8	-0-		
						1	9									
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997													TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9342 - 9414	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	90	-0-	90	90	2	1	88	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	96	-0-	96	186	2	1	94	3	Y	-0-			-0-		
12	225 N	39	-0-	-186	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-		
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-		
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006													TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8982 - 9012	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999													TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9544 - 9659	
09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	165	1	7980	3	Y	81	161	1	1 8 77		
						89	9									
10	DLQ G-10	8371	-0-	8371	8371	167	1	8197	3	Y	6	6	1	77		
						7	9									
11	DLQ G-10	7134	-0-	7134	15505	132	1	7001	3	Y	1			78		
						1	9									
12	23939 X	8434	-0-	-15505	-0-	160	1	8268	3	Y	5	6	1	77		
						6	9									
01	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	173	1	8272	3	Y	151	162	1	66		
						166	9									
02	7672 X	7622	-0-	-50	-0-	149	1	7338	3	Y	123	159	1	1 8 29		
						135	9									







-----  
 MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5340 X	5337	-0-	-3	-0-	108	1	5228	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
10	DLQ G-10	5406	-0-	5406	5406	108	1	5298	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	5250	-0-	5250	10656	97	1	5153	3	Y	-0-			-0-	
12	16087 X	5431	-0-	-10656	-0-	103	1	5328	3	Y	-0-			-0-	
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	110	1	5250	3	Y	-0-			-0-	
02	4984 X	4916	-0-	-68	-0-	97	1	4817	3	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681  
 -----

09	4140 X	3780	-0-	-360	-0-	76	1	3696	3	N	7			75
						8	9							
10	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	76	1	3711	3	N	28	32	1	8
						31	9							
11	4050 X	3742	-0-	-308	-0-	69	1	3661	3	N	11			81
						12	9							
12	4185 X	3774	-0-	-411	-0-	71	1	3679	3	N	22	32	1	71
						24	9							
01	4185 X	3614	-0-	-571	-0-	73	1	3478	3	N	57	62	1	66
						63	9							
02	3528 X	3350	-0-	-178	-0-	66	1	3249	3	N	32	2	8	96
						35	9							

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760  
 -----

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1135	3	N	-0-			30
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			30
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			30

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630  
 -----

09	60 N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	N	2			23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	8	1	22
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2			24
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	6	8	1	22
						7	9							
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	N	14	15	1	21
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	1			22
						1	9							

-----  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956  
 -----

09	1380 N	852	-0-	-528	-0-	17	1	835	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	20	1	983	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	DLQ G-10	559	-0-	559	1563	10	1	549	3	Y	-0-			-0-
12	2217 X	654	-0-	-1563	-0-	12	1	642	3	Y	-0-			-0-
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	896 X	337	-0-	-559	-0-	7	1	328	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006													TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9796 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006													TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8134 - 9794	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	765	3	Y	1	1	8	28		
						1	9									
10	DLQ G-10	819	-0-	819	819	16	1	802	3	Y	1	1	8	28		
						1	9									
11	DLQ G-10	724	-0-	724	1543	13	1	711	3	Y	-0-			28		
12	2296 X	753	-0-	-1543	-0-	14	1	739	3	Y	-0-			28		
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	16	1	766	3	Y	-0-			28		
02	728 X	622	-0-	-106	-0-	12	1	595	3	Y	14	1	8	41		
						15	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006													TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8178 - 9786	
09	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	45	1	2168	3	Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	44	1	2165	3	Y	1	1	8	-0-		
						1	9									
11	DLQ G-10	2027	-0-	2027	4237	38	1	1989	3	Y	-0-			-0-		
12	6350 X	2113	-0-	-4237	-0-	40	1	2073	3	Y	-0-			-0-		
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	41	1	1954	3	Y	-0-			-0-		
02	2072 X	1360	-0-	-712	-0-	27	1	1332	3	Y	1	1	8	-0-		
						1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006													TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9150 - 9732	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007													TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8293 - 9943	
09	3810 X	2163	-0-	-1647	-0-	44	1	2119	3	Y	-0-			23		
10	DLQ G-10	2506	-0-	2506	2506	50	1	2454	3	Y	2	1	1	23		
						2	9									
11	DLQ G-10	2440	-0-	2440	4946	45	1	2395	3	Y	-0-			23		
12	6988 X	2042	-0-	-4946	-0-	39	1	2003	3	Y	-0-			23		
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	36	1	1722	3	Y	2	1	1	23		
						2	9									
02	2268 X	1798	-0-	-470	-0-	36	1	1760	3	Y	2	1	8	24		
						2	9									

-----														
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7860 X	7578	-0-	-282	-0-	153	1	7406	3	Y	17	23	1	10 8 8
10	DLQ G-10	7889	-0-	7889	7889	156	1	7649	3	Y	76	20	1	41 8 23
11	DLQ G-10	7746	-0-	7746	15635	143	1	7578	3	Y	23	19	1	12 8 15
12	23616 X	7981	-0-	-15635	-0-	151	1	7808	3	Y	20	21	1	10 8 4
01	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	166	1	7932	3	Y	48	17	1	26 8 9
*02	7224 X	7171	-0-	-53	-0-	142	1	7006	3	Y	21	15	1	13 8 2
-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882														
09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	107	1	5185	3	Y	1	1	8	-0-
10	DLQ G-10	5389	-0-	5389	5389	108	1	5280	3	Y	1	1	8	-0-
11	DLQ G-10	5154	-0-	5154	10543	96	1	5058	3	Y	-0-			-0-
12	16222 X	5679	-0-	-10543	-0-	108	1	5571	3	Y	-0-			-0-
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	105	1	5038	3	Y	-0-			-0-
*02	4928 X	4451	-0-	-477	-0-	88	1	4361	3	Y	2	2	8	-0-
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020														
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	70	1	3375	3	N	-0-			-0-
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	86	1	4230	3	N	1	1	8	-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	69	1	3645	3	N	-0-			-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	70	1	3637	3	N	-0-			-0-
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	66	1	3138	3	N	1	1	8	-0-
*02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	63	1	3131	3	N	1	1	8	-0-
-----														

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761										COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9418 - 9665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HAMMAN "A" WELL #: 1										RRCID -> 095559		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9536 - 9732	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

HAMMAN "A" WELL #: 2										RRCID -> 100475		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9583 - 9837	
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	101	1	1675	2	Y	2	12				
							2	9									
10	1984	N	1036	-0-	-948	-0-	63	1	972	2	Y	1	13				
							1	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	Y	1	14				
							1	9									
12	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	113	1	1489	2	Y	3	11 1 6				
							3	9									
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	44	1	533	2	Y	1	7				
							1	9									
02	1568	N	853	-0-	-715	-0-	57	1	796	2	Y	-0-	7				

HAMMAN "A" WELL #: 4										RRCID -> 101713		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9334 - 9444	
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	146	1	2431	2	Y	12	30				
							13	9									
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	170	1	2607	2	Y	6	36				
							7	9									
11	2310	X	2245	-0-	-65	-0-	151	1	2086	2	Y	7	43				
							8	9									
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	202	1	2677	2	Y	18	40 1 21				
							20	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	2743	2	Y	11	32				
							12	9									
*02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	199	1	2762	2	Y	1	33				
							1	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 103904		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9776 - 9977	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983										TOTAL DEPTH	9977	PERF. 9411 - 9494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	29			66
						32	9							
10	1209 N	826	-0-	-383	-0-	50	1	766	2	Y	9			75
						10	9							
11	780 N	666	-0-	-114	-0-	44	1	610	2	Y	11			86
						12	9							
12	1240 N	637	-0-	-603	-0-	43	1	572	2	Y	20	69	1	37
						22	9							
01	775 N	668	-0-	-107	-0-	50	1	606	2	Y	11			48
						12	9							
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	Y	5			53
						6	9							

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9734 - 9889		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	16584	PERF. 9587 - 9676		
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	96	1	1596	2	Y	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	108	1	1662	2	Y	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	100	1	1379	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	721	-0-	-922	-0-	51	1	670	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	122	1	1472	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	90	1	1244	2	Y	-0-			-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117										JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9634 - 10019
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186										JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982		TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9600 - 9980
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

MONTE CHRISTO ( 25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6188 - 6192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6174 - 6194		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6171 - 6177		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MONTE CHRISTO ( 27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 6775 - 7140		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 218760		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6346 - 6477		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 2024 - 2285		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (38-A)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
JOHNSON, F. I.

62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
386310  
WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

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

MONTE CHRISTO (38-B)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
JOHNSON, F. I.

62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
386310  
WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

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

MONTE CHRISTO (38-C)  
CANTERA OPERATING, LLC  
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1

62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
129692  
WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

HILCORP ENERGY COMPANY  
JOHNSON, F. I.

386310  
WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

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

JOHNSON, F. I.

WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

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

MONTE CHRISTO (39-A)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
JOHNSON, F. I.

62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
386310  
WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

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



MONTE CHRISTO ( 40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON, F. I.			WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MONTE CHRISTO (42)			62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469			
09	1470 X	853	-0-	-617	-0-	851	2	2	9	Y	2		43
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	187	1	2261	2	Y	-0-	33 7	10
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	202	1	2252	2	Y	5		15
						6	9						
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	187	1	1911	2	Y	3		18
						3	9						
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	230	1	2515	2	Y	-0-		18
*02	2800 N	2804	-0-	-0-	-0-	182	1	2622	2	Y	-0-		19
				4		4							
-----													
JOHNSON, F. I.			WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, F. I.			WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
F. I. JOHNSON			WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAMMAN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	115846	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	3576 - 5522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498	
09	6240 X	5985	-0-	-255	-0-	121	1	5860	3	Y	4	4 8	5
						4	9						
10	DLQ G-10	5366	-0-	5366	5366	107	1	5242	3	Y	15	15 8	5
						17	9						
11	DLQ G-10	5742	-0-	5742	11108	106	1	5630	3	Y	5	5 8	5
						6	9						
12	18332 X	7224	-0-	-11108	-0-	137	1	7079	3	Y	7	7 8	5
						8	9						
01	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	140	1	6683	3	Y	18	18 8	5
						20	9						
*02	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	165	1	8162	3	Y	8	8 8	5
						9	9						

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900		
09	1230 X	864	-0-	-366	-0-	17	1	840	3	Y	6	16 1	3 8	3
						7	9							
10	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	21	1	1012	3	Y	62	14 1	31 8	20
						68	9							
11	DLQ G-10	963	-0-	963	2064	17	1	915	3	Y	28	17 1	14 8	17
						31	9							
12	3024 X	960	-0-	-2064	-0-	17	1	895	3	Y	44	30 1	22 8	9
						48	9							
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	36	20 1	18 8	7
						40	9							
*02	1008 X	846	-0-	-162	-0-	17	1	825	3	Y	4	9 1	2 8	-0-
						4	9							

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 - 8746		
09	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	46	1	2204	3	Y	4	4 8	1	
						4	9							
10	DLQ G-10	2286	-0-	2286	2286	45	1	2209	3	Y	29	29 8	1	
						32	9							
11	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4489	41	1	2155	3	Y	6	6 8	1	
						7	9							
12	6866 X	2377	-0-	-4489	-0-	45	1	2324	3	Y	7	7 8	1	
						8	9							
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	50	1	2371	3	Y	18	18 8	1	
						20	9							
*02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	43	1	2126	3	Y	13	13 8	1	
						14	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HAMMAN RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 176828		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HAMMAN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223266		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----															
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194															
09		SWR 10	1290	-0-	1290	94881	26	1	1247	3	Y	15	21	1	9 8 6
							17	9							
10		SWR 10	1399	-0-	1399	96280	26	1	1279	3	Y	85	20	1	46 8 25
							94	9							
11		SWR 10	1278	-0-	1278	97558	23	1	1233	3	Y	20	21	1	10 8 14
							22	9							
12		SWR 10	1340	-0-	1340	98898	25	1	1297	3	Y	16	19	1	8 8 3
							18	9							
01		SWR 10	1417	-0-	1417	100315	28	1	1335	3	Y	49	17	1	26 8 9
							54	9							
*02		SWR 10	1310	-0-	1310	101625	24	1	1206	3	Y	73	31	1	44 8 7
							80	9							
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556	361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8300 - 8314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		8		RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF. 8136 - 8240
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		WELL #:		4		RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 8734 - 8815
JOHNSON, MARY												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, MARY		WELL #:		1		RRCID ->	276015	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10135	PERF. N/A
09	T. A.	841	-0-	841	8519	841	1			N	-0-	-0-
10	T. A.	1147	-0-	1147	9666	1147	2			N	-0-	-0-
11	T. A.	870	-0-	870	10536	870	2			N	-0-	-0-
12	T. A.	652	-0-	652	11188	652	2			N	-0-	-0-
01	T. A.	575	-0-	575	11763	575	2			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11763					N	NO RPT	-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		33 D		RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7698 - 7722
JOHNSON, F. I.												
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2		Y	-0-	-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	28	1	338	2	14	14
							15	9				
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	Y	14
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	30	1	312	2	Y	14
01	372	N	170	-0-	-202	-0-	14	1	156	2	Y	14
02	532	N	41	-0-	-491	-0-	3	1	38	2	Y	28
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D		RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7688 - 7708
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810 - 7848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		3
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	42 1	511 2	Y	11		14
							12 9					
11		570 N	364	-0-	-206	-0-	30 1	334 2	Y	-0-		14
12		496 N	449	-0-	-47	-0-	40 1	409 2	Y	-0-		14
01		558 N	474	-0-	-84	-0-	40 1	434 2	Y	-0-		14
*02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1	407 2	Y	-0-		14
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	7983 - 7993
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8000 - 8010
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7464 - 7550
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7610 - 7622
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	41 1	491 2	Y	14		14
							15 9					
11		810 N	766	-0-	-44	-0-	63 1	703 2	Y	-0-		14
12		651 N	627	-0-	-24	-0-	56 1	571 2	Y	-0-		14
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	58 1	631 2	Y	-0-		14
02		728 N	643	-0-	-85	-0-	42 1	601 2	Y	-0-		14
-----												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7510 - 7546
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (50B)				62556 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HAMMAN "A"		WELL #:		15	RRCID ->	117285	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8249 - 8302	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 F	RRCID ->	109365	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4				93
10	3999 X	2290	-0-	-1709	-0-	175	1	2115	2	Y	-0-	83	7		10
11	4200 X	1193	-0-	-3007	-0-	98	1	1086	2	Y	8				18
12	4495 X	1615	-0-	-2880	-0-	144	1	1471	2	Y	-0-				18
01	4495 X	1463	-0-	-3032	-0-	123	1	1340	2	Y	-0-				18
02	4060 X	1058	-0-	-3002	-0-	69	1	989	2	Y	-0-				19

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

09	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-				3
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	11				14
11	450 N	188	-0-	-262	-0-	16	1	172	2	Y	-0-				14
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	Y	-0-				14
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	-0-				14
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-				28

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

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

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	Y	1	1	8		-0-
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	12	1	482	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	11	1	486	3	Y	2	2	8		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2	9	608	3	Y	-0-				-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	2	2	8		-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	Y	1	1	8		-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

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

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1	1650 3	Y	3	3 8		26
						3 9						
10	1705 N	1515	-0-	-190	-0-	36 1	1478 3	Y	1	1 8		26
						1 9						
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	37 1	1606 3	Y	2	2 8		26
						2 9						
12	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	28 1	1430 3	Y	1	1 8		26
						1 9						
01	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	31 1	1471 3	Y	2	2 8		26
						2 9						
02	1540 N	1464	-0-	-76	-0-	29 1	1433 3	Y	2	2 8		26
						2 9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277
09	1230 N	626	-0-	-604	-0-	11 1	614 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	18 1	729 3	Y	-0-			-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	17 1	749 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	13 1	687 3	Y	17	17 8		-0-
						19 9						
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	15 1	694 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	8 1	386 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8504 - 8700
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	14 1	755 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	16 1	664 3	Y	-0-			-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	21 1	930 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	20 1	1052 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	18 1	859 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	16 1	771 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

-----  
 MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	19	1	1023	3	Y	1	1 8	12
						1	9						
10	1085 N	218	-0-	-867	-0-	5	1	212	3	Y	1	1 8	12
						1	9						
11	930 N	185	-0-	-745	-0-	4	1	179	3	Y	2	2 8	12
						2	9						
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	23	1	1184	3	Y	2	2 8	12
						2	9						
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	1	1 8	12
						1	9						
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	910	3	Y	2	2 8	12
						2	9						

-----  
 VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718  
 -----

09	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	139	-0-	-191	-0-	3	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	3	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	2	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539  
 -----

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

-----  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476  
 -----

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

-----  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A  
 -----

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

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	14 1	752 3	N	2	2 8		-0-	
						2 9							
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	18 1	716 3	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	16 1	681 3	N	2	2 8		-0-	
						2 9							
12	806 N	708	-0-	-98	-0-	13 1	694 3	N	1	1 8		-0-	
						1 9							
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	15 1	710 3	N	2	2 8		-0-	
						2 9							
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	15 1	717 3	N	1	1 8		-0-	
						1 9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 -	9608
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8867 -	9677
09	630 N	499	-0-	-131	-0-	10 1	485 3	N	4	4 8		61
						4 9						
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	1	1 8		61
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			61
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	14 1	676 3	N	2	2 8		61
						2 9						

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8408 -	8472
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	341 2		Y	-0-			1
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42 1	513 2	Y	13			14
						14 9						
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	19 1	216 2	Y	-0-			14
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	27 1	277 2	Y	-0-			14
01	558 N	432	-0-	-126	-0-	36 1	396 2	Y	-0-			14
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	411 2	Y	-0-			14

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 -	8632
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556	535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8329	-		8347
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	8472	-		8548
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MONTE CHRISTO ( 57)				62556	540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MONTE CHRISTO (57-A)				62556	545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108	-		8746
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MONTE CHRISTO (57-B)				62556	550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	012173	COMPL. DATE	04/14/1959	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8973	-		9034
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----																		
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692													
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8962 - 9081						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9148 - 9284						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9100 - 9572						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1			WELL #:		2	RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9324 - 9393						
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1	1387	3	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
10	1426	N	700	-0-	-726	-0-	17	1	682	3	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
11	1380	N	506	-0-	-874	-0-	11	1	493	3	Y	2	2	8				-0-
							2	9										
12	1457	N	978	-0-	-479	-0-	19	1	958	3	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	10	1	471	3	Y	2	2	8				-0-
							2	9										
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	8	1	415	3	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
-----																		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8568 - 9476						
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3				N	-0-					16
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					16
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3		N	-0-					16
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-					16
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					16

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	10	1	512	3	N	-0-			24
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	11	1	458	3	N	-0-			24
11	570 N	447	-0-	-123	-0-	10	1	437	3	N	-0-			24
12	527 N	297	-0-	-230	-0-	6	1	290	3	N	1	1	8	24
						1	9							
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	619	3	N	2	2	8	24
						2	9							
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	3	N	-0-			24

  

ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

HAMMAN RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8823 - 9255
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9104 - 9608
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8723 - 8766
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

HAMMAN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8814 - 8850
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9178 - 9677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230651	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	18295	PERF.	9556 - 9590
09	2370 X	1555	-0-	-815	-0-	31 1	1520	3 Y	4	4 8		22
						4 9						
10	2356 X	767	-0-	-1589	-0-	15 1	751	3 Y	1	1 8		22
						1 9						
11	2280 X	563	-0-	-1717	-0-	10 1	553	3 Y	-0-			22
12	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	25 1	1286	3 Y	8	23 1	3 8	4
						9 9						
01	3100 N	5011	-0-	1911	1911	102 1	4899	3 Y	9	2 8		11
						10 9						
*02	2800 N	5522	-0-	2722	4633	109 1	5383	3 Y	27	2 8		36
						30 9						

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	9106 - 9540
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	8918 - 9732
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	54 1	2590	3 N	48	48 8		-0-
						53 9						
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	50 1	2433	3 N	58	58 8		-0-
						64 9						
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	43 1	2260	3 N	100	100 8		-0-
						110 9						
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	39 1	2015	3 N	65	65 8		-0-
						72 9						
01	1178 N	609	-0-	-569	-0-	12 1	560	3 N	34	34 8		-0-
						37 9						
02	1064 N	767	-0-	-297	-0-	15 1	730	3 N	20	20 8		-0-
						22 9						

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 - 9556
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	175	3 N	-0-			10
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4 1	201	3 N	-0-			10
11	210 N	13	-0-	-197	-0-	13 3		N	-0-			10
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4 1	230	3 N	1	1 8		10
						1 9						
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	3 1	166	3 N	-0-			10
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	143	3 N	1			11
						1 9						



MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6660 X	5999	-0-	-661	-0-	121 1	5867 3	Y	10	10 8		47
10	6448 X	5619	-0-	-829	-0-	112 1	5496 3	Y	10	9 8		48
11	6240 X	5475	-0-	-765	-0-	100 1	5311 3	Y	58	19 8		87
12	6200 X	5207	-0-	-993	-0-	98 1	5073 3	Y	33	90 1	19 8	11
01	6200 X	5280	-0-	-920	-0-	108 1	5142 3	Y	27	11 8		27
*02	5600 X	4802	-0-	-798	-0-	94 1	4634 3	Y	67	12 8		82

STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
09	4920 X	3833	-0-	-1087	-0-	77 1	3752 3	Y	4	4 8		36
10	4588 X	3765	-0-	-823	-0-	75 1	3686 3	Y	4	3 8		37
11	4350 X	3421	-0-	-929	-0-	63 1	3321 3	Y	34	4 8		67
12	4371 X	3551	-0-	-820	-0-	67 1	3465 3	Y	17	70 1	6 8	8
01	4247 X	3238	-0-	-1009	-0-	66 1	3152 3	Y	18	5 8		21
*02	3584 X	2748	-0-	-836	-0-	53 1	2643 3	Y	47	5 8		63

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3960 X	3579	-0-	-381	-0-		3336	3	243	9	N	221	157	1	129
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		3346	3	250	9	N	227	158	1	198
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		3310	3	238	9	N	216	315	1	99
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		434	1	3074	3	N	236	160	1	175
							260	9							
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		3557	3	264	9	N	240	313	1	102
*02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		3027	3	244	9	N	222	158	1	166

BLACKSTONE MINERALS CO.		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
		129692													
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4290 X	2965	-0-	-1325	-0-		2912	3	53	9	N	48	32	1	26
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		3609	3	54	9	N	49	33	1	42
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		2972	3	52	9	N	47	67	1	22
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		451	1	3199	3	N	52	35	1	39
							57	9							
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		3485	3	57	9	N	52	68	1	23
*02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		3289	3	53	9	N	48	34	1	37

BLACKSTONE MINERALS		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
		129692													
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	3			N	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1265	-0-	-55	-0-		1265	3			N	-0-			-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		200	1	1417	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1242	-0-	-339	-0-		1242	3			N	-0-			-0-
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	3			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2970 #	2849	-0-	-121	-0-		58	1	2784	3	N	6			37
							7	9							
10	3069 #	2596	-0-	-473	-0-		51	1	2520	3	N	23	27	1	33
							25	9							
11	2761 R	2761	-0-	-0-	-0-		51	1	2700	3	N	9			42
							10	9							
12	2945 #	2733	-0-	-212	-0-		51	1	2661	3	N	19	27	1	34
							21	9							
01	2945 #	2781	-0-	-164	-0-		56	1	2671	3	N	49	53	1	29
							54	9							
02	2660 #	2421	-0-	-239	-0-		47	1	2299	3	N	68			97
							75	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:	15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8267 - 8280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	202498	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	18822 PERF. 8848 - 8890	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	083479	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11638 PERF. 8925 - 8967	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960 PERF. 8802 - 8816	
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	113 2	Y	-0-		21
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	Y	-0-		21
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	Y	-0-		21
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	Y	-0-		21
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	Y	-0-		21
02	812 N	748	-0-	-64	-0-	748 2	Y	-0-		21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333 PERF. 8820 - 8840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	580	1	3025	2	N	18			304
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	600	1	3120	2	N	35			339
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	600	1	3233	2	N	-0-			339
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	580	1	3560	2	N	52	199	1	192
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	620	1	4015	2	N	26			218
*02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	560	1	3797	2	N	14			232

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198869		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004														

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2460 X	583	-0-	-1877	-0-	12	1	568	3	Y	3	3	8	-0-
10	2542 X	524	-0-	-2018	-0-	10	1	480	3	Y	31	31	8	-0-
11	1230 X	426	-0-	-804	-0-	8	1	411	3	Y	6	6	8	-0-
12	620 X	46	-0-	-574	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	55	-0-	-503	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COOK-CLEMONS GU		WELL #:		9	RRCID ->	191291	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.12046	- 13030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.12892	- 17474			
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	3	N	3	3	8	120
							3	9							
10	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	24	1	1186	3	N	3	3	8	120
							3	9							
11	1320	X	1117	-0-	-203	-0-	21	1	1092	3	N	4	4	8	120
							4	9							
12	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	25	1	1287	3	N	5	5	8	120
							6	9							
01	1581	X	1288	-0-	-293	-0-	26	1	1256	3	N	5	5	8	120
							6	9							
02	1428	X	1173	-0-	-255	-0-	21	1	1052	3	N	91	2	8	209
							100	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.14295	- 18441		
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	19	1	896	3	Y	-0-	1	
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	3	Y	1	2	
							1	9						
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1120	3	Y	4	6	
							4	9						
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	1	6	1
							1	9						
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	24	1	1156	3	Y	-0-	1	
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	22	1	1068	3	Y	5	6	
							6	9						

TURNER, EVELYN		WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.14423	- 18066					
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	921	1	1001	3	Y	3	3	8	88		
							3	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	951	1	1047	3	Y	10	3	8	95		
							11	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	919	1	1031	3	Y	59	6	8	148		
							65	9									
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	949	1	1005	3	Y	23	154	1	6	8	11
							25	9									
01	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	947	1	826	3	Y	4	4	8	11		
							4	9									
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	859	1	938	3	Y	117	3	8	125		
							129	9									

STALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 14624
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692											
STALKER GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	194245	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	14270 - 17580
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
09	1150 N	1150 -0- -0- -0-	23 1 1126 3 Y	1	1 8	6					
10	832 N	832 -0- -0- -0-	17 1 814 3 Y	1	1 8	6					
11	2572 N	2572 -0- -0- -0-	48 1 2513 3 Y	10	4 8	12					
12	2840 N	2840 -0- -0- -0-	54 1 2779 3 Y	6	13 1 3 8	2					
01	2683 N	2683 -0- -0- -0-	55 1 2621 3 Y	6	4 8	4					
*02	2374 N	2374 -0- -0- -0-	47 1 2315 3 Y	11	2 8	13					

STALKER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	276192	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	14406 - 14432
09	480 N	244 -0- -236 -0-	5 1 239 3 Y	-0-	-0-	-0-					
10	443 N	443 -0- -0- -0-	9 1 434 3 Y	-0-	-0-	-0-					
11	323 N	323 -0- -0- -0-	6 1 317 3 Y	-0-	-0-	-0-					
12	349 N	349 -0- -0- -0-	7 1 342 3 Y	-0-	-0-	-0-					
01	286 N	286 -0- -0- -0-	6 1 280 3 Y	-0-	-0-	-0-					
*02	252 N	224 -0- -28 -0-	4 1 220 3 Y	-0-	-0-	-0-					

STALKER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	277359	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	18560	PERF.	14254 - 14264
09	7860 X	6639 -0- -1221 -0-	134 1 6488 3 N	15	9 8	47					
10	7471 X	7009 -0- -462 -0-	140 1 6852 3 N	15	10 8	52					
11	7230 X	6102 -0- -1128 -0-	110 1 5796 3 N	178	29 8	201					
12	7223 X	5951 -0- -1272 -0-	112 1 5783 3 N	51	183 1 30 8	39					
01	7068 X	5909 -0- -1159 -0-	120 1 5763 3 N	24	18 8	45					
*02	6328 X	5737 -0- -591 -0-	110 1 5433 3 N	176	20 8	201					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)		62558 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
COOK-CLEMONS GU		WELL #:	8	RRCID ->	188964	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	13231 - 13360
09	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	

COOK-CLEMONS GU		WELL #:	9	RRCID ->	191292	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	13254 - 13372
09	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-						N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)		62558 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188960		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300		PERF.11985 - 17872	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720 X	4582	-0-	-2138	-0-	92 1	4476 3	N	13	13 8	18
						14 9					
10	6944 X	4460	-0-	-2484	-0-	89 1	4357 3	N	13	13 8	18
						14 9					
11	6720 X	4809	-0-	-1911	-0-	89 1	4698 3	N	20	20 8	18
						22 9					
12	5487 X	3171	-0-	-2316	-0-	60 1	3101 3	N	9	9 8	18
						10 9					
01	4960 X	663	-0-	-4297	-0-	14 1	648 3	N	1	1 8	18
						1 9					
02	4480 X	376	-0-	-4104	-0-	7 1	368 3	N	1	1 8	18
						1 9					

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191288		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13634	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 9		RRCID -> 276881		COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL DEPTH 15850		PERF.13549 - 13570	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	9 1	456 3	N	-0-		39
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	9 1	421 3	N	-0-		39
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8 1	414 3	N	-0-		39
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6 1	335 3	N	-0-		39
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	286 3	N	2	2 8	39
						2 9					
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	180 3	N	-0-		39

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178976		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 19250		PERF.13838 - 15467	
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	N	-0-		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	5 1	240 3	N	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185362		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021		PERF.14148 - 14244	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			17
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	1	1	51	3	Y	2			19
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	10			29
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	9							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-	30	1	2
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	Y	23			25
						25	9							
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120														
09	90 X	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-			30
10	93 X	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-			30
11	90 X	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			30
12	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			30
01	62 X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			30
02	13 X	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			30



MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.//		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 66		RRCID -> 205653		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 16427		PERF.13742 - 14024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			132
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 209885		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13550 - 13942	
09	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	40 1	1952 3	N	4	4 8	13
						4 9					
10	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	38 1	1869 3	N	31	31 8	13
						34 9					
11	1950 X	1766	-0-	-184	-0-	33 1	1727 3	N	5	5 8	13
						6 9					
12	2077 X	2040	-0-	-37	-0-	39 1	1994 3	N	6	6 8	13
						7 9					
*01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	45 1	2176 3	N	28	20 8	21
						31 9					
*02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	38 1	1878 3	N	24		45
						26 9					

HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 210487		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125		PERF.13870 - 14228	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T)		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250		PERF.15172 - 15467	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 15915		PERF.14918 - 15729	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385		PERF.15320 - 15780	
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	6	-0-	6	29	6 3		Y	-0-		-0-
12	37 N	8	-0-	-29	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

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

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

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

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-				50
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-				50
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	N	-0-	2			52
							2	9								
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	N	-0-				52
01	217 X	5	-0-	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-				52
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-				52

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	17500	PERF.14440	- 15574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH	17021	PERF.14148	- 15870			
09	1320 X	820	-0-	-500	-0-	17	1	802	3	Y	1	1	8			25
						1	9									
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	20	1	985	3	Y	1	1	8			25
						1	9									
11	DLQ G-10	1102	-0-	1102	2108	20	1	1080	3	Y	2	2	8			25
						2	9									
12	3221 X	1113	-0-	-2108	-0-	21	1	1091	3	Y	1	1	8			25
						1	9									
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	19	1	892	3	Y	1	1	8			25
						1	9									
02	1036 X	863	-0-	-173	-0-	17	1	834	3	Y	11	1	8			35
						12	9									
-----																
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	18970	PERF.16540	- 16700			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	15900	PERF.14528	- 15869			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	17244	PERF.14594	- 15128			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	11 1	537 3	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	583	-0-	583	583	12 1	571 3	Y	-0-		-0-		
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1258	13 1	662 3	Y	-0-		-0-		
12	1940 X	682	-0-	-1258	-0-	13 1	669 3	Y	-0-		-0-		
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	13 1	642 3	Y	-0-		-0-		
02	644 X	545	-0-	-99	-0-	11 1	534 3	Y	-0-		-0-		
-----													
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 14990
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308												
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1101	3	Y	91
10	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1142	23	1	1119	3	Y	91
11	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	2271	21	1	1108	3	Y	91
12		3435 X	1164	-0-	-2271	-0-	22	1	1142	3	Y	91
01		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	91
							2	9				
*02		1064 X	973	-0-	-91	-0-	19	1	954	3	Y	91
-----												
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
-----												
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468												
09		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	95	1	4576	3	N	65
							231	9				
10		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	96	1	4713	3	N	65
							10	9				
11		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	98	1	5173	3	N	65
							17	9				
12		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	123	1	6346	3	N	65
							15	9				
01		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	130	1	6225	3	N	65
							15	9				
*02		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	117	1	5778	3	N	65
							11	9				
-----												
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	34	1	1645	3	N	1	1 8	23
						1	9						
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	130	1	6374	3	N	-0-		23
11	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	118	1	6260	3	N	-0-		23
12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	122	1	6321	3	N	-0-		23
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	122	1	5847	3	N	1	1 8	23
						1	9						
*02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	106	1	5218	3	N	1	1 8	23
						1	9						

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

09	2850 X	1863	-0-	-987	-0-	38	1	1824	3	N	1	1 8	17
						1	9						
10	2883 X	2213	-0-	-670	-0-	44	1	2168	3	N	1	1 8	17
						1	9						
11	2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	33	1	1757	3	N	-0-		17
12	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	34	1	1736	3	N	-0-		17
01	2728 X	1906	-0-	-822	-0-	39	1	1849	3	N	16	1 8	32
						18	9						
*02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	43	1	2124	3	N	40	1 8	71
						44	9						

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

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

-----													
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	89	1	4291	3	N	5	5 8	119
						6	9						
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	92	1	4483	3	N	46	29 8	136
						51	9						
11	4320 X	4260	-0-	-60	-0-	78	1	4151	3	N	28	7 8	157
						31	9						
12	4526 X	3576	-0-	-950	-0-	67	1	3489	3	N	18	8 8	167
						20	9						
01	4619 X	4403	-0-	-216	-0-	89	1	4267	3	N	43	13 8	197
						47	9						
02	4172 X	3911	-0-	-261	-0-	76	1	3743	3	N	84	190 1 6 8	85
						92	9						
-----													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----																	
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----															
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096															
09	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	81	1	3939	3	N	18	8	8	105
							20	9							
10	4681	X	4227	-0-	-454	-0-	79	1	3888	3	N	236	192	1	10 8 139
							260	9							
11	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	71	1	3753	3	N	18	18	8	139
							20	9							
12	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	72	1	3742	3	N	15	14	8	140
							17	9							
01	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	77	1	3670	3	N	15	15	8	140
							17	9							
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	68	1	3364	3	N	179	191	1	9 8 119
							197	9							
-----															
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
-----													
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 6		RRCID -> 198222		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 17100		PERF.16732 - 16786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4080 X	3977	-0-	-103	-0-	80 1	3893 3	N	4	4 8	-0-	
							4 9						
10		4247 X	4000	-0-	-247	-0-	80 1	3919 3	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
11		4140 X	3973	-0-	-167	-0-	74 1	3897 3	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
12		4278 X	4102	-0-	-176	-0-	78 1	4023 3	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
01		4278 X	4042	-0-	-236	-0-	83 1	3957 3	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
02		3724 X	3571	-0-	-153	-0-	71 1	3498 3	N	2	2 8	-0-	
							2 9						

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 19088		PERF.16330 - 17396	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 18037		PERF.16634 - 17706		
09	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	-0-	474 1	22955 3	N	1	1 8	49
							1 9					
10	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	-0-	484 1	23707 3	N	2	2 8	49
							2 9					
11	23199 X	23199	-0-	-0-	-0-	-0-	430 1	22761 3	N	7	7 8	49
							8 9					
12	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	-0-	469 1	24244 3	N	10	10 8	49
							11 9					
01	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	-0-	482 1	23068 3	N	8	8 8	49
							9 9					
*02	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	-0-	394 1	19467 3	N	10	10 8	49
							11 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 3		RRCID -> 197304		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 19260		PERF.17060 - 18904	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288		PERF.17227 - 18772	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-	33
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-	33
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	N	-0-	33
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	-0-	33
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	N	-0-	33
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	1 1	52 3	N	-0-	33

-----														
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)			62561 494		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
JOHNSON, FLORA I			WELL #: 2		RRCID -> 072613			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	131 1	1000 3		Y	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	139 1	884 3		Y	1	1 8		-0-
							1 9							
11		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	143 1	896 3		Y	20	20 8		-0-
							22 9							
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	144 1	1021 3		Y	65	65 8		-0-
							72 9							
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	123 1	1034 3		Y	7	7 8		-0-
							8 9							
*02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	123 1	912 3		Y	7	7 8		-0-
							8 9							
-----														
JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 1		RRCID -> 075134			COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 3		RRCID -> 106046			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265			
09		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	905 1	6883 3		Y	-0-			21
10		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	583 1	3710 3		Y	1	1 8		21
							1 9							
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	583 1	3657 3		Y	20	20 8		21
							22 9							
12		8060 X	6253	-0-	-1807	-0-	761 1	5404 3		Y	80	80 8		21
							88 9							
01		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	866 1	7299 3		Y	9	9 8		21
							10 9							
02		7280 X	6032	-0-	-1248	-0-	716 1	5307 3		Y	8	8 8		21
							9 9							
-----														
JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 4		RRCID -> 109248			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337			
09		21 X	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	2 1	17 3		Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 5		RRCID -> 112017			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612			
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	86 1	651 3		Y	-0-			16
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	137 1	871 3		Y	-0-			16
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	131 1	823 3		Y	-0-			16
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	90 1	636 3		Y	-0-			16
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	77 1	645 3		Y	3	3 8		16
							3 9							
02		504 N	455	-0-	-49	-0-	53 1	391 3		Y	10	10 8		16
							11 9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006													TOTAL DEPTH	10288	PERF.	8158 - 9306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		3780 X	2500	-0-	-1280	-0-	290 1	2209 3	Y	1	1 8		13			
							1 9									
10		3751 X	3407	-0-	-344	-0-	462 1	2945 3	Y	-0-			13			
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	482 1	3023 3	Y	-0-			13			
12		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	461 1	3275 3	Y	-0-			13			
01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	372 1	3138 3	Y	2	2 8		13			
							2 9									
02		3136 X	3107	-0-	-29	-0-	368 1	2728 3	Y	10	10 8		13			
							11 9									
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984													TOTAL DEPTH	10737	PERF.	10363 - 10509
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			17			
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			17			
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	6 1	38 3	Y	-0-			17			
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 3	Y	-0-			17			
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	Y	40			57			
							44 9									
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	120			177			
							132 9									
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985													TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9103 - 9150
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	82 1	622 3	Y	-0-			-0-			
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	139 1	883 3	Y	-0-			-0-			
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	104 1	653 3	Y	-0-			-0-			
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	100 1	707 3	Y	-0-			-0-			
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	116 1	980 3	Y	4	4 8		-0-			
							4 9									
*02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	100 1	742 3	Y	10	10 8		-0-			
							11 9									
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985													TOTAL DEPTH	9397	PERF.	8905 - 9292
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	-0-			-0-			
10		341 N	134	-0-	-207	-0-	18 1	116 3	Y	-0-			-0-			
11		330 N	81	-0-	-249	-0-	11 1	70 3	Y	-0-			-0-			
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	10 1	73 3	Y	-0-			-0-			
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	9 1	80 3	Y	-0-			-0-			
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	8 1	61 3	Y	-0-			-0-			
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985													TOTAL DEPTH	8591	PERF.	8232 - 8293
09		300 N	191	-0-	-109	-0-	22 1	169 3	Y	-0-			-0-			
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	45 1	288 3	Y	-0-			-0-			
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	41 1	260 3	Y	-0-			-0-			
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	73 1	521 3	Y	-0-			-0-			
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	53 1	444 3	Y	-0-			-0-			
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	37 1	274 3	Y	3	3 8		-0-			
							3 9									
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985													TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9544 - 9817
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	-0-			-0-			
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y	-0-			-0-			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-			
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			



MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1339	3	Y	1	1 8		-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1337	3	Y	19	19 8		-0-
12	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	-0-	204	1	1447	3	Y	15	15 8		-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1407	3	Y	10	10 8		-0-
02	1456 N	1446	-0-	-10	-0-	-0-	171	1	1264	3	Y	10	10 8		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	21	21 8		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	73	73 8		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	5	5 8		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	3	3 8		-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-			8
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	-0-	66	1	418	3	N	-0-			8
11	570 N	417	-0-	-153	-0-	-0-	57	1	360	3	N	-0-			8
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	N	-0-			8
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	51	1	434	3	N	-0-			8
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	528	3	N	-0-			8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	351	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	N	-0-			-0-
12	366 N	15	-0-	-351	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
JOHNSON, F. I.		WELL #:	17	RRCID ->	173666	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	16405	PERF.13432 - 13742
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	360 X	95	-0-	-265	-0-	11 1	84 3	Y	-0-	-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

GARCIA		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857								
ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	180949	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.13055 - 15942
09	630 X	613	-0-	-17	-0-	71 1	542 3	N	-0-	17
10	651 X	639	-0-	-12	-0-	87 1	552 3	N	-0-	17
11	630 X	616	-0-	-14	-0-	85 1	531 3	N	-0-	17
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	78 1	551 3	N	-0-	17
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61 1	516 3	N	-0-	17
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	61 1	455 3	N	-0-	17

  

MONTE CHRISTO, SOUTH ( 5,800)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1 C	RRCID ->	171946	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 6091 - 6103
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		521516								
THREE CITIES		WELL #:	1	RRCID ->	120373	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	11922	PERF.11130 - 11174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
MAGNUM PRODUCING, LP		916954								
THREE CITIES		WELL #:	4	RRCID ->	090373	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 9557 - 9668
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----												
MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99 1	1729 2	Y	20			100
						22 9						
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	96 1	1818 2	Y	7	99 1		8
						8 9						
11	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	95 1	1566 2	Y	6			14
						7 9						
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	67 1	2184 2	Y	5			19
						6 9						
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	104 1	2025 2	Y	13			32
						14 9						
*02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	100 1	2412 2	Y	16			48
						18 9						
-----												
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672												
-----												
09	2700 X	1538	-0-	-1162	-0-	84 1	1442 2	Y	11			41
						12 9						
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	110 1	2084 2	Y	15			56
						17 9						
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	124 1	2073 2	Y	20			76
						22 9						
12	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	89 1	1261 2	Y	15	45 1		46
						17 9						
01	2201 N	1061	-0-	-1140	-0-	51 1	998 2	Y	11			57
						12 9						
02	2072 N	1102	-0-	-970	-0-	44 1	1049 2	Y	8	39 1		26
						9 9						
-----												
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601												
-----												
09	4680 X	2885	-0-	-1795	-0-	167 1	2696 2	Y	20			61
						22 9						
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	157 1	2960 2	Y	13			74
						14 9						
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	204 1	3182 2	Y	18			92
						20 9						
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	137 1	3154 2	Y	22	56 1		58
						24 9						
01	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	134 1	2618 2	Y	18			76
						20 9						
*02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	151 1	3631 2	Y	16	56 1		36
						18 9						
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532												
-----												
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	146 1	2457 2	Y	11	9 1		9
						12 9						
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	185 1	3012 2	Y	29	31 1		7
						32 9						
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	174 1	3042 2	Y	29	27 1		9
						32 9						
12	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	139 1	2713 2	Y	32	30 1		11
						35 9						
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	141 1	3136 2	Y	32	20 1		23
						35 9						
*02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	133 1	2539 2	Y	21	27 1		17
						23 9						

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6780 X	5614	-0-	-1166	-0-	303 1	5296 2	74
							15 9		
10		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	302 1	5695 2	7
							18 9	83 1	
11		6660 X	6050	-0-	-610	-0-	338 1	5693 2	24
							19 9		
12		6882 X	2757	-0-	-4125	-0-	244 1	2507 2	29
							6 9		
01		6014 X	3803	-0-	-2211	-0-	185 1	3597 2	48
							21 9		
*02		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	369 1	8865 2	94
							51 9		

SUMMERS, BRUNI TR. 7		WELL #: 17		RRCID -> 202839		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226	
09		4290 X	3734	-0-	-556	-0-	209 1	3514 2	9
							11 9	9 1	
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	232 1	3787 2	7
							33 9	32 1	
11		4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	163 1	2853 2	7
							23 9	21 1	
12		4371 X	1902	-0-	-2469	-0-	92 1	1790 2	7
							20 9	18 1	
01		4061 X	2752	-0-	-1309	-0-	117 1	2611 2	16
							24 9	13 1	
02		3668 X	2875	-0-	-793	-0-	142 1	2712 2	13
							21 9	22 1	

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 277360		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518	
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
C.B. PRODUCTION		119905							
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	86
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	86
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	86
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	86
01		434 N	352	-0-	-82	-0-	352 2	N	86
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		N	86

MULL, SOUTH (3450)		63663 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
COASTAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 194801		COMPL. DATE 06/00/2004		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3108 - 3138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11722 - 11730	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13306 - 14038	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960		PERF.12266 - 14158	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13506 - 13958	
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	82	1	1225	2	N	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	2	N	-0-
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	91	1	1049	2	N	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	79	1	998	2	N	-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	79	1	1016	2	N	-0-
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	75	1	896	2	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010		PERF.14106 - 14118	
09	720 N	433	-0-	-287	-0-	27	1	406	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	494	-0-	494	494	24	1	470	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	405	-0-	405	899	32	1	373	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	236	-0-	236	1135	17	1	219	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	304	-0-	304	1439	22	1	282	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	1581	11	1	131	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.14138 - 14832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14182 - 14784	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #:	1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007 - 12206
09		570 X	523	-0-	-47	-0-	77 1	446 2	N	-0-		-0-
10		643 X	643	-0-	-0-	-0-	92 1	551 2	N	-0-		-0-
11		660 X	577	-0-	-83	-0-	89 1	488 2	N	-0-		-0-
12		682 X	521	-0-	-161	-0-	74 1	447 2	N	-0-		-0-
01		682 X	613	-0-	-69	-0-	87 1	526 2	N	-0-		-0-
02		672 X	499	-0-	-173	-0-	76 1	423 2	N	-0-		-0-
-----												
LAUREL, F. D.		WELL #:		12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196 - 12217	
09		9330 X	8453	-0-	-877	-0-	1244 1	7209 2	Y	-0-		-0-
10		9486 X	9012	-0-	-474	-0-	1289 1	7723 2	Y	-0-		-0-
11		9180 X	8704	-0-	-476	-0-	1341 1	7363 2	Y	-0-		-0-
12		9238 X	9055	-0-	-183	-0-	1280 1	7775 2	Y	-0-		-0-
01		9238 X	8945	-0-	-293	-0-	1272 1	7673 2	Y	-0-		-0-
02		9660 X	7991	-0-	-1669	-0-	1214 1	6777 2	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230 - 13238	
09		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	397 1	2303 2	N	-0-		-0-
10		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	265 1	1586 2	N	-0-		-0-
11		2550 X	1505	-0-	-1045	-0-	232 1	1273 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	1244	-0-	-1546	-0-	176 1	1068 2	N	-0-		-0-
01		2790 X	1306	-0-	-1484	-0-	186 1	1120 2	N	-0-		-0-
02		2520 X	1028	-0-	-1492	-0-	156 1	872 2	N	-0-		-0-
-----												
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #:	3	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741									
GARZA		WELL #: 5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2490 X	1994	-0-	-496	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
10		2573 X	1941	-0-	-632	-0-	1941 2	N	-0-		-0-
11		2490 X	2190	-0-	-300	-0-	242 1 1948 2	N	-0-		-0-
12		2015 X	1893	-0-	-122	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
01		2015 X	1809	-0-	-206	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
02		1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 168936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982			
GARZA, L.		WELL #: 5									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417			
FLORES, L.G.		WELL #: 2									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986			TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1104	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	72	1	1121	2	Y	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	114	1	1682	2	Y	-0-			-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	140	1	2034	2	Y	1			1
						1	9							
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	101	1	1326	2	Y	-0-			1
02	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	93	1	1241	2	Y	-0-			1
-----														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952					
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	2	N	-0-			-0-
-----														
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738					
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	29	1	452	2	Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	-0-			-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694					
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-			-0-
10	434 N	126	-0-	-308	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-			-0-
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
-----														
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	400	1	5110	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	5270 X	5023	-0-	-247	-0-	302	1	4720	2	Y	1	1 1	-0-
11	5130 X	4903	-0-	-227	-0-	310	1	4592	2	Y	1	1 1	-0-
12	5301 X	5217	-0-	-84	-0-	335	1	4880	2	Y	2		2
01	5332 X	5069	-0-	-263	-0-	357	1	4711	2	Y	1	2 1	1
02	4816 X	4509	-0-	-307	-0-	313	1	4195	2	Y	1		2
						1	9						
						1	9						
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442				
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2291	-0-	-437	-0-	138	1	2153	2	Y	-0-		-0-
11	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	160	1	2364	2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	2460	-0-	-268	-0-	158	1	2302	2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	2410	-0-	-225	-0-	170	1	2240	2	Y	-0-		-0-
02	2352 N	2127	-0-	-225	-0-	148	1	1979	2	Y	-0-		-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987			TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040				
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	20	1	428	2	N	-0-		-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	25	1	441	2	N	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-		-0-
01	465 N	258	-0-	-207	-0-	13	1	245	2	N	-0-		-0-
*02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	116	1	2327	2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391								
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988								
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	2	N	-0-				-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-				-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-				-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-				-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	2	N	-0-				-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-				-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268								
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-				-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-				-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-				-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-				-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	9	1	118	2	Y	-0-				-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158								
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	N	-0-				-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	-0-				-0-
11	840	N	600	-0-	-240	-0-	29	1	571	2	N	-0-				-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-				-0-
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	32	1	616	2	N	-0-				-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-				-0-
-----																
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353								
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-				-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	41	1	637	2	Y	-0-				-0-
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	11	1	159	2	Y	-0-				-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-				-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	37	1	488	2	Y	-0-				-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	Y	-0-				-0-
-----																
IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
09	570 N	106	-0-	-464	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 2	Y	-0-	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	16 1	205 2	Y	-0-	-0-
02	280 N	142	-0-	-138	-0-	10 1	132 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604		
09	900 N	645	-0-	-255	-0-	28 1	617 2	N	-0-	-0-
10	992 N	887	-0-	-105	-0-	48 1	839 2	N	-0-	-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49 1	974 2	N	-0-	-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 2	N	-0-	-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49 1	944 2	N	-0-	-0-
02	896 N	695	-0-	-201	-0-	33 1	662 2	N	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206		
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	20 1	259 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2851	-0-	2851	2851	171 1	2680 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2856	-0-	2856	5707	181 1	2675 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1432	-0-	1432	7139	92 1	1340 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	1868	-0-	-1232	5907	132 1	1736 2	Y	-0-	-0-
*02	2800 N	3232	-0-	432	6339	224 1	3007 2	Y	1	1
						1 9				

-----															
MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 144759			COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYNES "B"			WELL #: 4-T		RRCID -> 146510			COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382				
09	4380	X	4057	-0-	-323	-0-	177	1	3880	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3078	-0-	-1448	-0-	168	1	2910	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	2833	-0-	-1547	-0-	135	1	2698	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	1197	-0-	-3329	-0-	58	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	301	1	5845	2	N	-0-			-0-
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	187	1	3746	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 14-T		RRCID -> 146891			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-			-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-			-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
-----															
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 147306			COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009				
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	184	1	2789	2	N	-0-			-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	254	1	4260	2	N	-0-			-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	176	1	3069	2	N	-0-			-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	204	1	3774	2	N	-0-			-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	209	1	3868	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2568	-0-	-708	-0-	140	1	2428	2	N	-0-			-0-
-----															
FLORES, L.G.			WELL #: 13		RRCID -> 147307			COMPL. DATE 01/16/1994			TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680				
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES "B"			WELL #: 5		RRCID -> 147544			COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 147721			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

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

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

09	360 N	308	-0-	-52	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	131	-0-	-582	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	1					1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	9									1
02	784 N	331	-0-	-453	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					1
						23	1	308	2	Y	-0-					1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

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

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

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

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	51	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	43	1	582	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
02	504 N	356	-0-	-148	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	151	1	1925	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2158	-0-	2158	2158	130	1	2028	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2050	-0-	2050	4208	130	1	1920	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2147	-0-	2147	6355	138	1	2008	2	Y	1			1
						1	9							
01	3100 N	2238	-0-	-862	5493	158	1	2080	2	Y	-0-			1
*02	2800 N	1961	-0-	-839	4654	136	1	1825	2	Y	-0-			1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137			
09	1500 N	788	-0-	-712	-0-	34	1	754	2	N	-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	N	-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	99	1	1981	2	N	-0-
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	124	1	2423	2	N	-0-
01	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	96	1	1862	2	N	-0-
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1877	2	N	-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239								
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	866	-0-	866	866	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	809	-0-	809	1675	51	1	758	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1105	-0-	1105	2780	71	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	965	-0-	-2135	645	68	1	897	2	Y	-0-					-0-
*02	1481 N	836	-0-	-645	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179								
09	2310 X	953	-0-	-1357	-0-	42	1	911	2	N	-0-					-0-
10	2387 X	1963	-0-	-424	-0-	107	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	139	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3151	-0-	51	51	154	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	2543 N	2492	-0-	-51	-0-	122	1	2370	2	N	-0-					-0-
*02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

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

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

09	480 N	167	-0-	-313	-0-	12	1	154	2	Y	1	2	1				-0-
						1	9										
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-						-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-						-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-						-0-
01	527 N	392	-0-	-135	-0-	28	1	364	2	Y	-0-						-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	15	1	197	2	Y	-0-						-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

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

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

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

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248			
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	223	1	2855	2	Y	-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	167	1	2616	2	Y	11 1
						14	9				
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	177	1	2620	2	Y	1 1
						1	9				
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	170	1	2471	2	Y	1
						1	9				
01	3193 X	2618	-0-	-575	-0-	184	1	2433	2	Y	1 2 1
						1	9				
02	2884 X	2264	-0-	-620	-0-	157	1	2107	2	Y	-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

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

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

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

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

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

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

09	3360 X	2822	-0-	-538	-0-	205	1	2617	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	-0-	156	1	2439	2	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	2799	-0-	2799	-0-	177	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	2848	-0-	2848	-0-	183	1	2664	2	Y	1					1
01	11225 X	2982	-0-	-8243	-0-	210	1	2771	2	Y	1	2	1			-0-
*02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	180	1	2414	2	Y	1					1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

09	600 N	349	-0-	-251	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	304	-0-	-161	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	71	-0-	-409	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	223	-0-	223	223	16	1	207	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	63	-0-	63	286	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086				
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108				
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-	-0-
11	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	63	1	939	2	Y	-0-	-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	793	-0-	-292	-0-	56	1	737	2	Y	-0-	-0-
02	924 N	675	-0-	-249	-0-	47	1	628	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214								
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1395	2	N	-0-				-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-				-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-				-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	-0-				-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	N	-0-				-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-				-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496								
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-				-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-				-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	7 1	92 2	Y	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 2	Y	-0-	-0-	
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-	
-----											
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
09	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	95 1	1966 2	N	-0-	-0-	
10	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	99 1	2006 2	N	-0-	-0-	
11	2160 N	1848	-0-	-312	-0-	88 1	1760 2	N	-0-	-0-	
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	96 1	1893 2	N	-0-	-0-	
01	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	90 1	1865 2	N	-0-	-0-	
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	89 1	1676 2	N	-0-	-0-	
-----											
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004		
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	63 1	1268 2	N	-0-	-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	55 1	1082 2	N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	N	-0-	-0-
02	616 N	83	-0-	-533	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-
-----										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922								
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	2	Y	-0-				-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-				-0-
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	55	1	815	2	Y	-0-				-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	Y	-0-				-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	76	1	996	2	Y	-0-				-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	Y	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

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

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

09	510 N	437	-0-	-73	-0-	-0-	27	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	245724	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12236 - 12352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	248717	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	14226	PERF.12775 - 13944	
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	47	1	600	2	N	-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	43	1	665	2	N	-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	N	-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12676 - 12688	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122 - 13680	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208728	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	13908	PERF.12870 - 13590	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	215803	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13550 - 13662	
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-	-0-
10	1643	X	1227	-0-	-416	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
11	1110	X	782	-0-	-328	-0-	782	2		N	-0-	-0-
12	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2		N	-0-	-0-
01	2356	X	1239	-0-	-1117	-0-	1239	2		N	-0-	-0-
02	2128	X	903	-0-	-1225	-0-	903	2		N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

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

LINN OPERATING, INC. 501545  
 HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

09	5160 X	4356	-0-	-804	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-					-0-
10	4867 X	4199	-0-	-668	-0-	178	1	4021	2	Y	-0-					-0-
11	4710 X	3727	-0-	-983	-0-	148	1	3579	2	Y	-0-					-0-
12	4867 X	4275	-0-	-592	-0-	180	1	4095	2	Y	-0-					-0-
01	4495 X	4304	-0-	-191	-0-	184	1	4120	2	Y	-0-					-0-
02	4060 X	3956	-0-	-104	-0-	153	1	3803	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

09	2250 X	2147	-0-	-103	-0-	417	1	1730	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	1866	-0-	-459	-0-	411	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	2250 X	1772	-0-	-478	-0-	378	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	2232 X	1777	-0-	-455	-0-	411	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	2232 X	2031	-0-	-201	-0-	479	1	1552	2	N	-0-					-0-
*02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	471	1	1774	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

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

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

09	2460 X	1788	-0-	-672	-0-	348	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	402	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	2160 X	2148	-0-	-12	-0-	459	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	2232 X	1844	-0-	-388	-0-	426	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	2232 X	1580	-0-	-652	-0-	373	1	1207	2	N	-0-					-0-
*02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	445	1	1676	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474			
09	4170 X	4147	-0-	-23	-0-	806	1	3341	2	N	-0-	-0-
10	4216 X	3777	-0-	-439	-0-	833	1	2944	2	N	-0-	-0-
11	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	804	1	2960	2	N	-0-	-0-
12	4278 X	3683	-0-	-595	-0-	852	1	2831	2	N	-0-	-0-
01	4278 X	3791	-0-	-487	-0-	895	1	2896	2	N	-0-	-0-
02	3864 X	3541	-0-	-323	-0-	743	1	2798	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050			
09	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	368	1	8288	2	N	-0-	-0-
10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	433	1	9760	2	N	-0-	-0-
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	202	1	4883	2	N	-0-	-0-
12	5611 X	301	-0-	-5310	-0-	13	1	288	2	N	-0-	-0-
01	5611 X	2261	-0-	-3350	-0-	97	1	2164	2	N	-0-	-0-
02	5068 X	1198	-0-	-3870	-0-	46	1	1152	2	N	-0-	-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876			
GARZA, L.		WELL #: 22										
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-	7
10	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	69	1	1815	2	Y	-0-	7
11	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	50	1	1814	2	Y	5	11 1
						6	9					
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1960	2	Y	-0-	1
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	2	Y	-0-	1
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1806	2	Y	-0-	1

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 40		RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4950 X	4164	-0-	-786	-0-	151 1	4013 2	Y	-0-		4
10		4650 X	4520	-0-	-130	-0-	166 1	4354 2	Y	-0-		4
11		4500 X	4275	-0-	-225	-0-	113 1	4100 2	Y	56	57 1	3
							62 9					
12		4650 X	4196	-0-	-454	-0-	89 1	4107 2	Y	-0-		3
01		4650 X	4494	-0-	-156	-0-	83 1	4411 2	Y	-0-		3
*02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	229 1	4999 2	Y	-0-		3
-----												
MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)		63863 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
MODENA OPERATING LLC		573221										
STATE TRACT 1008-S		WELL #: 1		RRCID -> 254424		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----												
MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		63864 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570										
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 211436		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/15/2007												
-----												
MODENA OPERATING LLC		573221										
DUNN-PEACH		WELL #: 1		RRCID -> 203676		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUNN-PEACH		WELL #: 2		RRCID -> 209726		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUNN-PEACH (ST 212)		WELL #: 6		RRCID -> 234917		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707				
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG											
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221											
DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
-----											
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY											
MODENA OPERATING LLC 573221											
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----											
MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG											
MODENA OPERATING LLC 573221											
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042											
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL											
ORION RESOURCES, INC. 625710											
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523											
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
-----											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997											



MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011										

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PETROGULF CORPORATION		660282								
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555		
09	53192 X	53192	-0-	-0-	-0-	53177 2	15 9	N	14	46
10	44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	43996 2	35 9	N	32	78
11	41147 X	41147	-0-	-0-	-0-	41115 2	32 9	N	29	19
12	54963 X	46261	-0-	-8702	-0-	46228 2	33 9	N	30	49
01	54963 X	47339	-0-	-7624	-0-	47302 2	37 9	N	34	83
02	49644 X	42717	-0-	-6927	-0-	42678 2	39 9	N	35	118

MUSTANG ISLAND ( 7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT 470		WELL #:		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
STATE TRACT NO. 432		WELL #:		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		144535								
		WELL #:		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962		
09	24750 #	24652	-0-	-98	-0-	750 1	23665 2	N	215	202
						237 9				
10	25730 #	24807	-0-	-923	-0-	770 1	23810 2	N	206	218
						227 9				
11	24930 #	23717	-0-	-1213	-0-	722 1	22577 2	N	380	408
						418 9				
12	25761 #	23657	-0-	-2104	-0-	700 1	22717 2	N	218	275
						240 9				
01	25761 #	22311	-0-	-3450	-0-	690 1	21408 2	N	194	290
						213 9				
02	23016 #	22902	-0-	-114	-0-	688 1	21859 2	N	323	420
						355 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)														
TR OFFSHORE, LLC														
S.T. 747-L SE/4														
64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
863725														
WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	15755	15755	-0-	-0-	-0-	323	1	15058	2	N	340	351	1	91
						374	9							
10	16120	15233	-0-	-887	-0-	411	1	14563	2	N	235	275	1	51
						259	9							
11	15600	14631	-0-	-969	-0-	398	1	13885	2	N	316	318	1	49
						348	9							
12	15434	15434	-0-	-0-	-0-	441	1	14626	2	N	334	320	1	63
						367	9							
01	15041	15041	-0-	-0-	-0-	382	1	14259	2	N	364	340	0	87
						400	9							
02	13524	13437	-0-	-87	-0-	296	1	12789	2	N	320	330	1	77
						352	9							

-----														
MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)														
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.														
ST. 749-L S/2 NE/4														
64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
627884														
WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	5501	5501	-0-	-0-	-0-	113	1	5331	2	N	52	55	1	14
						57	9							
10	5673	5589	-0-	-84	-0-	146	1	5403	2	N	36	43	1	7
						40	9							
11	5490	5386	-0-	-104	-0-	144	1	5174	2	N	62	60	1	9
						68	9							
12	5686	5686	-0-	-0-	-0-	157	1	5445	2	N	76	71	1	14
						84	9							
01	5725	5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5501	2	N	75	71	1	18
						83	9							
02	4984	4782	-0-	-202	-0-	106	1	4604	2	N	65	67	1	16
						72	9							

-----														
MUSTANG ISLAND, W. (29 SD)														
CABOT OIL & GAS CORPORATION														
ST 88/89														
64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
121700														
WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
STATE TRACT 469														
64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
144535														
WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.)		64122 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700											
ST 88/89		WELL #: 1		RRCID -> 239573		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)		64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 746-L		WELL #: 1		RRCID -> 127705		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	43890	41726	-0-	-2164	-0-	864	1	40326	2	N	487	501	1	130
						536	9							
10	44175 #	42542	-0-	-1633	-0-	1156	1	40992	2	N	358	412	1	76
						394	9							
11	41490 #	41187	-0-	-303	-0-	1127	1	39463	2	N	543	537	1	82
						597	9							
12	42067	39956	-0-	-2111	-0-	1146	1	38205	2	N	550	529	1	103
						605	9							
01	42067	40068	-0-	-1999	-0-	1025	1	38454	2	N	535	508	0	130
						589	9							
*02	38114	38114	-0-	-0-	-0-	843	1	36715	2	N	505	515	1	120
						556	9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)		64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692												
STATE LEASE 081980		WELL #: 2		RRCID -> 187564		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5100	4881	-0-	-219	-0-	124	1	4747	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
10	5270	438	-0-	-4832	-0-	21	1	416	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
11	5100	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 882-S		WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST TR 748-L GAS UNIT		64122 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		121700											
		WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		//CONT.//		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)				64136 088	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	- 11244	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	- 12218	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	- 12818	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)				64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	- 12118	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)				64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	- 11432	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12630 #	6849	-0-	-5781	-0-	159 1 561 9	6129 2	Y	510	507 1	38
10	12586 #	7335	-0-	-5251	-0-	71 1 695 9	6569 2	Y	632	622 1	48
11	12120 #	7206	-0-	-4914	-0-	206 1 626 9	6374 2	Y	569	579 1	38
12	7757	7757	-0-	-0-	-0-	115 1 623 9	7019 2	Y	566	528 1	76
01	7285	7110	-0-	-175	-0-	83 1 557 9	6470 2	Y	506	462 1	120
02	6580	NO RPT	-0-	-6580	-0-			Y	NO RPT		120

-----

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

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

-----

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

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

-----

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

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

-----

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

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

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574	- 13674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12780 X	10894	-0-	-1886	-0-	1152 1	9742 2	N	N	-0-			-0-
10		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	990 1	9195 2	N	N	-0-			-0-
11		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	967 1	8766 2	N	N	-0-			-0-
12		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	1079 1	9231 2	N	N	-0-			-0-
01		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563 2		N	N	-0-			-0-
*02		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 2		N	N	-0-			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310	- 13380	
09		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	629 1	5318 2	N	N	-0-			-0-
10		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	544 1	5059 2	N	N	-0-			-0-
11		8640 X	5063	-0-	-3577	-0-	503 1	4560 2	N	N	-0-			-0-
12		8928 X	3171	-0-	-5757	-0-	332 1	2839 2	N	N	-0-			-0-
01		8928 X	5291	-0-	-3637	-0-	5291 2		N	N	-0-			-0-
02		7336 X	2483	-0-	-4853	-0-	2483 2		N	N	-0-			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450	- 14938	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	186768	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14374	- 15028	
09		4620 X	4257	-0-	-363	-0-	450 1	3807 2	N	N	-0-			-0-
10		6262 X	3712	-0-	-2550	-0-	361 1	3351 2	N	N	-0-			-0-
11		6480 X	3721	-0-	-2759	-0-	370 1	3351 2	N	N	-0-			-0-
12		6696 X	4299	-0-	-2397	-0-	450 1	3849 2	N	N	-0-			-0-
01		6696 X	3771	-0-	-2925	-0-	3771 2		N	N	-0-			-0-
02		5236 X	3011	-0-	-2225	-0-	3011 2		N	N	-0-			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842	- 15073	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110	- 16054	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FB-D)			64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	187141	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15194 - 15372	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MUY GRANDE (15700 SAND)			64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 - 15758	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 - 15480	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.15618 - 15744	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MUY GRANDE (15900 SAND)			64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15312 - 16008	
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	547	1	4630	2	N	-0-
10	6572	X	5279	-0-	-1293	-0-	513	1	4766	2	N	-0-
11	6360	X	4846	-0-	-1514	-0-	481	1	4365	2	N	-0-
12	6572	X	5213	-0-	-1359	-0-	546	1	4667	2	N	-0-
01	6572	X	4517	-0-	-2055	-0-	4517	2			N	-0-
02	5936	X	4049	-0-	-1887	-0-	4049	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND)		//CONT.//		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 15900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4950 X	4823	-0-	-127	-0-		510 1	4313 2	N	-0-	-0-
10	6603 X	4980	-0-	-1623	-0-		484 1	4496 2	N	-0-	-0-
11	6630 X	4698	-0-	-1932	-0-		467 1	4231 2	N	-0-	-0-
12	6851 X	4715	-0-	-2136	-0-		494 1	4221 2	N	-0-	-0-
01	6851 X	4085	-0-	-2766	-0-		4085 2		N	-0-	-0-
02	5936 X	4440	-0-	-1496	-0-		4440 2		N	-0-	-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	187143	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15434 - 15540
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)				64139 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
PUIG		WELL #:		1	RRCID ->	146106	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 8864 - 8892
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015 - P/A 06/04/15											
-----											
MUY MALO (6TH HINNANT)				64139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
PUIG C		WELL #:		6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9382 - 9391
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		4397 2	12 9	Y	11	51
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		4976 2	1 9	Y	1	52
11	5640 X	5130	-0-	-510	-0-		5123 2	7 9	Y	6	58
12	5828 X	4541	-0-	-1287	-0-		4539 2	2 9	Y	2	60
01	4991 X	4931	-0-	-60	-0-		4931 2		Y	-0-	60
02	4788 X	4147	-0-	-641	-0-		4141 2	6 9	Y	5	65
-----											
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)				64437 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
CACTUS JACK "A"		WELL #:		10	RRCID ->	202194	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 9630 - 9974
09	9090 X	7126	-0-	-1964	-0-		7126 2		Y	-0-	14
10	9393 X	6358	-0-	-3035	-0-		6358 2		Y	-0-	14
11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				Y	60	74
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				Y	-0-	74
01	7378 X	6169	-0-	-1209	-0-		6169 2		Y	-0-	74
02	6664 X	6000	-0-	-664	-0-		6000 2		Y	-0-	74
-----											
CACTUS JACK "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205764	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	9934	PERF. 9650 - 9934
09	6480 X	4787	-0-	-1693	-0-		4787 2		Y	-0-	7
10	5673 X	5099	-0-	-574	-0-		5099 2		Y	-0-	7
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				Y	29	36
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-	36
01	5673 X	5326	-0-	-347	-0-		5326 2		Y	-0-	36
*02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-		5100 2		Y	-0-	36



NEELY (BRUNI 1900) ADAMI, IRA RAY ADAMI		64815 500 003967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
WELL #:		1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRISTAR OIL & GAS MARTINEZ, ADAMI		871133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
WELL #:		1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-	
11	0 W	25	-0-	25	205	25	2			N	-0-					-0-	
12	0 W	32	-0-	32	237	32	2			N	-0-					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	237					N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	237					N	NO RPT					-0-	
WRINKLE INC. BARTOSH UNIT		945179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
WELL #:		1		RRCID -> 084973		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NEW ZAPATA (1800) GECKO OIL & GAS, INC. FLORES, E.		65276 500 298462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA									
WELL #:		1		RRCID -> 060200		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																	
NICHOLS FORDYCE OIL & GAS MICO		65440 001 275677		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
WELL #:		1		RRCID -> 122710		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS 275677  
 WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

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

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS 275677  
 WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

09	1310 R	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	458	-0-	-1402 B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540 B	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

09	293 R	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	434 N	102	-0-	-332 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

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

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

09	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	465 N	111	-0-	-354 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364 B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS 275677  
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

09	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	403 N	101	-0-	-302 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO									
FORDYCE OIL & GAS		//CONT.//		275677												
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3044 - 3102				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-			-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-			-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-			-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-			-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-			-0-
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT			-0-
-----																
MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2940 - 2964				
09		0	#	502	-0-	502	B	-13790	502	2		N	-0-			-0-
10		713	#	719	-0-	6	B	-13784	719	2		N	-0-			-0-
11		660	#	630	-0-	-30	B	-13814	630	2		N	-0-			-0-
12		682	#	44	-0-	-638	B	-14452	44	2		N	-0-			-0-
01		713	#	175	-0-	-538	B	-14990	175	2		N	-0-			-0-
02		644	#	NO RPT	-0-	-644	B	-15634				N	NO RPT			-0-
-----																
NICHOLS (3100)				65440 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO									
FORDYCE OIL & GAS				275677												
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	3090 - 3100				
09		57	R	57	-0-	-0-		57	2			N	-0-			31
10		93	#	82	-0-	-11		82	2			N	-0-			31
11		90	#	72	-0-	-18		72	2			N	-0-			31
12		93	#	5	-0-	-88		5	2			N	-0-			31
01		93	#	20	-0-	-73		20	2			N	-0-			31
02		84	#	NO RPT	-0-	-84		-0-				N	NO RPT			31
-----																
DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3195 - 3214				
09		272	R	272	-0-	-0-		272	2			N	-0-			-0-
10		390	N	390	-0-	-0-		390	2			N	-0-			-0-
11		342	N	342	-0-	-0-		342	2			N	-0-			-0-
*12		24	N	24	-0-	-0-		24	2			N	-0-			-0-
01		403	N	95	-0-	-308		95	2			N	-0-			-0-
02		308	N	NO RPT	-0-	-308		-0-				N	NO RPT			-0-
-----																
NICHOLS (3290)				65440 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO									
FORDYCE OIL & GAS				275677												
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3292 - 3296				
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)				65525 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT				WELL #:	4	RRCID -> 038806				COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	16000	PERF.10420 - 11575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09		5951 X	2905	-0-	-3046 B	-0-	106 1	2742 3	Y	52	49 1			19
							57 9							
10		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	91 1	2224 3	Y	63	63 1			19
							69 9							
11		1806 X	1806	-0-	-0- B	-0-	67 1	1667 3	Y	65	60 1			24
							72 9							
12		1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	70 1	1780 3	Y	62	68 1			18
							68 9							
01		1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	68 1	1744 3	Y	57	60 1			15
							63 9							
*02		1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	72 1	1642 3	Y	56	49 1			22
							62 9							
-----														
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT				WELL #:	3	RRCID -> 040870				COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10395 - 11862
-----														
09		614 N	-0-	-0-	-614 B	-0-				Y	-0-			12
10		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	4 1	87 3	Y	-0-				12
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				Y	-0-			12
12		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	12 1	300 3	Y	9				21
							10 9							
01		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	30 1	776 3	Y	-0-				21
*02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				21
-----														
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.				WELL #:	7	RRCID -> 059044				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10198 - 11107
-----														
09		427 N	109	-0-	-318 B	-0-	3 1	77 3	Y	26	25 1			12
							29 9							
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				Y	-0-			12
12		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	6 1	151 3	Y	-0-				12
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	12 1	299 3	Y	-0-				12
*02		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	12 1	274 3	Y	-0-				12
-----														
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU				WELL #:	10	RRCID -> 082781				COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11658 - 11668
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
NINE MILE PT. FLD CONSOL. G.U.				WELL #:	15	RRCID -> 099731				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12111	PERF.10498 - 11110
-----														
09		13533 X	6777	-0-	-6756 B	-0-	234 1	6060 3	Y	439	468 1			37
							483 9							
10		7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	262 1	6406 3	Y	511	476 1			72
							562 9							
11		8642 X	8642	-0-	-0- B	-0-	312 1	7755 3	Y	523	479 1			116
							575 9							
12		7099 X	7072	-0-	-27 B	-0-	250 1	6386 3	Y	396	442 1			70
							436 9							
01		7873 X	7873	-0-	-0- B	-0-	279 1	7107 3	Y	443	450 1			63
							487 9							
*02		6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	265 1	6020 3	Y	368	367 1			64
							405 9							

-----																			
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS									
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																			
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
-----																			
09	0 N	247	-0-	247 B	-7371	7	1	184	3	Y	51	49	1	16					
						56	9												
10	750 N	8121	-0-	7371 B	-0-	258	1	6319	3	Y	1404	1237	1	183					
						1544	9												
11	9425 X	9425	-0-	-0- B	-0-	291	1	7231	3	Y	1730	1526	1	387					
						1903	9												
12	7683 X	7683	-0-	-0- B	-0-	238	1	6072	3	Y	1248	1395	1	240					
						1373	9												
01	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	145	1	3692	3	Y	1106	1139	1	207					
						1217	9												
02	4200 X	3948	-0-	-252 B	-0-	125	1	2849	3	Y	885	929	1	163					
						974	9												
-----																			
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT										WELL #:	20	RRCID ->	160285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10705 -	10867
-----																			
09	7136 X	2812	-0-	-4324 B	-0-	103	1	2680	3	Y	26	25	1	22					
						29	9												
10	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	178	1	4361	3	Y	64	63	1	23					
						70	9												
11	6150 X	4154	-0-	-1996 B	-0-	157	1	3889	3	Y	98	90	1	31					
						108	9												
12	5766 X	4244	-0-	-1522 B	-0-	156	1	3991	3	Y	88	102	1	17					
						97	9												
01	4413 X	4413	-0-	-0- B	-0-	164	1	4182	3	Y	61	60	1	18					
						67	9												
02	4172 X	4061	-0-	-111 B	-0-	168	1	3830	3	Y	57	73	1	2					
						63	9												
-----																			
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT										WELL #:	18	RRCID ->	160366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12085	PERF.10782 -	11830
-----																			
09	2556 X	1228	-0-	-1328 B	-0-	45	1	1154	3	Y	26	25	1	7					
						29	9												
10	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	42	1	1038	3	Y	33	32	1	8					
						36	9												
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	39	1	972	3	Y	32	30	1	10					
						35	9												
12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	35	1	889	3	Y	31	34	1	7					
						34	9												
01	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	35	1	896	3	Y	31	30	1	8					
						34	9												
*02	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	45	1	1013	3	Y	28	24	1	12					
						31	9												
-----																			
NINE MILE POINT FIELD CONS.										WELL #:	21	RRCID ->	225679	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11620 -	11710
-----																			
09	20393 X	10032	-0-	-10361 B	-0-	368	1	9522	3	Y	129	123	1	26					
						142	9												
10	10328 X	10328	-0-	-0- B	-0-	400	1	9787	3	Y	128	127	1	27					
						141	9												
11	9420 X	8445	-0-	-975 B	-0-	323	1	8014	3	Y	98	90	1	35					
						108	9												
12	9734 X	8600	-0-	-1134 B	-0-	315	1	8036	3	Y	226	238	1	23					
						249	9												
01	9734 X	9498	-0-	-236 B	-0-	347	1	8844	3	Y	279	270	1	32					
						307	9												
*02	8504 X	8504	-0-	-0- B	-0-	348	1	7907	3	Y	226	220	1	38					
						249	9												



NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.//		65525 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
PI ENERGY, INC.		664190								
TEXAS STATE TRACT 188		WELL #:	RRCID ->	049054	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	11788 PERF.10545 - 10930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED				07/27/2012						

NOR-AM (ANDERSON)		65869 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
PETERSON		WELL #:	1	RRCID ->	170448	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	335
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	335
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	335
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	335
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	335
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	335

NORDAN (WILCOX 9500)		65934 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
OMEGA ENERGY, LLC		622657							
NORDAN TRUST ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	110961	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NUARE (J-29)		66275 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 284		WELL #:	1U	RRCID ->	214916	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE TRACT 746		WELL #:	4	RRCID ->	270877	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 11674		- 12258		
STATE TRACT 746																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146		- 2154		
STATE TRACT 746																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216		- 2220		
STATE TRACT 690																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF. 13155		- 13173		
STATE TRACT 706 GU																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (12150)  
EOG RESOURCES, INC.  
STATE TRACT 706 GU

66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6101	6101	-0-	-0-	-0-	678 1	4705 3	Y 653	642 1 168
						718 9			
10	5957	5957	-0-	-0-	-0-	629 1	4601 3	Y 661	732 1 97
						727 9			
11	5573	5573	-0-	-0-	-0-	659 1	4212 3	Y 638	583 1 152
						702 9			
12	6293 #	5256	-0-	-1037	-0-	577 1	3987 3	Y 629	654 1 127
						692 9			
01	6293 #	6195	-0-	-98	-0-	644 1	4799 3	Y 684	727 1 84
						752 9			
*02	6231 R	6231	-0-	-0-	-0-	647 1	4964 3	Y 564	471 1 177
						620 9			

NUECES BAY, W. (4600)  
LAMAR OIL & GAS, INC.  
STATE TRACT 686

66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
483925  
WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 1		Y -0-	-0-
10	1364 N	821	-0-	-543	-0-	821 1		Y -0-	-0-
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152 1		Y -0-	-0-
12	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902 1		Y -0-	-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 1		Y -0-	-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 1		Y -0-	-0-

NUECES BAY, W. (8500)  
EOG RESOURCES, INC.  
NUECES BAY STATE TRACT 688

66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

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

NUECES BAY ST 688

WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED  
EOG RESOURCES, INC.  
NUECES BAY STATE TRACT 688

66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
253162  
WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #:		1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11394 -	12404
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11435 -	12014
09	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	234	1	3241	3	Y	257	181 1 228
						283	9					
10	3906 X	2534	-0-	-1372	-0-	193	1	2096	3	Y	223	182 1 269
						245	9					
11	4710 X	2613	-0-	-2097	-0-	204	1	2143	3	Y	242	361 1 150
						266	9					
12	4867 X	2599	-0-	-2268	-0-	172	1	2116	3	Y	283	187 1 246
						311	9					
01	4867 X	2762	-0-	-2105	-0-	173	1	2194	3	Y	359	492 1 113
						395	9					
02	3500 X	2820	-0-	-680	-0-	222	1	2356	3	Y	220	168 1 165
						242	9					

STATE TRACT 689		WELL #:		1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12050 -	13780
09	7530 X	5566	-0-	-1964	-0-	340	1	4714	3	N	465	368 1 293
						512	9					
10	6417 X	5622	-0-	-795	-0-	428	1	4653	3	N	492	543 1 3 7 239
						541	9					
11	5340 X	5243	-0-	-97	-0-	413	1	4332	3	N	453	385 1 7 8 300
						498	9					
12	5766 X	5213	-0-	-553	-0-	351	1	4328	3	N	485	547 1 3 8 235
						534	9					
01	5766 X	5112	-0-	-654	-0-	339	1	4289	3	N	440	554 1 121
						484	9					
*02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	417	1	4438	3	N	382	362 1 141
						420	9					

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.12399 -	13650
09	22350 X	18028	-0-	-4322	-0-	1174	1	16279	3	Y	523	332 1 347
						575	9					
10	22320 X	18414	-0-	-3906	-0-	1507	1	16392	3	Y	468	661 1 154
						515	9					
11	20460 X	17842	-0-	-2618	-0-	1502	1	15761	3	Y	526	481 1 199
						579	9					
12	19871 X	17790	-0-	-2081	-0-	1295	1	15964	3	Y	483	581 1 101
						531	9					
01	19344 X	17579	-0-	-1765	-0-	1253	1	15873	3	Y	412	441 1 72
						453	9					
*02	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	1580	1	16796	3	Y	382	272 1 182
						420	9					



NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 MEGO RESOURCES, LLC 559362  
 STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	7295	-0-	7295	49976	200 1	6860 3	N	214	175 1		193
10	0	283	-0-	283	50259	235 9	260 3	N	10			203
11	0	2535	-0-	2535	52794	12 1	2374 3	N	93	197 1		99
12	61839 X	9045	-0-	-52794	-0-	11 9	8369 3	N	372	381 1		90
01	60853 X	-0-	-0-	-60853	-0-	59 1			-0-			90
02	54964 X	3135	-0-	-51829	-0-	102 9	585 3	N	233	199 1		124
						267 1						
						409 9						
						256 9						

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	8 1	125 2	Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	Y	-0-			-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	124 1	2061 2	Y	73	177 1		88
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	80 9	2275 2	Y	77			165
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	148 1	1305 2	Y	46	163 1		48
12	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	85 9	1234 2	Y	27			75
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	94 1	1776 2	Y	4			79
02	1316 N	1063	-0-	-253	-0-	51 9	980 2	Y	11			90
						93 1						
						30 9						
						147 1						
						4 9						
						71 1						
						12 9						

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	642 1	127 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	94	-0-	-619	-0-	35 4	9 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	85 1		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

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

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID ->	103512	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4720 - 4728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		482 N	482	-0-	-0-	46 1	434 2	N	-0-			-0-
						2 4						
10		496 N	456	-0-	-40	56 1	400 2	N	-0-			-0-
11		480 N	474	-0-	-6	57 1	415 2	N	-0-			-0-
						2 4						
12		447 N	447	-0-	-0-	61 1	385 2	N	-0-			-0-
						1 4						
01		451 N	451	-0-	-0-	59 1	389 2	N	-0-			-0-
						3 4						
*02		372 N	372	-0-	-0-	53 1	319 2	N	-0-			-0-
-----												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ELLIS, R. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156745	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	4351 - 4443
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		4R	RRCID ->	209484	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5498 - 5506
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ODEM (MASSIVE FRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F.		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: B 10		RRCID -> 161056		COMPL. DATE 11/07/1996				TOTAL DEPTH 7177			PERF. 6008 - 6020				
09		3390 X	2978	-0-	-412	-0-	786 1	2109 2		Y	36					51	
							43 4	40 9									
10		3162 X	3132	-0-	-30	-0-	1090 1	1992 2		Y	42	54	1			39	
							4 4	46 9									
11		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	1148 1	2029 2		Y	27					66	
							47 4	30 9									
12		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1187 1	1685 2		Y	35	51	1			50	
							34 4	39 9									
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	1154 1	1959 2		Y	49	53	1			46	
							49 4	54 9									
02		2828 X	2522	-0-	-306	-0-	1063 1	1385 2		Y	61	61	1			46	
							7 4	67 9									
		WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 41		RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999				TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5896 - 6045		
09		960 N	932	-0-	-28	-0-	598 1	261 2		Y	36	47	1			19	
							33 4	40 9									
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	828 1	88 2		Y	43	36	1			26	
							3 4	47 9									
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1042 1	647 2		Y	37	42	1			21	
							42 4	41 9									
12		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1082 1	950 2		Y	72	74	1			19	
							31 4	79 9									
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	946 1	21 2		Y	38	35	1			22	
							40 4	42 9									
*02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	925 1	184 2		Y	37	37	1			22	
							6 4	41 9									
		WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6818			PERF. 5452 - 5562		
09		600 N	508	-0-	-92	-0-	393 1	77 2		Y	15					23	
							21 4	17 9									
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1	14	1			10	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					10	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1			5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			2	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			1	
		LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7550			PERF. 5510 - 5514		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
		WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999				TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5618 - 5978		
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	619 1	87 2		Y	11					21	
							34 4	12 9									
10		217 N	135	-0-	-82	-0-	132 1	3 9		Y	3	14	1			10	
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-					10	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1			5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			2	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			1	

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
BURROWS, J.C. & J. S.		WELL #: 6		RRCID -> 199296		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5542 - 6032						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 6168						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6419 - 6561						
09	2100 X	1898	-0-	-202	-0-	794 1	955 2	44 4	105 9	Y	95	87	1			35
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1093 1	904 2	4 4	103 9	Y	94	92	1			37
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1113 1	904 2	45 4	98 9	Y	89	94	1			32
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1114 1	742 2	31 4	101 9	Y	92	98	1			26
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1088 1	781 2	46 4	111 9	Y	101	94	1			33
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	994 1	828 2	7 4	96 9	Y	87	78	1			42
-----																
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5828 - 5968						
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	528 1	442 2	29 4	68 9	Y	62	51	1			21
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	703 1	713 2	2 4	78 9	Y	71	53	1			39
11	930 N	691	-0-	-239	-0-	651 1	26 4	14 9		Y	13	35	1			17
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	669 1	91 2	19 4	24 9	Y	22	31	1			8
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	693 1	87 2	30 4	62 9	Y	56	39	1			25
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	470 1	3 4	65 9		Y	59	53	1			31
-----																
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5820 - 6032						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2300)		66762 077		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 222227		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 2279 - 2289					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-				-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3088 - 3092					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539		PERF. 3112 - 3122	
09	5940 X	4753	-0-	-1187	-0-	455 1	4273 2	Y	-0-		-0-
						25 4					
10	5518 X	4691	-0-	-827	-0-	579 1	4110 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	5340 X	4629	-0-	-711	-0-	560 1	4046 2	Y	-0-		-0-
						23 4					
12	5332 X	4062	-0-	-1270	-0-	560 1	3486 2	Y	-0-		-0-
						16 4					
01	5332 X	4293	-0-	-1039	-0-	566 1	3703 2	Y	-0-		-0-
						24 4					
02	DLQ G-10	3659	-0-	3659	3659	523 1	3132 2	Y	-0-		-0-
						4 4					

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455		PERF. 3282 - 3292	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	61 1	579 2	N	-0-		-0-
						3 4					
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	80 1	572 2	N	-0-		-0-
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	79 1	575 2	N	-0-		-0-
						3 4					
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	75 1	469 2	N	-0-		-0-
						2 4					
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	76 1	496 2	N	-0-		-0-
						3 4					
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	65 1	388 2	N	-0-		-0-

ODEM (3400)		66762 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
OMEGA ENERGY, LLC		622657									
PARKER, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 123328		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 3440 - 3444	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3425)		66762 209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP WHATLEY		222226														
WELL #:		1		RRCID -> 125366		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY BOMER, E. T.		891175														
WELL #:		8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SALVADOR OIL, LLC LANE, R. J.		744509														
WELL #:		3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY SMITH, H. A.		891175														
WELL #:		11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F.		891175														
WELL #:		B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746								
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (4900)		//CONT.// 66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	81 1	763 2	N	-0-	-0-
						4 4				
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	108 1	767 2	N	-0-	-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	106 1	767 2	N	-0-	-0-
						4 4				
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	105 1	654 2	N	-0-	-0-
						3 4				
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	107 1	701 2	N	-0-	-0-
						5 4				
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	96 1	576 2	N	-0-	-0-
						1 4				

  

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

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

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MARQUEE CORPORATION 526675  
 COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

09	5550 #	1962	-0-	-3588	-0-	1962	2			N	-0-					70
10	3348 #	2169	-0-	-1179	-0-	2169	1			N	-0-					70
11	3240 #	1620	-0-	-1620	-0-	1620	2			N	-0-					70
12	3348 #	669	-0-	-2679	-0-	669	2			N	-0-					70
01	2542 #	726	-0-	-1816	-0-	726	2			N	-0-					70
*02	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					70

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	DLQ G-10	208	-0-	208	208	30	1	178	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

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

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

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

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

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

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BOMER, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 154624		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1252	-0-	-788	-0-	626 1	592 2	N	-0-	-0-
						34 4				
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	855 1	577 2	N	-0-	-0-
						3 4				
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	840 1	510 2	N	-0-	-0-
						34 4				
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	825 1	454 2	N	-0-	-0-
						23 4				
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	896 1	582 2	N	-0-	-0-
						38 4				
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	814 1	346 2	N	-0-	-0-
						6 4				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1320 N	976	-0-	-344	-0-	788 1	87 2	Y	53		95
						43 4	58 9				
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1138 1	503 2	Y	78	101 1	72
						4 4	86 9				
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1092 1	561 2	Y	77		149
						44 4	85 9				
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1151 1	558 2	Y	85	118 1	116
						33 4	94 9				
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1099 1	616 2	Y	96	114 1	98
						47 4	106 9				
02	DLQ G-10	1847	-0-	1847	1847	1088 1	629 2	Y	111	119 1	90
						8 4	122 9				

-----  
ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

09	6000 #	5497	-0-	-503	-0-	512 1	4806 2	Y	137	117 1	47
						28 4	151 9				
10	6076 #	5751	-0-	-325	-0-	692 1	4911 2	Y	133	128 1	52
						2 4	146 9				
11	5880 #	5802	-0-	-78	-0-	686 1	4949 2	Y	126	133 1	45
						28 4	139 9				
12	5859 #	5199	-0-	-660	-0-	699 1	4352 2	Y	116	127 1	34
						20 4	128 9				
01	5859 #	5666	-0-	-193	-0-	731 1	4782 2	Y	111	107 1	38
						31 4	122 9				
02	5208 #	4783	-0-	-425	-0-	676 1	4047 2	Y	50	57 1	31
						5 4	55 9				

-----  
ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124  
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		339

-----  
ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

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

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7334 - 7340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3690 X	3353	-0-	-337	-0-	317 1	2979 2	Y	36	41 1	17
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	17 4	40 9	Y	32	28 1	21
11	3240 X	2348	-0-	-892	-0-	424 1	3013 2	Y	22	29 1	14
12	3348 X	2165	-0-	-1183	-0-	1 4	35 9	Y	55	55 1	14
01	3348 X	2292	-0-	-1056	-0-	281 1	2032 2	Y	40	33 1	21
02	DLQ G-10	1355	-0-	1355	1355	11 4	24 9	Y	29	32 1	18
						8 4	61 9				
						296 1	1939 2				
						13 4	44 9				
						189 1	1133 2				
						1 4	32 9				

  

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
SCULL		WELL #: 1		RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3164 - 3170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2)		66764 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212855		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7061 - 7065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1609 - 1613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-

OHERN (1600)		//CONT.//		66892 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284											
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1582 - 1593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #:		57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1524 - 1568				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OLMITOS (5500)		67216 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
OLMITOS		WELL #:		1D	RRCID ->	149502	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 5510 - 5521				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLMITOS (5650)		67216 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
OLMITOS GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	131275	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5656 - 5658				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
-----															
OLMITOS (6100)		67216 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
OLMITOS RANCH, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	137935	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 6271 - 6275				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLMITOS (7080)		67216 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
OLMITOS RANCH INC.		WELL #:		1	RRCID ->	096195	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7091 - 7214				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONEIL (3400)		67346 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	012369	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	2950 - 3260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #:	19	RRCID ->	155705	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	3414 - 3420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	129719	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4802 - 4808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	317 1	1338 2	Y	-0-		17
10		2387 N	2030	-0-	-357	-0-	353 1	1677 2	Y	-0-		17
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	324 1	1421 2	Y	-0-		17
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	378 1	1590 2	Y	-0-		17
01		2015 N	1827	-0-	-188	-0-	421 1	1382 2	Y	22	22 1	17
*02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	24 9	886 2	Y	14		31
							15 9					

WELDER RANCH		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		879035										
		WELL #:	24 U	RRCID ->	200745	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	4698 - 4705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	478 1	2020 2	Y	-0-		-0-
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	580 1	2757 2	Y	-0-		-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	376 1	1650 2	Y	-0-		-0-
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	379 1	1596 2	Y	-0-		-0-
01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	518 1	1703 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	1982	-0-	1982	1982	454 1	1527 2	Y	-0-		-0-

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	147511	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 - 5362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	237 1	1001 2	Y	-0-		-0-
10		1860 N	1489	-0-	-371	-0-	259 1	1230 2	Y	-0-		-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	260 1	1142 2	Y	-0-		-0-
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	281 1	1184 2	Y	-0-		-0-
01		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	333 1	1093 2	Y	-0-		-0-
02		1316 N	894	-0-	-422	-0-	205 1	689 2	Y	-0-		-0-



ONEIL (5300)		//CONT.//		67346 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WELDER RANCH		WELL #:		18D	RRCID ->	184470	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5092 - 5100	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	383	-0-	-113	-0-	67	1	316	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	106	1	448	2	Y	-0-		-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	160	1	525	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	337	2	Y	4		4
						4	9						

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
WELDER RANCH		WELL #:		16 F	RRCID ->	138330	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5586 - 5738	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	142284	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6316 - 6326	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18 1	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		16

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
WELDER RANCH		WELL #:		16 D	RRCID ->	135283	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6669 - 6676	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	369	2	Y	-0-		60
10	868 N	717	-0-	-151	-0-	125	1	592	2	Y	-0-		60
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	185	1	813	2	Y	-0-		60
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	-0-		60
01	713 N	331	-0-	-382	-0-	72	1	236	2	Y	21	21 1	60
						23	9						
02	924 N	260	-0-	-664	-0-	56	1	190	2	Y	13		73
						14	9						

ONEIL (6800)		67346 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO				
MERTZ ENERGY LLC		561386										
WELDER-GULLEY		WELL #: 1		RRCID -> 280007		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6472 - 6749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	1584	-0-	1584 B	3171	65 1	1465 2	N	49		110
							54 9					
10		0	16932	-0-	16932 B	20103	155 1	16622 2	N	141	78 1	173
							155 9					
11		13247	16338	-0-	3091 B	23194	150 1	15987 2	N	183	170 1	186
							201 9					
12		7121	3517	-0-	-3604 B	19590	55 1	3439 2	N	21	167 1	40
							23 9					
01		30938	11910	-0-	-19028 B	562	155 1	11683 2	N	65		105
							72 9					
02		0	8868	-0-	8868 B	9430	120 1	8638 2	N	100		205
							110 9					
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		9430								

ONEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3262 - 3388		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480										
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1726 - 1730		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200)		67506 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
RWJ OPERATING LLC		739805										
SCHMIDT, H.G.		WELL #: 2		RRCID -> 078613		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 5098		PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (2950)		67506 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
MIDAS RESOURCES, INC.		564682										
SCHUENEMANN		WELL #: 6A		RRCID -> 049814		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 4610		PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16								

ORANGE GROVE (3490)		67506 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		8711101									
SCHRADER, MATILDA		WELL #:	1	RRCID ->	107347	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3490 - 3500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3600)		67506 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
MIDAS RESOURCES, INC.		564682								
SCHUBENEMAN		WELL #:	9	RRCID ->	107989	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 3622 - 3624
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
RWJ OPERATING LLC		739805								
FRANKE		WELL #:	1	RRCID ->	238505	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 3864 - 3880
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
RWJ OPERATING LLC		739805								
HAPPNER		WELL #:	1	RRCID ->	239716	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 4424 - 4431
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835									
PARR, HILDA		WELL #:	141R	RRCID ->	263944	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7228 - 7254	
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	256 1	3395 2	N	9	233
							10 9				
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	240 1	3192 2	N	11	70
							12 9				
11	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	225 1	2996 2	N	-0-	70
12	3720	X	2708	-0-	-1012	-0-	190 1	2518 2	N	-0-	70
01	3720	X	2096	-0-	-1624	-0-	147 1	1949 2	N	-0-	70
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT	70

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA		//CONT.//	67558 200 330179	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PARR, HILDA		WELL #:	4A	RRCID ->	114773	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7233 - 7240	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARR, HILDA		WELL #:	6	RRCID ->	116586	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4298 - 4312	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARR, HILDA		WELL #:	9	RRCID ->	117298	COMPL. DATE	07/26/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3720 - 4697	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARCHBANKS-CADENA		WELL #:	107	RRCID ->	205938	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6434 - 6507	
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARR, HILDA		WELL #:	104	RRCID ->	208061	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7140 - 7450	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
PARR, HILDA		WELL #:	101ST	RRCID ->	208062	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	7291 - 7332	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	99 2		64
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 1	N	-0-			64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
PARR, HILDA		WELL #:	120	RRCID ->	209714	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5568 - 5576	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2670 X	2620	-0-	-50	-0-	183	1	2437	2	-0-
10	2666 X	2459	-0-	-207	-0-	171	1	2273	2	14
						15	9			
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					14
12	2728 X	1474	-0-	-1254	-0-	103	1	1371	2	14
01	2697 X	1553	-0-	-1144	-0-	109	1	1444	2	14
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					14
										NO RPT
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			104
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			104
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					104
-----										
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	5			161
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			161
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	161
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	5			161
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	5			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					161
-----										
PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179												
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 -		6326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	310 5	198 9	N	180		180	1		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	212 5	152 9	N	138					138
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	246 5	157 9	N	143		281	1		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	221 5	61 9	N	55					55
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	207 5	62 9	N	56					111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					111
-----														
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5678 -		6538		
09	420 X	211	-0-	-209	-0-	211 5		N	-0-					64
10	403 X	155	-0-	-248	-0-	122 5	33 9	N	30					94
11	390 X	209	-0-	-181	-0-	167 5	42 9	N	38					132
12	403 X	199	-0-	-204	-0-	156 5	43 9	N	39		171	1		-0-
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	160 5	200 9	N	182		182	1		-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5080 -		5190		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5232 -		5240		
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	166 1	2202 2	N	-0-					89
10	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	172 1	2285 2	N	-0-					89
11	2550 X	2375	-0-	-175	-0-	166 1	2209 2	N	-0-					89
12	2635 X	2453	-0-	-182	-0-	172 1	2281 2	N	-0-					89
01	2573 X	2064	-0-	-509	-0-	144 1	1920 2	N	-0-					89
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-			N	NO RPT					89
-----														
MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5752 -		6438		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
-----														
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #: 131		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5868 -		6490		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
-----														
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 135		RRCID -> 233186		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 4958 -		6129		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179										
PARR, HILDA		WELL #:		110	RRCID ->	244634	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	6565 - 6575		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		WELL #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 7184	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-	40
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-	40
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-	40
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-	40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		40

PARR, HILDA		WELL #:		141	RRCID ->	261367	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	277647	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5116 - 5118			
09	9480	X	2698	-0-	-6782	-0-	2518	2	180	9	N	164	186	1	189
10	4960	X	3439	-0-	-1521	-0-	149	1	3275	2	N	14			203
							15	9							
11	4800	X	2932	-0-	-1868	-0-	144	1	2687	2	N	92	167	1	128
							101	9							
12	4960	X	3157	-0-	-1803	-0-	144	1	2925	2	N	80			208
							88	9							
01	3751	X	2355	-0-	-1396	-0-	149	1	2141	2	N	59	174	1	93
							65	9							
02	3388	X	1931	-0-	-1457	-0-	134	1	1713	2	N	76	4	8	165
							84	9							

OSO DEEP (FRIO 13300)		WELL #:		67754 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
RODESSA OPERATING COMPANY		WELL #:		723592								
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 - 13034
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005												

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
CWS ACEITE OPERATING, INC.		195782										
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		63
10	1457 X	397	-0-	-1060	-0-	397	2		N	-0-		63
11	570 X	387	-0-	-183	-0-	387	2		N	-0-		63
12	496 X	265	-0-	-231	-0-	265	2		N	-0-		63
01	496 X	353	-0-	-143	-0-	353	2		N	-0-		63
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-				N	NO RPT		63
-----												
EOG RESOURCES, INC.		253162										
TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911				
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-		5
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		5
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2		Y	-0-		5
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		5
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		5
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	2		Y	-0-		5
-----												
TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980				
09	390 X	333	-0-	-57	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
11	330 X	306	-0-	-24	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
01	341 X	300	-0-	-41	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
02	308 X	281	-0-	-27	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
-----												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A				
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33	1	1046	2	N	-0-	13
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	32	1	1012	2	N	-0-	13
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	21	1	984	2	N	-0-	13
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2		N	-0-		13
01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-		13
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-		13
-----												
MATRIX LAND CO.		WELL #: 3		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
*09	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	90	1	2809	2	Y	-0-	12
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	91	1	2822	2	Y	-0-	12
11	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	57	1	2719	2	Y	-0-	12
12	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2		Y	-0-		12
01	3007 X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2		Y	-0-		12
02	2716 X	2703	-0-	-13	-0-	2703	2		Y	-0-		12
-----												
MATRIX		WELL #: 4		RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A				
*09	2079 N	1440	-0-	-639	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-	-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-	-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2		Y	-0-		-0-
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		Y	-0-		-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																		
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*09	2994	N	1562	-0-	-1432	-0-		48	1	1514	2	Y	-0-	2	1	2	7	6
10	1519	N	1507	-0-	-12	-0-		47	1	1460	2	Y	-0-					6
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		30	1	1407	2	Y	-0-					6
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-		1486	2			Y	-0-					6
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-		1454	2			Y	-0-					6
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			Y	-0-					6
-----																		
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A																		
*09	2561	N	1256	-0-	-1305	-0-		39	1	1217	2	Y	-0-	2	1	1	7	6
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-		47	1	1449	2	Y	-0-					6
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		30	1	1435	2	Y	-0-					6
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	2			Y	-0-					6
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-		1429	2			Y	-0-					6
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2			Y	-0-					6
-----																		
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033																		
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		38	1	1164	2	N	-0-	1	1	1	7	9
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		37	1	1142	2	N	-0-					9
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		24	1	1174	2	N	-0-					9
12	1240	N	1163	-0-	-77	-0-		1163	2			N	-0-					9
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-		1146	2			N	-0-					9
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	2			N	-0-					9
-----																		
MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646																		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			38
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30		1	1	29	2	Y	-0-					38
11	55	N	25	-0-	-30	-0-		25	2			Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	2			Y	-0-					38
02	28	N	15	-0-	-13	-0-		15	2			Y	-0-					38
-----																		
CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834																		
09	1980	X	1882	-0-	-98	-0-		1882	2			N	-0-					15
10	2046	X	1727	-0-	-319	-0-		1727	2			N	-0-					15
11	1950	X	1705	-0-	-245	-0-		1705	2			N	-0-					15
12	2015	X	1484	-0-	-531	-0-		34	1	1450	2	N	-0-					15
01	2015	X	1622	-0-	-393	-0-		4	1	1618	2	N	-0-					15
02	1764	X	1622	-0-	-142	-0-		4	1	1618	2	N	-0-					15
-----																		
CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840																		
09	1620	X	121	-0-	-1499	-0-		121	2			N	-0-					51
10	899	X	103	-0-	-796	-0-		103	2			N	-0-					51
11	210	X	63	-0-	-147	-0-		63	2			N	-0-					51
12	186	X	72	-0-	-114	-0-		2	1	70	2	N	-0-					51
01	124	X	57	-0-	-67	-0-		57	2			N	-0-					51
02	112	X	57	-0-	-55	-0-		57	2			N	-0-					51

-----													
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4477 2	10 9	N	9			87
10		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4100 2	48 9	N	44			131
11		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3824 2	14 9	N	13			144
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	108 1	4541 2	N	30			174
							33 9						
01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	9 1	3926 2	N	13			187
							14 9						
*02		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	9 1	3926 2	N	13			187
							14 9						
-----													
MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	6520 - 11288	
*09		17790 X	16435	-0-	-1355	-0-	510 1	15925 2	Y	-0-	86 1	11 7	49
10		18631 X	17120	-0-	-1511	-0-	531 1	16583 2	Y	5			54
							6 9						
11		18030 X	15661	-0-	-2369	-0-	319 1	15334 2	Y	7			61
							8 9						
12		18631 X	16301	-0-	-2330	-0-	16295 2	6 9	Y	5			66
01		17484 X	15745	-0-	-1739	-0-	15731 2	14 9	Y	13			79
*02		15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	15731 2	14 9	Y	13			79
-----													
CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882	
09		3810 X	3622	-0-	-188	-0-	182 1	3440 2	N	-0-			70
10		3937 X	3721	-0-	-216	-0-	157 1	3564 2	N	-0-			70
11		3810 X	3512	-0-	-298	-0-	114 1	3398 2	N	-0-			70
12		3906 X	3563	-0-	-343	-0-	80 1	3483 2	N	-0-			70
01		3813 X	3662	-0-	-151	-0-	56 1	3606 2	N	-0-			70
*02		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	56 1	3606 2	N	-0-			70
-----													
CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090 - 10283	
09		17910 X	16846	-0-	-1064	-0-	16842 2	4 9	Y	4			105
10		18724 X	16974	-0-	-1750	-0-	16967 2	7 9	Y	6			111
11		18120 X	15711	-0-	-2409	-0-	15698 2	13 9	Y	12			123
12		18724 X	15444	-0-	-3280	-0-	357 1	15081 2	Y	5			128
							6 9						
01		18073 X	14900	-0-	-3173	-0-	35 1	14864 2	Y	1			129
							1 9						
02		15736 X	14900	-0-	-836	-0-	35 1	14864 2	Y	1			129
							1 9						
-----													
CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395 - 11655	
09		10500 X	8818	-0-	-1682	-0-	444 1	8371 2	N	3			58
							3 9						
10		10137 X	9418	-0-	-719	-0-	397 1	9015 2	N	5			63
							6 9						
11		9810 X	8759	-0-	-1051	-0-	285 1	8474 2	N	-0-			63
12		10137 X	7864	-0-	-2273	-0-	177 1	7683 2	N	4			67
							4 9						
01		9486 X	7882	-0-	-1604	-0-	120 1	7762 2	N	-0-			67
02		8512 X	7882	-0-	-630	-0-	120 1	7762 2	N	-0-			67

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 - 11195
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	10800 X	9787	-0-	-1013	-0-	9787	2		N	-0-		92
10	11160 X	9619	-0-	-1541	-0-	9617	2	2	9	2		94
11	10500 X	9096	-0-	-1404	-0-	9090	2	6	9	5		99
12	10292 X	9086	-0-	-1206	-0-	210	1	8876	2	N	-0-	99
01	10292 X	8881	-0-	-1411	-0-	21	1	8859	2	N	1	100
						1	9					
02	9128 X	8881	-0-	-247	-0-	21	1	8859	2	N	1	100
						1	9					
-----												
CERRITO		WELL #:		4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 - 7604
09	3510 X	3016	-0-	-494	-0-	3015	2	1	9	Y	1	32
10	3596 X	2997	-0-	-599	-0-	2996	2	1	9	Y	1	33
11	3360 X	2863	-0-	-497	-0-	2861	2	2	9	Y	2	35
12	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	65	1	2762	2	Y	1	36
						1	9					
01	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-	36
02	2828 X	2747	-0-	-81	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-	36
-----												
CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 - 8848
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2	36
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2	38
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1	39
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	17	1	716	2	Y	-0-	39
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	Y	4	43
						4	9					
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	Y	4	43
						4	9					
-----												
CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 - 12760
09	9510 X	8516	-0-	-994	-0-	8506	2	10	9	N	9	144
10	9827 X	7679	-0-	-2148	-0-	7679	2			N	-0-	144
11	8730 X	7995	-0-	-735	-0-	7994	2	1	9	N	1	145
12	8804 X	7479	-0-	-1325	-0-	173	1	7304	2	N	2	147
						2	9					
01	8804 X	7116	-0-	-1688	-0-	17	1	7093	2	N	5	152
						6	9					
02	7952 X	7116	-0-	-836	-0-	17	1	7093	2	N	5	152
						6	9					
-----												
CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 - 11036
09	21480 X	19753	-0-	-1727	-0-	274	1	19449	2	N	27	99
						30	9					
10	22196 X	16679	-0-	-5517	-0-	136	1	16534	2	N	8	107
						9	9					
11	20760 X	18752	-0-	-2008	-0-	181	1	18524	2	N	43	150
						47	9					
12	21452 X	18843	-0-	-2609	-0-	631	1	18202	2	N	9	159
						10	9					
01	20615 X	18812	-0-	-1803	-0-	153	1	18659	2	N	-0-	159
*02	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	153	1	18659	2	N	-0-	159

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14880 X	13281	-0-	-1599	-0-	549 1	12732 2	N	-0-		115
10		15376 X	10397	-0-	-4979	-0-	479 1	9918 2	N	-0-		115
11		14880 X	13514	-0-	-1366	-0-	957 1	12557 2	N	-0-		115
12		14942 X	11285	-0-	-3657	-0-	11285 2		N	-0-		115
01		13733 X	12161	-0-	-1572	-0-	827 1	11334 2	N	-0-		115
02		12600 X	12161	-0-	-439	-0-	827 1	11334 2	N	-0-		115
-----												
CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585												
09		14610 X	14024	-0-	-586	-0-	579 1	13438 2	N	6		155
							7 9					
10		15345 X	12472	-0-	-2873	-0-	575 1	11897 2	N	-0-		155
11		14850 X	14013	-0-	-837	-0-	993 1	13020 2	N	-0-		155
12		15345 X	12282	-0-	-3063	-0-	12271 2	11 9	N	10		165
01		14508 X	13282	-0-	-1226	-0-	902 1	12367 2	N	12		177
							13 9					
*02		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	902 1	12367 2	N	12		177
							13 9					
-----												
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511												
09		13530 X	12701	-0-	-829	-0-	176 1	12508 2	N	15		122
							17 9					
10		13981 X	11950	-0-	-2031	-0-	97 1	11844 2	N	8		130
							9 9					
11		13200 X	12104	-0-	-1096	-0-	118 1	11984 2	N	2		132
							2 9					
12		13578 X	12312	-0-	-1266	-0-	413 1	11899 2	N	-0-		132
01		13330 X	12135	-0-	-1195	-0-	99 1	12036 2	N	-0-		132
*02		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	99 1	12036 2	N	-0-		132
-----												
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752												
09		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6856 2	28 9	N	25		147
10		7006 X	6761	-0-	-245	-0-	6728 2	33 9	N	30		177
11		6780 X	6538	-0-	-242	-0-	6503 2	35 9	N	32		209
12		7006 X	6605	-0-	-401	-0-	152 1	6419 2	N	31		240
							34 9					
01		7006 X	6502	-0-	-504	-0-	15 1	6475 2	N	11		251
							12 9					
*02		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	15 1	6475 2	N	11		251
							12 9					
-----												
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035												
09		6390 X	5983	-0-	-407	-0-	5983 2		N	-0-		139
10		6603 X	5238	-0-	-1365	-0-	5238 2		N	-0-		139
11		6390 X	5316	-0-	-1074	-0-	5316 2		N	-0-		139
12		6169 X	5191	-0-	-978	-0-	5190 2	1 9	N	1		140
01		6169 X	5070	-0-	-1099	-0-	5070 2		N	-0-		140
02		5572 X	5070	-0-	-502	-0-	5070 2		N	-0-		140

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	22170 X	22153	-0-	-17	-0-	849 1	21304 2		N	-0-		157
10	23033 X	19785	-0-	-3248	-0-	584 1	19201 2		N	-0-		157
11	22290 X	21050	-0-	-1240	-0-	912 1	20124 2		N	13		170
12	23033 X	21380	-0-	-1653	-0-	1400 1	19959 2		N	19		189
01	23033 X	20397	-0-	-2636	-0-	508 1	19889 2		N	-0-		189
02	20664 X	20397	-0-	-267	-0-	508 1	19889 2		N	-0-		189
-----												
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093												
09	9330 X	8379	-0-	-951	-0-	8379 2			N	-0-		67
10	9641 X	8174	-0-	-1467	-0-	8174 2			N	-0-		67
11	9330 X	8007	-0-	-1323	-0-	8001 2	6 9		N	5		72
12	9548 X	7737	-0-	-1811	-0-	7728 2	9 9		N	8		80
01	8649 X	7865	-0-	-784	-0-	7865 2			N	-0-		80
*02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865 2			N	-0-		80
-----												
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228												
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5980 2	28 9		N	25		125
10	6169 X	5406	-0-	-763	-0-	5400 2	6 9		N	5		130
11	5970 X	5567	-0-	-403	-0-	5557 2	10 9		N	9		139
12	6200 X	5685	-0-	-515	-0-	5682 2	3 9		N	3		142
01	6200 X	5621	-0-	-579	-0-	5621 2			N	-0-		142
*02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2			N	-0-		142
-----												
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683												
09	25590 X	23818	-0-	-1772	-0-	913 1	22905 2		N	-0-		139
10	26443 X	21453	-0-	-4990	-0-	633 1	20820 2		N	-0-		139
11	25140 X	22704	-0-	-2436	-0-	984 1	21708 2		N	11		150
12	25978 X	22490	-0-	-3488	-0-	1473 1	20998 2		N	17		167
01	25420 X	21670	-0-	-3750	-0-	540 1	21130 2		N	-0-		167
02	22232 X	21670	-0-	-562	-0-	540 1	21130 2		N	-0-		167
-----												
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607												
09	6060 X	5598	-0-	-462	-0-	5584 2	14 9		N	13	20 1	143
10	6262 X	5179	-0-	-1083	-0-	5166 2	13 9		N	12		155
11	6060 X	5424	-0-	-636	-0-	5363 2	61 9		N	55		210
12	6045 X	5141	-0-	-904	-0-	99 1	4978 2		N	58	94 1	174
01	6045 X	5129	-0-	-916	-0-	5122 2	7 9		N	6		180
02	5236 X	5129	-0-	-107	-0-	5122 2	7 9		N	6		180

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		16800 X	15855	-0-	-945	-0-	15765	2	90	9	N	82	170	1	117
10		17360 X	14525	-0-	-2835	-0-	14427	2	98	9	N	89	154	1	52
11		16140 X	15278	-0-	-862	-0-	15178	2	100	9	N	91	47	1	96
12		16585 X	14986	-0-	-1599	-0-	289	1	14590	2	N	97	99	1	94
							107	9							
01		16585 X	14573	-0-	-2012	-0-	14459	2	114	9	N	104	150	1	48
02		14812 X	14573	-0-	-239	-0-	14459	2	114	9	N	104	150	1	48
-----															
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205															
09		17490 X	15965	-0-	-1525	-0-	15852	2	113	9	N	103			248
10		17577 X	15025	-0-	-2552	-0-	14908	2	117	9	N	106	186	1	168
11		16620 X	15306	-0-	-1314	-0-	15220	2	86	9	N	78	143	1	103
12		16740 X	15023	-0-	-1717	-0-	289	1	14638	2	N	87			190
							96	9							
01		16740 X	14787	-0-	-1953	-0-	14662	2	125	9	N	114	234	1	70
02		14896 X	14787	-0-	-109	-0-	14662	2	125	9	N	114	234	1	70
-----															
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258															
*08		15314 X	13063	-0-	-2251	-0-	934	1	12071	2	Y	53	102	1	181
							58	9							
09		14130 X	12197	-0-	-1933	-0-	1031	1	11133	2	Y	30			211
							33	9							
10		14105 X	12278	-0-	-1827	-0-	849	1	11387	2	Y	38	165	1	84
							42	9							
11		13200 X	11467	-0-	-1733	-0-	236	1	11212	2	Y	17			101
							19	9							
12		13423 X	11502	-0-	-1921	-0-	268	1	11226	2	Y	7			108
							8	9							
*01		13051 X	9542	-0-	-3509	-0-	9534	2	8	9	Y	7			115
02		11396 X	9542	-0-	-1854	-0-	9534	2	8	9	Y	7			115
-----															
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651															
09		10500 X	8818	-0-	-1682	-0-	443	1	8088	2	N	261	271	1	306
							287	9							
10		9827 X	8907	-0-	-920	-0-	638	1	7966	2	N	275	445	1	136
							303	9							
11		9420 X	8356	-0-	-1064	-0-	603	1	7454	2	N	272	233	1	175
							299	9							
12		9734 X	8509	-0-	-1225	-0-	724	1	7467	2	N	289	237	1	227
							318	9							
01		9393 X	8292	-0-	-1101	-0-	806	1	7192	2	N	267	180	1	314
							294	9							
*02		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	806	1	7192	2	N	267	180	1	314
							294	9							
-----															
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349															
09		35280 X	30412	-0-	-4868	-0-	30384	2	28	9	N	25			135
10		36425 X	27103	-0-	-9322	-0-	27083	2	20	9	N	18			153
11		33870 X	27153	-0-	-6717	-0-	11	1	27122	2	N	18			171
							20	9							
12		33666 X	27071	-0-	-6595	-0-	975	1	26083	2	N	12			183
							13	9							
01		32488 X	26150	-0-	-6338	-0-	68	1	26074	2	N	7			190
							8	9							
02		28392 X	26150	-0-	-2242	-0-	68	1	26074	2	N	7			190
							8	9							

-----																
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		38160 X	33541	-0-	-4619	-0-	33534	2	7	9	N	6				111
10		39432 X	29564	-0-	-9868	-0-	29558	2	6	9	N	5				116
11		36810 X	30024	-0-	-6786	-0-	12	1	29986	2	N	24				140
							26	9								
12		36735 X	29629	-0-	-7106	-0-	1067	1	28556	2	N	5				145
							6	9								
01		35681 X	28738	-0-	-6943	-0-	75	1	28660	2	N	3				148
							3	9								
02		31304 X	28738	-0-	-2566	-0-	75	1	28660	2	N	3				148
							3	9								
-----																
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762																
-----																
09		40200 X	33447	-0-	-6753	-0-	33446	2	1	9	N	1				69
10		40424 X	30753	-0-	-9671	-0-	30732	2	21	9	N	19				88
11		37350 X	29479	-0-	-7871	-0-	12	1	29458	2	N	8				96
							9	9								
12		37045 X	29374	-0-	-7671	-0-	1058	1	28307	2	N	8				104
							9	9								
01		35836 X	28114	-0-	-7722	-0-	73	1	28031	2	N	9				113
							10	9								
02		31220 X	28114	-0-	-3106	-0-	73	1	28031	2	N	9				113
							10	9								
-----																
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128																
-----																
09		15390 X	12597	-0-	-2793	-0-	12595	2	2	9	Y	2				36
10		15903 X	12597	-0-	-3306	-0-	12595	2	2	9	Y	2				38
11		15330 X	12310	-0-	-3020	-0-	12309	2	1	9	Y	1				39
12		13361 X	12397	-0-	-964	-0-	286	1	12111	2	Y	-0-				39
01		13299 X	12604	-0-	-695	-0-	30	1	12570	2	Y	4				43
							4	9								
*02		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	30	1	12570	2	Y	4				43
							4	9								
-----																
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232																
-----																
*08		13764 X	10297	-0-	-3467	-0-	737	1	9523	2	Y	34	87	1		168
							37	9								
09		12750 X	9650	-0-	-3100	-0-	815	1	8810	2	Y	23				191
							25	9								
10		13020 X	9567	-0-	-3453	-0-	663	1	8898	2	Y	5	21	1		175
							6	9								
11		12120 X	8536	-0-	-3584	-0-	176	1	8349	2	Y	10				185
							11	9								
12		11005 X	8547	-0-	-2458	-0-	199	1	8338	2	Y	9				194
							10	9								
*01		10292 X	7402	-0-	-2890	-0-	7395	2	7	9	Y	6				200
02		9016 X	7402	-0-	-1614	-0-	7395	2	7	9	Y	6				200

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		VELA-GILPIN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	276067	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6087	PERF. 6614 - 14464	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*04	DLQ	G-10	17214	-0-	17214	17214	1168	1	15565	2	N	437	617	1	155
							481	9							
*05	DLQ	G-10	16320	-0-	16320	33534	1445	1	14307	2	N	516	491	1	180
							568	9							
*06	DLQ	G-10	14324	-0-	14324	47858	910	1	13235	2	N	163	177	1	166
							179	9							
*07	63535	X	15677	-0-	-47858	-0-	1304	1	14026	2	N	315	306	1	175
							347	9							
*08	17608	X	15290	-0-	-2318	-0-	767	1	14275	2	N	225	140	1	260
							248	9							
*09	17040	X	14080	-0-	-2960	-0-	719	1	13135	2	N	205	270	1	195
							226	9							
*10	16027	X	14311	-0-	-1716	-0-	1042	1	13027	2	N	220	301	1	114
							242	9							
*11	15180	X	13433	-0-	-1747	-0-	986	1	12202	2	N	223	142	1	195
							245	9							
*12	15686	X	13613	-0-	-2073	-0-	1180	1	12180	2	N	230	145	1	280
							253	9							
*01	15283	X	13288	-0-	-1995	-0-	1314	1	11737	2	N	215	179	1	316
							237	9							
*02	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	1314	1	11737	2	N	215	179	1	316
							237	9							

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	277718	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 6153 - 12593				
09	20310	X	16825	-0-	-3485	-0-	16823	2	2	9	N	2			107
10	20987	X	17031	-0-	-3956	-0-	17031	2			N	-0-			107
11	19680	X	16341	-0-	-3339	-0-	16339	2	2	9	N	2			109
12	18104	X	16087	-0-	-2017	-0-	371	1	15716	2	N	-0-			109
01	17670	X	16017	-0-	-1653	-0-	37	1	15977	2	N	3			112
							3	9							
*02	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	37	1	15977	2	N	3			112
							3	9							

MATRIX LAND CO.		WELL #:		30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 6155 - 11942						
*09	15180	X	13911	-0-	-1269	-0-	431	1	13480	2	Y	-0-	73	1	8	7	44
10	15562	X	14101	-0-	-1461	-0-	438	1	13657	2	Y	5					49
							6	9									
11	15060	X	12923	-0-	-2137	-0-	264	1	12651	2	Y	7					56
							8	9									
12	15562	X	13461	-0-	-2101	-0-	13455	2	6	9	Y	5					61
01	14632	X	12613	-0-	-2019	-0-	12599	2	14	9	Y	13					74
02	12992	X	12613	-0-	-379	-0-	12599	2	14	9	Y	13					74

CERRITO		WELL #:		25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 6486 - 13565						
09	79770	X	65887	-0-	-13883	-0-	5233	1	60648	2	N	5					91
							6	9									
10	79670	X	56332	-0-	-23338	-0-	56325	2	7	9	N	6					97
11	74190	X	55241	-0-	-18949	-0-	1655	1	53584	2	N	2					99
							2	9									
12	70463	X	53102	-0-	-17361	-0-	1898	1	51198	2	N	5					104
							6	9									
01	68076	X	50540	-0-	-17536	-0-	50532	2	8	9	N	7					111
02	61488	X	50540	-0-	-10948	-0-	50532	2	8	9	N	7					111



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	76020 X	58863	-0-	-17157	-0-	4672	1	54150	2	N	37	79	1	107
10	74648 X	50829	-0-	-23819	-0-	50799	2		30	9	27			134
11	68190 X	49619	-0-	-18571	-0-	1486	1	48130	2	N	3			137
12	63302 X	46589	-0-	-16713	-0-	1665	1	44924	2	N	-0-			137
01	60822 X	44462	-0-	-16360	-0-	44451	2	11	9	N	10			147
02	54936 X	44462	-0-	-10474	-0-	44451	2	11	9	N	10			147
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410														
09	76170 X	59906	-0-	-16264	-0-	4754	1	55107	2	N	41	100	1	95
10	76477 X	52172	-0-	-24305	-0-	52150	2	22	9	N	20			115
11	71040 X	51001	-0-	-20039	-0-	1527	1	49463	2	N	10			125
12	65069 X	48138	-0-	-16931	-0-	1721	1	46417	2	N	-0-			125
01	61907 X	45390	-0-	-16517	-0-	45388	2	2	9	N	2			127
02	55916 X	45390	-0-	-10526	-0-	45388	2	2	9	N	2			127
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619														
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	38	1	605	2	Y	-0-			6
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	47	1	651	2	Y	-0-			6
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	56	1	595	2	Y	-0-			6
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	33	1	588	2	Y	-0-			6
01	713 N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	2	Y	-0-			6
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-			6
AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642														
09	3360 X	2551	-0-	-809	-0-	150	1	2401	2	N	-0-			42
10	3472 X	2662	-0-	-810	-0-	179	1	2483	2	N	-0-			42
11	2700 X	2463	-0-	-237	-0-	214	1	2248	2	N	1			43
12	2635 X	2446	-0-	-189	-0-	130	1	2316	2	N	-0-			43
01	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	161	1	2385	2	N	-0-			43
*02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	161	1	2385	2	N	-0-			43
AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669														
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	53	1	840	2	Y	-0-			13
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	2	Y	-0-			13
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	75	1	800	2	Y	-0-			13
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	47	1	845	2	Y	-0-			13
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	56	1	835	2	Y	-0-			13
*02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	Y	-0-			13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5100 X	3560	-0-	-1540	-0-	210 1	3340 2	N	9	178 1		43
10	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	10 9	302 1	N	-0-			43
11	4770 X	3997	-0-	-773	-0-	345 1	4193 2	N	10			53
12	4433 X	3269	-0-	-1164	-0-	11 9	3641 2	N	22			75
01	4495 X	3226	-0-	-1269	-0-	173 1	3072 2	N	9			84
02	4060 X	3226	-0-	-834	-0-	24 9	203 1	N	9			84
						10 9	203 1	N	9			
						10 9						
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275				
09	7770 X	7690	-0-	-80	-0-	454 1	7233 2	N	3			53
10	7812 X	6896	-0-	-916	-0-	3 9	464 1	N	-0-			53
11	7770 X	7086	-0-	-684	-0-	614 1	6432 2	N	-0-			53
12	8029 X	6432	-0-	-1597	-0-	342 1	6472 2	N	5			58
01	8029 X	6431	-0-	-1598	-0-	6 9	6084 2	N	-0-			58
02	7168 X	6431	-0-	-737	-0-	406 1	6025 2	N	-0-			58
						406 1	6025 2	N	-0-			
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763				
09	11160 X	10053	-0-	-1107	-0-	594 1	9458 2	N	1			38
10	12183 X	10649	-0-	-1534	-0-	1 9	716 1	N	-0-			38
11	11790 X	9940	-0-	-1850	-0-	860 1	9933 2	N	-0-			38
12	12183 X	9373	-0-	-2810	-0-	499 1	9080 2	N	-0-			38
01	10664 X	8931	-0-	-1733	-0-	564 1	8874 2	N	-0-			38
02	9632 X	8931	-0-	-701	-0-	564 1	8367 2	N	-0-			38
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014				
09	10830 X	10159	-0-	-671	-0-	600 1	9559 2	N	-0-			63
10	11191 X	10304	-0-	-887	-0-	693 1	9609 2	N	2			65
11	10830 X	9698	-0-	-1132	-0-	2 9	839 1	N	-0-			65
12	10819 X	9920	-0-	-899	-0-	528 1	8859 2	N	2			67
01	10819 X	9891	-0-	-928	-0-	2 9	9390 2	N	8			75
*02	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	623 1	9259 2	N	8			75
						9 9	9259 2	N	8			
						9 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILLIN, T. A. 388787														
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
10		1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2		N	-0-			-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	900	-0-	-154	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
02		924 N	851	-0-	-73	-0-	851	2		N	-0-			-0-
-----														
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728														
09		3000 N	2285	-0-	-715	6906	2285	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2169	-0-	-931	5975	2169	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2191	-0-	-809	5166	2191	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2059	-0-	-1041	4125	2059	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2308	-0-	-792	3333	2308	2		N	-0-			-0-
*02		2800 N	2120	-0-	-680	2653	2120	2		N	-0-			-0-
-----														
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037														
09		5190 X	4631	-0-	-559	-0-	4631	2		N	-0-			21
10		5270 X	4650	-0-	-620	-0-	22	1	4628	2	N	-0-		21
11		4980 X	4441	-0-	-539	-0-	29	1	4411	2	N	1	1 8	21
							1	9						
12		5115 X	4721	-0-	-394	-0-	69	1	4652	2	N	-0-		21
01		4960 X	4129	-0-	-831	-0-	51	1	4078	2	N	-0-		21
02		4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					N	NO RPT		21
-----														
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488														
09		6390 X	6091	-0-	-299	-0-	1146	1	4945	2	N	-0-		99
10		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1158	1	5086	2	N	-0-		99
11		5520 X	4776	-0-	-744	-0-	1108	1	3668	2	N	-0-		99
12		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	1275	1	5548	2	N	34	107 1 9 8	17
							37	9						
*01		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1211	1	5228	2	N	-0-		17
02		5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT		17
-----														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637														
09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5339	2	59	9	N	54	155 1	74
10		5828 X	5360	-0-	-468	-0-	20	1	5340	2	N	-0-		74
11		5640 X	5201	-0-	-439	-0-	30	1	5107	2	N	58		132
							64	9						
12		5828 X	5380	-0-	-448	-0-	71	1	5286	2	N	21	7 8	146
							23	9						
01		5673 X	4671	-0-	-1002	-0-	53	1	4548	2	N	64	179 1	31
							70	9						
02		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT		31

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792								
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	554	1	4879	2	N	-0-					19
08	5363 X	4742	-0-	-621	-0-	24	1	4717	2	N	1	1	8			9
09	5190 X	5119	-0-	-71	-0-	5116	2	3	9	N	3	3	8			9
10	5425 X	4636	-0-	-789	-0-	23	1	4612	2	N	1	1	8			9
11	5250 X	4590	-0-	-660	-0-	31	1	4556	2	N	3	3	8			9
12	5425 X	4361	-0-	-1064	-0-	66	1	4291	2	N	4	4	8			9
01	5301 X	3676	-0-	-1625	-0-	4	9	3626	2	N	-0-					9
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-	50	1			N	NO RPT					9

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632								
09	1410 X	284	-0-	-1126	-0-	4	1	278	2	N	2					37
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	19	1	979	2	N	1	1	8			37
11	1980 X	2	-0-	-1978	-0-	2	2			N	-0-					37
12	2046 X	546	-0-	-1500	-0-	9	1	537	2	N	-0-					37
01	1178 X	634	-0-	-544	-0-	10	1	620	2	N	4					41
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-	4	9			N	NO RPT					41

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716								
09	13860 X	12052	-0-	-1808	-0-	12052	2			N	-0-					83
10	13888 X	12064	-0-	-1824	-0-	31	1	12030	2	N	3					86
11	13260 X	11444	-0-	-1816	-0-	11444	2			N	-0-					86
12	13516 X	11582	-0-	-1934	-0-	4	1	11553	2	N	23	7	8			102
01	12927 X	11236	-0-	-1691	-0-	25	9	54	9	N	49	83	1			68
02	11256 X	NO RPT	-0-	-11256	-0-	11182	2			N	NO RPT					68

BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647								
09	9810 X	8154	-0-	-1656	-0-	119	1	8028	2	N	6	1	8			65
10	9703 X	8399	-0-	-1304	-0-	125	1	8257	2	N	15					80
11	9390 X	7484	-0-	-1906	-0-	108	1	7376	2	N	-0-					80
12	9703 X	8696	-0-	-1007	-0-	304	1	8392	2	N	-0-					80
01	9176 X	7454	-0-	-1722	-0-	146	1	7236	2	N	65					145
02	7616 X	NO RPT	-0-	-7616	-0-	72	9			N	NO RPT					145

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		53	
10		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	32	1	7145	2	N	-0-	53	
11		1260 X	774	-0-	-486	-0-	5	1	769	2	N	-0-	53	
12		659 X	659	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	7	53	
							8	9						
*01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-	53	
02		1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT	53	
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440														
09		27510 X	23267	-0-	-4243	-0-	23264	2	3	9	N	3	31	
10		27621 X	24362	-0-	-3259	-0-	61	1	24251	2	N	45	74	
							50	9						
11		26040 X	22979	-0-	-3061	-0-	22979	2			N	-0-	74	
12		26350 X	23204	-0-	-3146	-0-	8	1	23186	2	N	9	74	
							10	9						
01		25699 X	21903	-0-	-3796	-0-	21883	2	20	9	N	18	92	
02		22008 X	NO RPT	-0-	-22008	-0-					N	NO RPT	92	
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2														
WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859														
09		15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	575	1	15240	2	N	31	70	
							34	9						
10		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	502	1	14965	2	N	1	70	
							1	9						
11		20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	436	1	20360	2	N	-0-	70	
12		16864 X	16739	-0-	-125	-0-	547	1	16123	2	N	63	49	
							69	9						
*01		18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	666	1	18175	2	N	3	52	
							3	9						
02		15568 X	NO RPT	-0-	-15568	-0-					N	NO RPT	52	
-----														
REUTHINGER														
WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170														
09		23490 X	19066	-0-	-4424	-0-	693	1	18373	2	N	-0-	-0-	
10		19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	707	1	18449	2	N	-0-	-0-	
11		21210 X	17846	-0-	-3364	-0-	562	1	17284	2	N	-0-	-0-	
12		27928 X	27928	-0-	-0-	-0-	1916	1	26012	2	N	-0-	-0-	
*01		25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	2288	1	23061	2	N	-0-	-0-	
02		17808 X	NO RPT	-0-	-17808	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210														
09		7440 X	6676	-0-	-764	-0-	6670	2	6	9	N	5	12	
10		7533 X	6680	-0-	-853	-0-	16	1	6663	2	N	1	12	
							1	9						
11		7110 X	6436	-0-	-674	-0-	6396	2	40	9	N	36	46	
12		7099 X	6546	-0-	-553	-0-	2	1	6513	2	N	28	46	
							31	9						
01		7037 X	5738	-0-	-1299	-0-	5725	2	13	9	N	12	58	
02		6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT	58	

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517												
WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10140 X	5233	-0-	-4907	-0-	190 1	5043 2	N	-0-		19
10		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	245 1	7299 2	N	-0-		19
11		8040 X	6041	-0-	-1999	-0-	127 1	5914 2	N	-0-		19
12		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	301 1	8879 2	N	11	11 8	19
							12 9					
*01		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	297 1	8132 2	N	-0-		19
02		6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-			N	NO RPT		19
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990												
09		10710 X	9825	-0-	-885	-0-	371 1	9445 2	N	8	2 8	79
							9 9					
10		10757 X	9448	-0-	-1309	-0-	358 1	9088 2	N	2	2 8	79
							2 9					
11		10410 X	9831	-0-	-579	-0-	436 1	9373 2	N	20	3 8	96
							22 9					
12		10168 X	8278	-0-	-1890	-0-	2 1	8264 2	N	11	74 1	24
							12 9					
01		10168 X	9551	-0-	-617	-0-	178 1	9373 2	N	-0-		24
02		9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-			N	NO RPT		24
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995												
09		13830 X	11012	-0-	-2818	-0-	642 1	10368 2	N	2	2 8	58
							2 9					
10		13702 X	12808	-0-	-894	-0-	926 1	11838 2	N	40	1 8	97
							44 9					
11		13260 X	11664	-0-	-1596	-0-	545 1	11116 2	N	3	3 8	97
							3 9					
12		13485 X	11128	-0-	-2357	-0-	607 1	10474 2	N	43	117 1	16
							47 9				7 8	
01		13485 X	11835	-0-	-1650	-0-	660 1	11138 2	N	34		50
							37 9					
02		11564 X	NO RPT	-0-	-11564	-0-			N	NO RPT		50
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480												
09		5490 X	4360	-0-	-1130	-0-	4360 2		N	-0-		49
10		5456 X	4283	-0-	-1173	-0-	25 1	4258 2	N	-0-		49
11		5070 X	3698	-0-	-1372	-0-	25 1	3673 2	N	-0-		49
12		5115 X	3516	-0-	-1599	-0-	53 1	3455 2	N	7	7 8	49
							8 9					
01		4743 X	3200	-0-	-1543	-0-	41 1	3159 2	N	-0-		49
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			N	NO RPT		49
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110												
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		6
10		930 N	739	-0-	-191	-0-	3 1	736 2	N	-0-		6
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	4 1	726 2	N	-0-		6
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	10 1	705 2	N	1	1 8	6
							1 9					
*01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	8 1	635 2	N	1		7
							1 9					
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		7

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	17820 X	15434	-0-	-2386	-0-	563 1	14857 2	N	13		29	
10	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	14 9	14735 2	N	1	1 8	29	
11	17400 X	12045	-0-	-5355	-0-	1 9	11791 2	N	-0-		29	
12	17422 X	16700	-0-	-722	-0-	254 1	16066 2	N	77	11 8	95	
01	17050 X	14838	-0-	-2212	-0-	549 1	14289 2	N	18		113	
02	14392 X	NO RPT	-0-	-14392	-0-	85 9					113	
						20 9		N	NO RPT			
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972												
09	14580 X	5989	-0-	-8591	-0-	217 1	5772 2	N	-0-		70	
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	171 1	5091 2	N	3		73	
11	11970 X	5486	-0-	-6484	-0-	3 9	5371 2	N	-0-		73	
12	9331 X	6880	-0-	-2451	-0-	115 1	6632 2	N	22	11 8	84	
*01	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	224 1	9973 2	N	14	71 1	27	
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-	24 9					27	
						364 1						
						15 9		N	NO RPT			
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067												
09	23970 X	20099	-0-	-3871	-0-	728 1	19371 2	N	-0-		-0-	
10	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	747 1	19491 2	N	-0-		-0-	
11	21870 X	18877	-0-	-2993	-0-	594 1	18283 2	N	-0-		-0-	
12	22351 X	14287	-0-	-8064	-0-	978 1	13309 2	N	-0-		-0-	
01	20770 X	17362	-0-	-3408	-0-	1562 1	15800 2	N	-0-		-0-	
02	18760 X	NO RPT	-0-	-18760	-0-			N	NO RPT		-0-	
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192												
09	10320 X	9362	-0-	-958	-0-	354 1	9004 2	N	4	4 8	82	
10	10292 X	8625	-0-	-1667	-0-	4 9	8295 2	N	2	2 8	82	
11	9960 X	9560	-0-	-400	-0-	328 1	9132 2	N	3	3 8	82	
12	9765 X	7400	-0-	-2365	-0-	2 9	7389 2	N	8	8 8	82	
01	9765 X	8887	-0-	-878	-0-	425 1	8718 2	N	3		85	
02	8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-	3 9		N	NO RPT		85	
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230												
09	6180 X	4591	-0-	-1589	-0-	70 1	4521 2	N	-0-		-0-	
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	49 1	4429 2	N	-0-		-0-	
11	6180 X	4704	-0-	-1476	-0-	64 1	4640 2	N	-0-		-0-	
12	4960 X	4768	-0-	-192	-0-	87 1	4681 2	N	-0-		-0-	
01	4960 X	3908	-0-	-1052	-0-	77 1	3831 2	N	-0-		-0-	
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-			N	NO RPT		-0-	

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																			
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1																			
WELL #: 6H RRCID -> 268912												COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8660 - 12720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09		14400 X	13505	-0-	-895	-0-	13495	2	10	9	N	9		115					
10		14818 X	13013	-0-	-1805	-0-	310	1	12688	2	N	14		129					
							15	9											
11		13980 X	12236	-0-	-1744	-0-	12221	2	15	9	N	14		143					
12		14446 X	11575	-0-	-2871	-0-	11571	2	4	9	N	4		147					
01		13950 X	13542	-0-	-408	-0-	213	1	13295	2	N	31	154 1	24					
							34	9											
02		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT		24					
RETAMA RANCH												WELL #: 1H RRCID -> 269272		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 6403 - 12730	
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		35					
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-		35					
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		35					
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	2	N	-0-		35					
*01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	11	1	683	2	N	-0-		35					
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		35					
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 27H RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 5735 - 10320	
09		9150 X	8128	-0-	-1022	-0-	8128	2			N	-0-		87					
10		9083 X	7988	-0-	-1095	-0-	45	1	7943	2	N	-0-		87					
11		8520 X	7565	-0-	-955	-0-	47	1	7518	2	N	-0-		87					
12		8804 X	7753	-0-	-1051	-0-	109	1	7627	2	N	15	15 8	87					
							17	9											
01		8401 X	6401	-0-	-2000	-0-	76	1	6325	2	N	-0-		87					
02		7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					N	NO RPT		87					
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 23H RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 5367 - 10230	
09		7470 X	7418	-0-	-52	-0-	7332	2	86	9	N	78	220 1	94					
10		7564 X	7449	-0-	-115	-0-	29	1	7379	2	N	37	1 8	130					
							41	9											
11		7320 X	7150	-0-	-170	-0-	42	1	7044	2	N	58	1 8	187					
							64	9											
12		7719 X	7446	-0-	-273	-0-	98	1	7223	2	N	114	188 1	104					
							125	9											
01		7719 X	5325	-0-	-2394	-0-	59	1	5263	2	N	3		107					
							3	9											
02		6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					N	NO RPT		107					
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2												WELL #: 9H RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 5720 - 10703	
09		19740 X	17429	-0-	-2311	-0-	219	1	17202	2	N	7		167					
							8	9											
10		19189 X	16212	-0-	-2977	-0-	192	1	16003	2	N	15		182					
							17	9											
11		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	213	1	17307	2	N	5		187					
							6	9											
12		18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	256	1	18403	2	N	8		195					
							9	9											
*01		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	238	1	19294	2	N	14		209					
							15	9											
02		16352 X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					N	NO RPT		209					



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
						CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
09	22320	X	19467	-0-	-2853	-0-	19463 2	4 9	N	4	4 8	46
10	22537	X	19588	-0-	-2949	-0-	45 1	19495 2	N	44	2 8	88
							48 9					
11	21210	X	18563	-0-	-2647	-0-	18545 2	18 9	N	16	4 8	100
12	21576	X	18806	-0-	-2770	-0-	6 1	18775 2	N	23	12 8	111
							25 9					
01	20708	X	18034	-0-	-2674	-0-	18008 2	26 9	N	24	80 1	55
02	18172	X	NO RPT	-0-	-18172	-0-			N	NO RPT		55
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510				
09	15030	X	13479	-0-	-1551	-0-	509 1	12967 2	N	3	3 8	25
							3 9					
10	14911	X	13454	-0-	-1457	-0-	527 1	12926 2	N	1	1 8	25
							1 9					
11	14400	X	13476	-0-	-924	-0-	598 1	12875 2	N	3	3 8	25
							3 9					
12	14012	X	11672	-0-	-2340	-0-	3 1	11544 2	N	114	9 8	130
							125 9					
01	13981	X	13573	-0-	-408	-0-	252 1	13289 2	N	29		159
							32 9					
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-			N	NO RPT		159
-----												
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500				
09	33750	X	27891	-0-	-5859	-0-	703 1	27187 2	N	1	1 8	27
							1 9					
10	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	856 1	26523 2	N	-0-		27
11	29190	X	25017	-0-	-4173	-0-	486 1	24528 2	N	3	3 8	27
							3 9					
12	30163	X	24825	-0-	-5338	-0-	445 1	24369 2	N	10	10 8	27
							11 9					
01	29419	X	24319	-0-	-5100	-0-	607 1	23712 2	N	-0-		27
02	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-			N	NO RPT		27
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140				
09	16650	X	13742	-0-	-2908	-0-	13739 2	3 9	N	3	3 8	30
10	16616	X	13520	-0-	-3096	-0-	30 1	13488 2	N	2		32
							2 9					
11	15450	X	12705	-0-	-2745	-0-	12694 2	11 9	N	10	4 8	38
12	15469	X	12820	-0-	-2649	-0-	4 1	12798 2	N	16	16 8	38
							18 9					
01	14787	X	12337	-0-	-2450	-0-	12256 2	81 9	N	74		112
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-0-			N	NO RPT		112
-----												
G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10519 - 15670				
09	7410	X	6275	-0-	-1135	-0-	95 1	6180 2	N	-0-		-0-
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	66 1	6218 2	N	-0-		-0-
11	7410	X	5924	-0-	-1486	-0-	81 1	5843 2	N	-0-		-0-
12	6789	X	5458	-0-	-1331	-0-	172 1	5286 2	N	-0-		-0-
01	6727	X	5179	-0-	-1548	-0-	103 1	5076 2	N	-0-		-0-
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC														
MANN TRUST - STATE GAS UNIT														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6960 X	5884	-0-	-1076	-0-	428	1	5448	2	N	7	1 8	22	
10	7192 X	6149	-0-	-1043	-0-	709	1	5440	2	N	-0-		22	
11	6570 X	5867	-0-	-703	-0-	569	1	5297	2	N	1		23	
12	6634 X	5939	-0-	-695	-0-	507	1	5407	2	N	23		46	
01	6324 X	5658	-0-	-666	-0-	578	1	5080	2	N	-0-		46	
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT		46	
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920	
09	25860 X	23282	-0-	-2578	-0-	23280	2	2	9	N	2	2 8	255	
10	26102 X	23224	-0-	-2878	-0-	107	1	23008	2	N	99	191 1	161	
11	24960 X	22097	-0-	-2863	-0-	109	9	21947	2	N	5	5 8	161	
12	25792 X	22895	-0-	-2897	-0-	144	1	22484	2	N	65	15 8	211	
01	24924 X	19285	-0-	-5639	-0-	339	1	18998	2	N	72	229 1	26	
02	21728 X	NO RPT	-0-	-21728	-0-	239	1			N	44		26	
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360	
09	17670 X	15048	-0-	-2622	-0-	15047	2	1	9	N	1	1 8	94	
10	17670 X	14778	-0-	-2892	-0-	87	1	14669	2	N	20	1 8	113	
11	16590 X	13685	-0-	-2905	-0-	22	9	13597	2	N	-0-		113	
12	16957 X	13968	-0-	-2989	-0-	88	1	13755	2	N	10	10 8	113	
01	16244 X	11854	-0-	-4390	-0-	202	1	11710	2	N	11		113	
02	14056 X	NO RPT	-0-	-14056	-0-	144	1			N	-0-		113	
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440	
09	15720 X	12939	-0-	-2781	-0-	12937	2	2	9	N	2	2 8	35	
10	15810 X	12821	-0-	-2989	-0-	88	1	12732	2	N	1	1 8	35	
11	14850 X	11724	-0-	-3126	-0-	1	9	11643	2	N	2	2 8	35	
12	14694 X	12354	-0-	-2340	-0-	79	1	12155	2	N	10	10 8	35	
01	13888 X	10451	-0-	-3437	-0-	188	1	10318	2	N	11		35	
02	12068 X	NO RPT	-0-	-12068	-0-	133	1			N	-0-		35	
-----														
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420	
09	15420 X	13298	-0-	-2122	-0-	13295	2	3	9	N	3	3 8	81	
10	15469 X	13070	-0-	-2399	-0-	71	1	12998	2	N	1	1 8	81	
11	14520 X	12385	-0-	-2135	-0-	1	9	12300	2	N	5	5 8	81	
12	15004 X	12732	-0-	-2272	-0-	79	1	12531	2	N	6	17 8	81	
01	14322 X	10684	-0-	-3638	-0-	182	1	10521	2	N	19		113	
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-	128	1			N	32		113	
-----														

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES. //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22530 X	19930	-0-	-2600	-0-	19902	2	28	9	N	25	4	8	103
10	23188 X	20707	-0-	-2481	-0-	95	1	20561	2	N	46	2	8	147
						51	9							
11	21900 X	19160	-0-	-2740	-0-	19126	2	34	9	N	31	137	1	38
12	22382 X	19977	-0-	-2405	-0-	7	1	19918	2	N	47	18	8	67
						52	9							
01	22382 X	19484	-0-	-2898	-0-	19418	2	66	9	N	60			127
02	18676 X	NO RPT	-0-	-18676	-0-					N	NO RPT			127
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635														
09	17550 X	13276	-0-	-4274	-0-	13219	2	57	9	N	52	189	1	116
10	17949 X	15506	-0-	-2443	-0-	67	1	15392	2	N	43			159
						47	9							
11	17070 X	15565	-0-	-1505	-0-	15506	2	59	9	N	54	167	1	43
12	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	6	1	17599	2	N	60	21	8	82
						66	9							
*01	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	17764	2	58	9	N	53			135
02	14532 X	NO RPT	-0-	-14532	-0-					N	NO RPT			135
-----														
ELLEN C.														
ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950														
09	14430 X	12746	-0-	-1684	-0-	306	1	12408	2	N	29	1	8	118
						32	9							
10	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	370	1	11297	2	N	40			158
						44	9							
11	13410 X	1218	-0-	-12192	-0-	22	1	1145	2	N	46	158	1	17
						51	9							
12	14229 X	9912	-0-	-4317	-0-	154	1	9750	2	N	7	7	8	17
						8	9							
01	14229 X	11302	-0-	-2927	-0-	231	1	11013	2	N	53			70
						58	9							
02	11900 X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					N	NO RPT			70
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775														
09	24270 X	20661	-0-	-3609	-0-	20657	2	4	9	N	4	4	8	73
10	24366 X	20424	-0-	-3942	-0-	122	1	20300	2	N	2	2	8	73
						2	9							
11	22800 X	19259	-0-	-3541	-0-	127	1	19036	2	N	87	137	1	19
						96	9							
12	23498 X	20224	-0-	-3274	-0-	302	1	19909	2	N	12	12	8	19
						13	9							
01	22320 X	16927	-0-	-5393	-0-	212	1	16715	2	N	-0-			19
02	19292 X	NO RPT	-0-	-19292	-0-					N	NO RPT			19
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640														
09	31800 X	30621	-0-	-1179	-0-	30591	2	30	9	N	27	3	8	104
10	33728 X	27858	-0-	-5870	-0-	128	1	27606	2	N	113	176	1	39
						124	9							
11	32640 X	27970	-0-	-4670	-0-	183	1	27754	2	N	30	5	8	64
						33	9							
12	33728 X	28965	-0-	-4763	-0-	429	1	28483	2	N	48	20	8	92
						53	9							
01	32674 X	25353	-0-	-7321	-0-	314	1	25004	2	N	32	42	1	82
						35	9							
02	28588 X	NO RPT	-0-	-28588	-0-					N	NO RPT			82

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	22590 X	16965	-0-	-5625	-0-	16963 2	2 9		N	2	2 8		92
10	22413 X	16549	-0-	-5864	-0-	96 1	16453 2		N	-0-			92
11	20730 X	16609	-0-	-4121	-0-	108 1	16499 2		N	2	2 8		92
12	20863 X	17252	-0-	-3611	-0-	253 1	16978 2		N	19	19 8		92
01	18755 X	14354	-0-	-4401	-0-	176 1	14150 2		N	25			117
02	15848 X	NO RPT	-0-	-15848	-0-	28 9			N	NO RPT			117
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455													
*04	DLQ G-10	20414	-0-	20414	20414	2089 1	18312 2		N	12			183
*05	DLQ G-10	20092	-0-	20092	40506	1617 1	18475 2		N	-0-			183
*06	59468 X	18962	-0-	-40506	-0-	944 1	18018 2		N	-0-			183
*07	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	1270 1	17737 2		N	-0-			183
*08	21607 X	18225	-0-	-3382	-0-	1061 1	17164 2		N	-0-			183
09	20430 X	5434	-0-	-14996	-0-	456 1	4965 2		N	12	161 1		34
10	20088 X	9483	-0-	-10605	-0-	755 1	8720 2		N	7			41
11	18990 X	14741	-0-	-4249	-0-	1189 1	13548 2		N	4			45
12	19003 X	15583	-0-	-3420	-0-	1789 1	13793 2		N	1			46
01	18228 X	15531	-0-	-2697	-0-	1414 1	14104 2		N	12			58
02	13748 X	NO RPT	-0-	-13748	-0-	13 9			N	NO RPT			58
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938													
09	16740 X	16215	-0-	-525	-0-	16187 2	28 9		N	25	1 8		143
10	18011 X	14727	-0-	-3284	-0-	70 1	14656 2		N	1	1 8		143
11	17430 X	15406	-0-	-2024	-0-	102 1	15273 2		N	28	55 1	3 8	113
12	18011 X	15950	-0-	-2061	-0-	238 1	15695 2		N	15	15 8		113
01	17267 X	13874	-0-	-3393	-0-	173 1	13698 2		N	3	82 1		34
02	15148 X	NO RPT	-0-	-15148	-0-	3 9			N	NO RPT			34
RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512													
09	17370 X	15607	-0-	-1763	-0-	26 1	15525 2		N	51	172 1	2 8	22
10	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	708 1	15329 2		N	24	4 8		42
11	15870 X	14876	-0-	-994	-0-	26 1	14766 2		N	24	1 8		65
12	16399 X	14933	-0-	-1466	-0-	84 1	14874 2		N	15	3 8		77
01	16399 X	14693	-0-	-1706	-0-	42 1	14375 2		N	81			158
02	14560 X	NO RPT	-0-	-14560	-0-	229 1			N	NO RPT			158

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 5430 - 10724		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	20670 X	13251	-0-	-7419	-0-	149 1	13089 2	Y	12	14 2	5 8	16
10	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	148 1	17550 2	Y	25	10 8		31
11	18660 X	16261	-0-	-2399	-0-	520 1	15702 2	Y	35	25 1	12 8	29
12	18228 X	16472	-0-	-1756	-0-	1688 1	14727 2	Y	52	25 1	20 8	36
01	17763 X	16386	-0-	-1377	-0-	573 1	15796 3	Y	15	27 1		24
02	16016 X	NO RPT	-0-	-16016	-0-	17 9		Y	NO RPT			24
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 5257		PERF. 5440 - 11345		
09	20550 X	14002	-0-	-6548	-0-	158 1	13836 2	Y	7	14 1		16
10	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	151 1	17948 2	Y	16			32
11	18360 X	16866	-0-	-1494	-0-	539 1	16301 2	Y	24	25 1		31
12	18011 X	16714	-0-	-1297	-0-	1715 1	14964 2	Y	32	26 1		37
01	17825 X	16473	-0-	-1352	-0-	577 1	15881 3	Y	14	27 1		24
02	16352 X	NO RPT	-0-	-16352	-0-	15 9		Y	NO RPT			24
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 5745 - 10978		
09	29100 X	25264	-0-	-3836	-0-	285 1	24966 2	Y	12	20 1		26
10	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	201 1	23899 2	Y	22			48
11	26520 X	23876	-0-	-2644	-0-	764 1	23077 2	Y	32	37 1		43
12	29433 X	29433	-0-	-0-	-0-	3021 1	26358 2	Y	49	42 1		50
01	26164 X	24351	-0-	-1813	-0-	852 1	23476 2	Y	21	37 1		34
02	23576 X	NO RPT	-0-	-23576	-0-	23 9		Y	NO RPT			34
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5695 - 12045		
09	20100 X	17735	-0-	-2365	-0-	17732 2	3 9	N	3	3 8		140
10	20367 X	17633	-0-	-2734	-0-	106 1	17521 2	N	5	1 8		144
11	19380 X	16540	-0-	-2840	-0-	110 1	16426 2	N	4	4 8		144
12	20026 X	17214	-0-	-2812	-0-	257 1	16909 2	N	44	98 1	15 8	75
01	19003 X	14202	-0-	-4801	-0-	178 1	14024 2	N	-0-			75
02	16548 X	NO RPT	-0-	-16548	-0-			N	NO RPT			75

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16020 X	14264	-0-	-1756	-0-	14245 2	19 9	N	17	3 8	116
10	16120 X	14176	-0-	-1944	-0-	78 1	14081 2	N	15	1 8	130
11	15480 X	12990	-0-	-2490	-0-	17 9	83 1	N	3	3 8	130
12	15996 X	13624	-0-	-2372	-0-	3 9	197 1	N	24	93 1 16 8	45
01	14942 X	11532	-0-	-3410	-0-	26 9	139 1	N	22		67
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-	24 9		N	NO RPT		67
-----											
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930			
09	19860 X	16983	-0-	-2877	-0-	191 1	16782 2	Y	9	13 1	19
10	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	10 9	139 1	Y	12		31
11	17370 X	15477	-0-	-1893	-0-	13 9	495 1	Y	20	22 1	29
12	17515 X	16595	-0-	-920	-0-	22 9	1703 1	Y	27	26 1	30
01	17546 X	16598	-0-	-948	-0-	30 9	581 1	Y	16	24 1	22
02	15848 X	NO RPT	-0-	-15848	-0-	18 9		Y	NO RPT		22
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655			
09	21540 X	17679	-0-	-3861	-0-	639 1	16959 2	N	74	174 1	17
10	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	81 9	553 1	N	62	1 8	78
11	19920 X	13419	-0-	-6501	-0-	68 9	281 1	N	26		104
12	20677 X	17654	-0-	-3023	-0-	29 9	575 1	N	109	179 1 11 8	23
01	20677 X	16814	-0-	-3863	-0-	120 9	593 1	N	6		29
02	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-	7 9		N	NO RPT		29
-----											
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650			
09	9690 X	7268	-0-	-2422	-0-	256 1	6789 2	N	203	178 1	126
10	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	223 9	237 1	N	67	176 1	17
11	7980 X	5804	-0-	-2176	-0-	74 9	122 1	N	-0-		17
12	7936 X	6283	-0-	-1653	-0-	113 9	202 1	N	103	92 1 11 8	17
*01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	284 1	7782 2	N	5		22
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-	6 9		N	NO RPT		22

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RETAMA RANCH //CONT.// 486517														
WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	38880 X	31677	-0-	-7203	-0-	47	1	31422	2	N	189	178	1 7 8	21
						208	9							
10	32120 X	32120	-0-	-0-	-0-	1502	1	30395	2	N	203	168	1 5 8	51
						223	9							
11	34680 X	29575	-0-	-5105	-0-	161	1	29192	2	N	202	181	1 2 8	70
						222	9							
12	35836 X	31461	-0-	-4375	-0-	90	1	31142	2	N	208	181	1 7 8	90
						229	9							
01	34782 X	30179	-0-	-4603	-0-	470	1	29496	2	N	194	182	1	102
						213	9							
02	29568 X	NO RPT	-0-	-29568	-0-					N	NO RPT			102
-----														
NEEDMORE														
WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761														
09	18960 X	14189	-0-	-4771	-0-	185	1	13998	2	N	5	5	8	17
						6	9							
10	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	663	1	13654	2	N	1	1	8	17
						1	9							
11	16350 X	13035	-0-	-3315	-0-	587	1	12397	2	N	46	41	1 5 8	17
						51	9							
12	15345 X	13365	-0-	-1980	-0-	479	1	12878	2	N	7	7	8	17
						8	9							
01	15190 X	9936	-0-	-5254	-0-	566	1	9370	2	N	-0-			17
02	13244 X	NO RPT	-0-	-13244	-0-					N	NO RPT			17
-----														
REUTHINGER														
WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761														
09	36660 X	24033	-0-	-12627	-0-	876	1	23157	2	N	-0-			-0-
						-0-								-0-
10	23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	873	1	22779	2	N	-0-			-0-
						694	1	21302	2	N	-0-			-0-
11	35220 X	21996	-0-	-13224	-0-	1423	1	19337	2	N	-0-			-0-
						1807	1	18203	2	N	-0-			-0-
12	27311 X	20760	-0-	-6551	-0-						-0-			-0-
01	25265 X	20010	-0-	-5255	-0-						-0-			-0-
02	22428 X	NO RPT	-0-	-22428	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEORGE NEEL														
WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890														
09	18990 X	15643	-0-	-3347	-0-	558	1	15068	2	N	15			112
						17	9							
10	18414 X	16202	-0-	-2212	-0-	25	1	16151	2	N	24	1	8	135
						26	9							
11	16740 X	15112	-0-	-1628	-0-	84	1	15004	2	N	22			157
						24	9							
12	17298 X	15459	-0-	-1839	-0-	144	1	15265	2	N	45			202
						50	9							
01	17298 X	15407	-0-	-1891	-0-	162	1	15213	2	N	29	183	1	48
						32	9							
02	14644 X	NO RPT	-0-	-14644	-0-					N	NO RPT			48
-----														
NEEDMORE														
WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085														
09	8190 X	6510	-0-	-1680	-0-	88	1	6382	2	N	36	11	8	63
						40	9							
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	298	1	6079	2	N	64	2	8	125
						70	9							
11	7350 X	6201	-0-	-1149	-0-	281	1	5875	2	N	41	142	1 5 8	19
						45	9							
12	7192 X	6244	-0-	-948	-0-	226	1	6008	2	N	9	9	8	19
						10	9							
01	6913 X	5694	-0-	-1219	-0-	317	1	5336	2	N	37			56
						41	9							
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			56

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
ROSA V. BENAVIDES																
WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014													TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18510 X	15444	-0-	-3066	-0-	149	1	15293	2	N	2	2	8			18
10	18383 X	15240	-0-	-3143	-0-	201	1	15038	2	N	1	1	8			18
11	17130 X	14337	-0-	-2793	-0-	179	1	14149	2	N	8	8	8			18
12	16678 X	14391	-0-	-2287	-0-	181	1	14196	2	N	13	13	8			18
01	16585 X	13887	-0-	-2698	-0-	189	1	13687	2	N	10					28
02	14420 X	NO RPT	-0-	-14420	-0-	11	9			N	NO RPT					28
ROSA V. BENAVIDES													TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575			
WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014																
09	10890 X	8971	-0-	-1919	-0-	8958	2	13	9	N	12	2	8			78
10	10757 X	8865	-0-	-1892	-0-	41	1	8790	2	N	31	1	8			108
11	10020 X	8726	-0-	-1294	-0-	34	9	8668	2	N	1	1	8			108
12	10075 X	8938	-0-	-1137	-0-	57	1	8793	2	N	12	12	8			108
01	9703 X	8172	-0-	-1531	-0-	132	1	8027	2	N	40	105	1			32
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-	13	9			N	NO RPT					32
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1													TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149			
WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014																
09	25320 X	20240	-0-	-5080	-0-	721	1	19515	2	N	4					204
10	25482 X	21406	-0-	-4076	-0-	4	9	21284	2	N	37	184	1			57
11	23700 X	19073	-0-	-4627	-0-	81	1	18967	2	N	1					58
12	21700 X	19244	-0-	-2456	-0-	41	9	19006	2	N	54					112
01	20925 X	19808	-0-	-1117	-0-	105	1	19527	2	N	66	46	1			132
02	19348 X	NO RPT	-0-	-19348	-0-	179	1			N	NO RPT					132
ROSA V. BENAVIDES													TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737			
WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014																
09	20130 X	16080	-0-	-4050	-0-	73	9	43	9	N	39	3	8			145
10	19933 X	15916	-0-	-4017	-0-	33	1	15880	2	N	3	3	8			145
11	18450 X	14894	-0-	-3556	-0-	3	9	10	9	N	9	4	8			150
12	17825 X	14863	-0-	-2962	-0-	14884	2	14803	2	N	50	132	1	16	8	52
01	17329 X	14142	-0-	-3187	-0-	5	1	20	9	N	18					70
02	15008 X	NO RPT	-0-	-15008	-0-	55	9			N	NO RPT					70



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB											
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517																		
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID ->	275884	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4962 - 12773									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
09	17790 X	14237	-0-	-3553	-0-	14231	2	6	9	N	5	3	8	124						
10	17577 X	13949	-0-	-3628	-0-	29	1	13916	2	N	4	1	8	127						
11	16110 X	12848	-0-	-3262	-0-	12829	2	19	9	N	17	4	8	140						
12	16027 X	12887	-0-	-3140	-0-	4	1	12866	2	N	15	89	1	13	8	53				
01	15438 X	12296	-0-	-3142	-0-	12296	2			N	-0-				53					
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					N	NO RPT				53					
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 48H	RRCID ->	275975	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	5306 - 12604
09	44340 X	35602	-0-	-8738	-0-	234	1	35364	2	N	4	4	8	94						
10	43183 X	35106	-0-	-8077	-0-	418	1	34685	2	N	3	3	8	94						
11	39930 X	32497	-0-	-7433	-0-	52	1	32356	2	N	81	5	8	170						
12	39401 X	32504	-0-	-6897	-0-	13	1	32458	2	N	30	46	1	20	8	134				
01	38564 X	31202	-0-	-7362	-0-	31199	2	3	9	N	3				137					
02	33264 X	NO RPT	-0-	-33264	-0-					N	NO RPT				137					
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 49H	RRCID ->	275999	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	5078 - 12800
*03	60450 X	42230	-0-	-18220	-0-	42230	2			N	-0-				129					
*04	DLQ G-10	38947	-0-	38947		38947	2			N	-0-				129					
*05	DLQ G-10	37913	-0-	37913		76860	2			N	-0-				129					
*06	DLQ G-10	34829	-0-	34829	111689	34829	2			N	-0-				129					
*07	145664 X	33975	-0-	-111689	-0-	33975	2			N	-0-				129					
*08	42222 X	32496	-0-	-9726	-0-	75	1	32418	2	N	3	3	8	129						
*09	38940 X	29840	-0-	-9100	-0-	196	1	29638	2	N	5	4	8	130						
*10	37944 X	29493	-0-	-8451	-0-	328	1	29162	2	N	3	3	8	130						
*11	34830 X	27159	-0-	-7671	-0-	44	1	27071	2	N	40	5	8	165						
*12	33976 X	27054	-0-	-6922	-0-	11	1	27008	2	N	32	142	1	20	8	35				
01	32488 X	25831	-0-	-6657	-0-	25823	2	8	9	N	7				42					
02	27860 X	NO RPT	-0-	-27860	-0-					N	NO RPT				42					
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 51H	RRCID ->	276000	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5832 - 12860
09	44310 X	36302	-0-	-8008	-0-	151	1	36149	2	N	2	2	8	183						
10	44175 X	35638	-0-	-8537	-0-	86	1	35445	2	N	97	188	1	1	8	91				
11	40770 X	33391	-0-	-7379	-0-	33259	2	132	9	N	120	3	8	208						
12	38781 X	34268	-0-	-4513	-0-	841	1	33374	2	N	48	191	1	14	8	51				
01	38781 X	33738	-0-	-5043	-0-	33682	2	56	9	N	51				102					
02	33880 X	NO RPT	-0-	-33880	-0-					N	NO RPT				102					

-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	52320 X	41681	-0-	-10639	-0-	172	1	41506	2	N	3	3	8	192	
10	52018 X	41870	-0-	-10148	-0-	134	1	41625	2	N	101	188	1	2 8 103	
11	46530 X	39052	-0-	-7478	-0-	38907	2	145	9	N	132	7	8	228	
12	44795 X	42174	-0-	-2621	-0-	1033	1	41009	2	N	120	192	1	16 8 140	
01	44795 X	38906	-0-	-5889	-0-	38823	2	83	9	N	75	113	1	81	
02	38892 X	NO RPT	-0-	-38892	-0-					N	NO RPT			81	
-----															
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914															
09	27060 X	22630	-0-	-4430	-0-	223	1	22405	2	N	2	2	8	150	
10	26753 X	22378	-0-	-4375	-0-	310	1	22067	2	N	1	1	8	150	
11	24960 X	21035	-0-	-3925	-0-	268	1	20675	2	N	84	188	1	1 8 45	
12	24552 X	21050	-0-	-3502	-0-	271	1	20766	2	N	12	12	8	45	
01	24366 X	20333	-0-	-4033	-0-	282	1	20031	2	N	18			63	
02	21112 X	NO RPT	-0-	-21112	-0-	20	9			N	NO RPT			63	
-----															
HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703															
09	34950 X	25949	-0-	-9001	-0-	411	1	25538	2	N	-0-			-0-	
10	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	424	1	24795	2	N	-0-			-0-	
11	27720 X	23312	-0-	-4408	-0-	384	1	22928	2	N	-0-			-0-	
12	28644 X	23247	-0-	-5397	-0-	398	1	22849	2	N	-0-			-0-	
01	27900 X	21897	-0-	-6003	-0-	388	1	21509	2	N	-0-			-0-	
02	24220 X	NO RPT	-0-	-24220	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272															
09	70920 X	59830	-0-	-11090	-0-	1448	1	58070	2	N	284	351	1	5 8 32	
10	57313 X	57313	-0-	-0-	-0-	1831	1	55227	2	N	232	177	1	3 8 84	
11	64590 X	40305	-0-	-24285	-0-	761	1	39298	2	N	224	211	1	97	
12	66743 X	56146	-0-	-10597	-0-	856	1	55023	2	N	243	180	1	17 8 143	
01	65100 X	50864	-0-	-14236	-0-	1030	1	49529	2	N	277	364	1	56	
02	55832 X	NO RPT	-0-	-55832	-0-	305	9			N	NO RPT			56	
-----															
RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362															
09	35940 X	27830	-0-	-8110	-0-	48	1	27731	2	N	46	2	8	128	
10	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	1347	1	27333	2	N	55	156	1	6 8 21	
11	30210 X	26445	-0-	-3765	-0-	148	1	26280	2	N	15	1	8	35	
12	31217 X	27054	-0-	-4163	-0-	77	1	26902	2	N	68	10	8	93	
01	29853 X	25298	-0-	-4555	-0-	397	1	24889	2	N	11			104	
02	25984 X	NO RPT	-0-	-25984	-0-	12	9			N	NO RPT			104	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 8972 - 14228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	28680 X	21496	-0-	-7184	-0-	787 1	20709 2	N	-0-		-0-
10	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	791 1	20590 2	N	-0-		-0-
11	25260 X	19724	-0-	-5536	-0-	624 1	19100 2	N	-0-		-0-
12	25017 X	18695	-0-	-6322	-0-	1286 1	17409 2	N	-0-		-0-
01	23064 X	18091	-0-	-4973	-0-	1638 1	16453 2	N	-0-		-0-
02	20076 X	NO RPT	-0-	-20076	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 8845 - 15111	
09	51330 X	41440	-0-	-9890	-0-	1496 1	39944 2	N	-0-		-0-
10	41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	1520 1	39588 2	N	-0-		-0-
11	46440 X	38399	-0-	-8041	-0-	1206 1	37193 2	N	-0-		-0-
12	46779 X	37178	-0-	-9601	-0-	2528 1	34650 2	N	-0-		-0-
01	43028 X	36463	-0-	-6565	-0-	3261 1	33202 2	N	-0-		-0-
02	38668 X	NO RPT	-0-	-38668	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PINA		WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 7819 - 14421	
09	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	405 1	30889 2	N	57		73
10	24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	366 1	23936 2	N	71	5 8	139
11	48720 X	19255	-0-	-29465	-0-	240 1	18956 2	N	54	162 1 15 8	16
12	50344 X	21059	-0-	-29285	-0-	624 1	20307 2	N	116	33 8	99
01	44609 X	18234	-0-	-26375	-0-	229 1	18005 2	N	-0-		99
02	29260 X	NO RPT	-0-	-29260	-0-			N	NO RPT		99
-----											
NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 5500 - 12660	
09	43470 X	28602	-0-	-14868	-0-	366 1	28186 2	N	45	3 8	70
10	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	1326 1	27434 2	N	35	1 8	104
11	37800 X	27894	-0-	-9906	-0-	1253 1	26615 2	N	24	3 8	125
12	39060 X	30996	-0-	-8064	-0-	1100 1	29882 2	N	13	13 8	125
01	35743 X	24298	-0-	-11445	-0-	1541 1	22687 2	N	64	170 1	19
02	26684 X	NO RPT	-0-	-26684	-0-			N	NO RPT		19
-----											
NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5565 - 11415	
09	43260 X	8731	-0-	-34529	-0-	98 1	8620 2	Y	12	28 1 5 8	27
10	26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	223 1	26539 2	Y	25		52
11	37200 X	26339	-0-	-10861	-0-	842 1	25453 2	Y	40	41 1	51
12	36611 X	26983	-0-	-9628	-0-	2768 1	24156 2	Y	54	42 1 2 8	61
01	35402 X	26749	-0-	-8653	-0-	936 1	25787 3	Y	24	45 1	40
02	24584 X	NO RPT	-0-	-24584	-0-			Y	NO RPT		40

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	125040 X	84250	-0-	-40790	-0-	2117 1	82133 2	N	-0-	-0-		
10	81212 X	81212	-0-	-0-	-0-	2538 1	78674 2	N	-0-	-0-		
11	95250 X	57157	-0-	-38093	-0-	1106 1	56051 2	N	-0-	-0-		
12	98425 X	77773	-0-	-20652	-0-	1387 1	76386 2	N	-0-	-0-		
01	94085 X	69412	-0-	-24673	-0-	1717 1	67695 2	N	-0-	-0-		
02	78624 X	NO RPT	-0-	-78624	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313				
09	32310 X	24913	-0-	-7397	-0-	24896 2	17 9	Y	15	4 8	139	
10	31496 X	24403	-0-	-7093	-0-	61 1	24338 2	Y	4	4 8	139	
						4 9						
11	28680 X	22652	-0-	-6028	-0-	22639 2	13 9	Y	12	7 8	144	
12	27900 X	22527	-0-	-5373	-0-	7 1	22488 2	Y	29	103 1	21 8	49
						32 9						
01	27094 X	21512	-0-	-5582	-0-	21512 2		Y	-0-		49	
02	23240 X	NO RPT	-0-	-23240	-0-			Y	NO RPT		49	
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306				
09	25080 X	19026	-0-	-6054	-0-	19015 2	11 9	Y	10	5 8	152	
10	24583 X	18679	-0-	-5904	-0-	44 1	18632 2	Y	3	3 8	152	
						3 9						
11	22470 X	17485	-0-	-4985	-0-	17405 2	80 9	Y	73	6 8	219	
12	21669 X	17312	-0-	-4357	-0-	6 1	17262 2	Y	40	188 1	21 8	50
						44 9						
01	20770 X	16304	-0-	-4466	-0-	16304 2		Y	-0-		50	
02	17752 X	NO RPT	-0-	-17752	-0-			Y	NO RPT		50	
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353				
09	27270 X	22781	-0-	-4489	-0-	345 1	22359 2	N	70	188 1	7 8	52
						77 9						
10	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	245 1	22776 2	N	115	40 8		127
						127 9						
11	27270 X	19630	-0-	-7640	-0-	314 1	19286 2	N	27	10 8		144
						30 9						
12	24893 X	18857	-0-	-6036	-0-	341 1	18384 2	N	120	190 1	22 8	52
						132 9						
01	24893 X	15803	-0-	-9090	-0-	313 1	15470 2	N	18			70
						20 9						
02	21252 X	NO RPT	-0-	-21252	-0-			N	NO RPT			70
-----												
NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035				
09	30240 X	5326	-0-	-24914	-0-	60 1	5262 2	Y	4	19 1		18
						4 9						
10	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	108 1	12836 2	Y	25			43
						28 9						
11	26040 X	20172	-0-	-5868	-0-	645 1	19499 2	Y	25	32 1		36
						28 9						
12	25420 X	21282	-0-	-4138	-0-	2184 1	19054 2	Y	40	30 1	2 8	44
						44 9						
01	24614 X	19268	-0-	-5346	-0-	674 1	18579 3	Y	14	31 1		27
						15 9						
02	18816 X	NO RPT	-0-	-18816	-0-			Y	NO RPT			27

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
09		37320 X	30512	-0-	-6808	-0-	30505 2	7 9	Y	6	4 8		57
10		36797 X	30310	-0-	-6487	-0-	56 1	30191 2	Y	57	2 8		112
							63 9						
11		33960 X	28453	-0-	-5507	-0-	28423 2	30 9	Y	27	5 8		134
12		33945 X	28662	-0-	-5283	-0-	9 1	28594 2	Y	54	151 1	19 8	18
							59 9						
01		32984 X	27398	-0-	-5586	-0-	27368 2	30 9	Y	27			45
02		28476 X	NO RPT	-0-	-28476	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
HACHAR													
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415													
09		61770 X	48499	-0-	-13271	-0-	771 1	47728 2	N	-0-			-0-
10		47557 X	47557	-0-	-0-	-0-	800 1	46757 2	N	-0-			-0-
11		56670 X	44203	-0-	-12467	-0-	730 1	43473 2	N	-0-			-0-
12		54622 X	44152	-0-	-10470	-0-	750 1	43402 2	N	-0-			-0-
01		51925 X	42075	-0-	-9850	-0-	764 1	41311 2	N	-0-			-0-
02		45276 X	NO RPT	-0-	-45276	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLEN C.													
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	129865	-0-	129865	129865	27 1	129430 2	N	371	183 1	145 8	43
							408 9						
12	14B2	EXT	231873	-0-	231873	361738	268 1	230796 2	N	735	550 1	141 8	87
							809 9						
01	14B2	EXT	190067	-0-	190067	551805	4870 1	184604 2	N	539	542 1		84
							593 9						
*02	240940	X	NO RPT	-0-	-240940	310865			N	NO RPT			84
-----													
REUTHINGER													
WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542													
09		49710 X	26789	-0-	-22921	-0-	968 1	25821 2	N	-0-			-0-
10		25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	926 1	24206 2	N	-0-			-0-
11		33450 X	22610	-0-	-10840	-0-	710 1	21900 2	N	-0-			-0-
12		33357 X	33357	-0-	-0-	-0-	2286 1	31071 2	N	-0-			-0-
*01		32422 X	32422	-0-	-0-	-0-	2911 1	29511 2	N	-0-			-0-
02		25004 X	NO RPT	-0-	-25004	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3													
WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125													
09		35850 X	32221	-0-	-3629	-0-	1168 1	31006 2	N	43	157 1		28
							47 9						
10		28233 X	28233	-0-	-0-	-0-	916 1	27289 2	N	25			53
							28 9						
11		35310 X	22863	-0-	-12447	-0-	478 1	22329 2	N	51			104
							56 9						
12		33790 X	27009	-0-	-6781	-0-	881 1	26047 2	N	74	11 8		167
							81 9						
01		33790 X	25906	-0-	-7884	-0-	911 1	24972 2	N	21	120 1		68
							23 9						
02		30072 X	NO RPT	-0-	-30072	-0-			N	NO RPT			68

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05	DLQ	G-10	27469	-0-	27469	55404	27462	2	7	9	Y	6	31 1	52
*06	DLQ	G-10	25296	-0-	25296	80700	25296	2			Y	-0-		52
*07	105418	X	24718	-0-	-80700	-0-	24718	2			Y	-0-		52
08	30566	X	23950	-0-	-6616	-0-	23948	2	2	9	Y	2	2 8	52
09	27930	X	22152	-0-	-5778	-0-	22138	2	14	9	Y	13	5 8	60
10	27497	X	21742	-0-	-5755	-0-	45	1	21674	2	Y	21	3 8	78
							23	9						
11	25290	X	20297	-0-	-4993	-0-	20290	2	7	9	Y	6	6 8	78
12	24707	X	20369	-0-	-4338	-0-	7	1	20283	2	Y	72	39 1 19 8	92
							79	9						
01	23963	X	19043	-0-	-4920	-0-	19041	2	2	9	Y	2		94
02	20664	X	NO RPT	-0-	-20664	-0-					Y	NO RPT		94
-----														
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854					
09	39780	X	30739	-0-	-9041	-0-	3002	1	27735	2	N	2	2 8	180
							2	9						
10	35836	X	29821	-0-	-6015	-0-	4299	1	25489	2	N	30	1 8	209
							33	9						
11	34680	X	29108	-0-	-5572	-0-	5716	1	23392	2	N	-0-		209
12	34100	X	28070	-0-	-6030	-0-	3289	1	24781	2	N	-0-		209
01	32643	X	28306	-0-	-4337	-0-	6636	1	21658	2	N	11	187 1	33
							12	9						
02	28700	X	NO RPT	-0-	-28700	-0-					N	NO RPT		33
-----														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007					
*04	DLQ	G-10	13662	-0-	13662	13662	13656	2	6	9	Y	5		73
*05	DLQ	G-10	13543	-0-	13543	27205	13543	2			Y	-0-	15 1	58
*06	DLQ	G-10	12462	-0-	12462	39667	12462	2			Y	-0-		58
*07	51945	X	12278	-0-	-39667	-0-	12278	2			Y	-0-		58
08	14818	X	11793	-0-	-3025	-0-	11792	2	1	9	Y	1	1 8	58
09	13680	X	10895	-0-	-2785	-0-	10892	2	3	9	Y	3	3 8	58
10	13547	X	10777	-0-	-2770	-0-	22	1	10754	2	Y	1	1 8	58
							1	9						
11	12450	X	10056	-0-	-2394	-0-	10048	2	8	9	Y	7	7 8	58
12	12307	X	10076	-0-	-2231	-0-	3	1	10055	2	Y	16	16 8	58
							18	9						
01	11780	X	9787	-0-	-1993	-0-	9787	2			Y	-0-		58
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT		58
-----														
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 09/24/2016			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393					
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT IN	247271	-0-	247271	247271	365	1	246739	2		N	152	32 8	120
						167	9							
11	451902	X	204631	-0-	-247271	-0-	1136	1	203465	2	N	27		147
							30	9						
12	245334	X	174043	-0-	-71291	-0-	1626	1	172417	2	N	-0-		147
*01	147304	X	147304	-0-	-0-	-0-	1555	1	145737	2	N	11	145 1	13
							12	9						
02	221592	X	NO RPT	-0-	-221592	-0-					N	NO RPT		13

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
RETAMA RANCH																
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 486517																
WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	114930 X	51035	-0-	-63895	-0-	85 1	50719 2	N	210	161 1	8 8	97				
10	48775 X	48775	-0-	-0-	-0-	231 9	2297 1	N	199	163 1	8 8	125				
11	63180 X	43009	-0-	-20171	-0-	219 9	242 1	N	172	181 1	5 8	111				
12	60729 X	42354	-0-	-18375	-0-	189 9	121 1	N	172	183 1	16 8	84				
01	59148 X	38616	-0-	-20532	-0-	121 1	189 9	N	193	175 1		102				
02	47628 X	NO RPT	-0-	-47628	-0-	603 1	212 9	N	NO RPT			102				
-----																
REUTHINGER																
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041																
09	81660 X	45092	-0-	-36568	-0-	1634 1	43458 2	N	-0-			-0-				
10	42151 X	42151	-0-	-0-	-0-	1553 1	40598 2	N	-0-			-0-				
11	53880 X	37531	-0-	-16349	-0-	1180 1	36351 2	N	-0-			-0-				
12	51770 X	47582	-0-	-4188	-0-	3262 1	44320 2	N	-0-			-0-				
01	51770 X	48320	-0-	-3450	-0-	4357 1	43963 2	N	-0-			-0-				
02	42084 X	NO RPT	-0-	-42084	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
ELLEN C.																
WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462																
09	SHUT IN	67733	-0-	67733	67733	931 1	66419 2	N	348	181 1		167				
10	DELQ PR	103843	-0-	103843	171576	383 9	1245 1	N	928	1079 1		16				
11	276664 X	105088	-0-	-171576	-0-	1021 9	1991 1	N	941	731 1	1 8	225				
12	116777 X	115865	-0-	-912	-0-	1035 9	1816 1	N	1002	1098 1		129				
*01	138057 X	138057	-0-	-0-	-0-	1102 9	2873 1	N	1094	1086 1		137				
02	98084 X	NO RPT	-0-	-98084	-0-	1203 9		N	NO RPT			137				
-----																
RETAMA RANCH																
WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591																
09	0	14292	-0-	14292	14292	2 1	14071 2	N	199	180 1		19				
10	0	18423	-0-	18423	32715	219 9	815 1	N	322	181 1	7 8	153				
11	DELQ PR	15005	-0-	15005	47720	354 9	80 1	N	59	183 1	1 8	28				
12	60816 X	13096	-0-	-47720	-0-	65 9	37 1	N	147	1 1		174				
01	29233 X	9881	-0-	-19352	-0-	162 9	153 1	N	156	184 1		146				
02	26404 X	NO RPT	-0-	-26404	-0-	172 9		N	NO RPT			146				
-----																
ELLEN C.																
WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
RETAMA RANCH																
WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A																
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		630 N	606	-0-	-24	-0-	93 1	513 3	N	-0-				-0-
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	64 1	553 3	N	-0-				-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	61 1	535 3	N	-0-				-0-
12		620 N	537	-0-	-83	-0-	64 1	473 3	N	-0-				-0-
01		620 N	618	-0-	-2	-0-	85 1	533 3	N	-0-				-0-
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
09		360 N	124	-0-	-236	-0-	22 1	102 3	Y	-0-				-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	26 1	158 3	Y	-0-				-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	38 1	213 3	Y	-0-				-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	196 3	Y	-0-				-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	27 1	153 3	Y	-0-				-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A														
09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	160 1	1489 3	Y	-0-				-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	162 1	1259 3	Y	-0-				-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	18 1	1264 3	Y	-0-				-0-
12		1705 N	1624	-0-	-81	-0-	98 1	1526 3	Y	-0-				-0-
01		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	69 1	1284 3	Y	-0-				-0-
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
OWEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A														
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	11 1	100 3	N	-0-				-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 3	N	-0-				-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	1 1	92 3	N	-0-				-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 3	N	-0-				-0-
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	6 1	102 3	N	-0-				-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	25 1	120 3	Y	-0-				-0-
10		217 N	152	-0-	-65	-0-	22 1	130 3	Y	-0-				-0-
11		180 N	140	-0-	-40	-0-	21 1	119 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	17 1	107 3	Y	-0-				-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	27 1	147 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
09		600 N	542	-0-	-58	-0-	53 1	489 3	Y	-0-				-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	66 1	516 3	Y	-0-				-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	10 1	695 3	Y	-0-				-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	604 3	Y	-0-				-0-
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	29 1	547 3	Y	-0-				-0-
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A														
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	40 1	353 3	N	-0-				6
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	37 1	449 3	N	-0-				6
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	32 1	394 3	N	-0-				6
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 3	N	-0-				6
01		496 N	427	-0-	-69	-0-	22 1	405 3	N	-0-				6
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT				6



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28 1	129 3	Y	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	1 1	136 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	7 1	126 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	294	-0-	294	294	9 1	285 3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	247	-0-	247	541	8 1	239 3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	304	-0-	304	845	11 1	293 3	Y	-0-	-0-
01	1112 X	267	-0-	-845	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	20 1	175 3	N	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	15 1	185 3	N	-0-	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	14 1	171 3	N	-0-	-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	10 1	175 3	N	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 3	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	79 1	366 3	Y	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	2 1	452 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	22 1	408 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		Y	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	93 1	272 3	N	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	57 1	333 3	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	60 1	303 3	N	-0-	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	104 1	291 3	N	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	105 1	305 3	N	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 2		RRCID -> 056589		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	21 1	92 3	N	-0-	-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	17 1	82 3	N	-0-	-0-
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	21 1	115 3	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	123 3	Y	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35 1	115 3	Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	35 1	123 3	N	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	54 1	394 3	N	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	99 1	252 3	N	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	88 1	267 3	N	-0-	-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	51 1	175 3	N	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20 1	69 3	Y	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31 1	228 3	Y	-0-	-0-
11	990 N	404	-0-	-586	-0-	114 1	290 3	Y	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	136 1	412 3	Y	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	84 1	286 3	Y	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286		
09	780 X	496	-0-	-284	-0-	110 1	386 3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	148 1	1092 3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	288 1	732 3	Y	-0-	-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	203 1	619 3	Y	-0-	-0-
01	1240 N	720	-0-	-520	-0-	163 1	557 3	Y	-0-	-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	690 N	445	-0-	-245	-0-	98 1	347 3	N	-0-	-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	85 1	626 3	N	-0-	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	185 1	470 3	N	-0-	-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	167 1	509 3	N	-0-	-0-
01	713 N	461	-0-	-252	-0-	104 1	357 3	N	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PUIG,LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
09	600 N	155	-0-	-445	-0-	34 1	121 3	N	-0-	-0-
10	434 N	269	-0-	-165	-0-	32 1	237 3	N	-0-	-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	51 1	131 3	N	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46 1	139 3	N	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	62 1	213 3	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A															
09	960 N	76	-0-	-884	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A															
09	780 N	286	-0-	-494	-0-	-0-	63	1	223	3	N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	649	3	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	438	3	N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	438	3	N	-0-			-0-
01	744 N	369	-0-	-375	-0-	-0-	84	1	285	3	N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A															
09	690 N	362	-0-	-328	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	650	3	N	-0-			-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	-0-	8	1	550	3	N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-			-0-
01	744 N	161	-0-	-583	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A															
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	-0-	77	1	429	3	N	-0-			-0-
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	-0-	43	1	378	3	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	521	3	N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	431	3	N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A															
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	713	3	N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	460	3	N	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	103	1	42	3	N	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	N	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	114	1	514	3	N	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	94	1	357	3	N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A												
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-	-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	209	1	942	3	N	-0-	-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	133	1	502	3	N	-0-	-0-
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A												
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A												
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	43	1	207	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	12	1	77	3	Y	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	278 1	1541 3	N	-0-	-0-
10	1488 N	970	-0-	-518	-0-	100 1	870 3	N	-0-	-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	201 1	1774 3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1115	-0-	-776	-0-	133 1	982 3	N	-0-	-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	178 1	1117 3	N	-0-	-0-
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A		
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	65 1	361 3	N	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41 1	353 3	N	-0-	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51 1	453 3	N	-0-	-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	47 1	344 3	N	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	67 1	419 3	N	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	82 1	451 3	N	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56 1	490 3	N	-0-	-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	52 1	456 3	N	-0-	-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	62 1	455 3	N	-0-	-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	71 1	443 3	N	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
09	660 N	514	-0-	-146	-0-	91 1	423 3	N	-0-	-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 3		N	-0-	-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	3 1	500 3	N	-0-	-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	25 1	480 3	N	-0-	-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JOE RODRIGUEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076528		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744		
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	17 1	242 3	Y	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10 1	308 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	9 1	259 3	Y	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12 1	317 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JONES		WELL #: B 3		RRCID -> 112932		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	134 X	39	-0-	-95	-0-	6	1	33 3	N	-0-		-0-
*01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15T		RRCID -> 113863		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145				
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JONES		WELL #: B 4		RRCID -> 114801		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083				
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	87	1	255 3	N	-0-		-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	44	1	256 3	N	-0-		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	48	1	242 3	N	-0-		-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	79	1	218 3	N	-0-		-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194 3	N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270				
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	266	1	1264 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	245	1	1467 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	251	1	1429 3	N	-0-		-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	233	1	1445 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	256	1	1422 3	N	-0-		-0-
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996				
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	19	1	57 3	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108 3	N	-0-		-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31 3	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 19K		RRCID -> 115742		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	75 1	359 3	Y	1	2 1	1 8	-0-
						1 9						
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65 1	392 3	Y	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68 1	385 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	49 1	301 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	47 1	263 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 21K		RRCID -> 116668		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293			
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	152 1	662 3	N	-0-			-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	91 1	438 3	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	80 1	427 3	N	-0-			-0-
12	837 N	323	-0-	-514	-0-	39 1	284 3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	141 1	459 3	N	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27 1	128 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	1 1	120 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OWEN, E.A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407			
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	100 1	436 3	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	103 1	492 3	N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	89 1	472 3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72 1	525 3	N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	152 1	494 3	N	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
CERRITO LAND CO.																						
WELL #: 1 D RRCID -> 129439													COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5851 - 5861					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE											
09	3870 X	3434	-0-	-436	-0-	525 1	2909 3	Y	-0-				7									
10	3999 X	3655	-0-	-344	-0-	377 1	3278 3	Y	-0-				7									
11	3690 X	3155	-0-	-535	-0-	322 1	2833 3	Y	-0-				7									
12	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	376 1	2781 3	Y	5	1 8			11									
						6 9																
01	3658 X	3523	-0-	-135	-0-	484 1	3039 3	Y	-0-				11									
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT				11									
-----																						
CERRITO LAND CO.													WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5816 - 5826	
09	5850 X	4582	-0-	-1268	-0-	701 1	3881 3	Y	-0-				-0-									
10	5487 X	4845	-0-	-642	-0-	499 1	4346 3	Y	-0-				-0-									
11	5160 X	4408	-0-	-752	-0-	450 1	3958 3	Y	-0-				-0-									
12	4743 X	3989	-0-	-754	-0-	474 1	3508 3	Y	6				6									
						7 9																
01	4836 X	4067	-0-	-769	-0-	559 1	3508 3	Y	-0-				6									
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-			Y	NO RPT				6									
-----																						
CERRITO LAND COMPANY 2164													WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6122 - 6136	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	131 1	179 3	N	-0-				25									
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	100 1	272 3	N	-0-				25									
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	122 1	282 3	N	-0-				25									
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	122 1	269 3	N	-0-				25									
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	94 1	233 3	N	-0-				25									
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT				25									
-----																						
CERRITO LAND CO.													WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6069 - 6086	
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	199 1	1100 3	N	2	1 8			15									
						2 9																
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	144 1	1249 3	N	-0-				15									
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	132 1	1159 3	N	-0-				15									
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	151 1	1117 3	N	-0-				15									
01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	178 1	1119 3	N	-0-				15									
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT				15									
-----																						
LAUREL, F.D.													WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5924 - 5936	
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	110 1	150 3	Y	1	1 8			-0-									
						1 9																
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	129 1	348 3	Y	-0-				-0-									
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	144 1	331 3	Y	-0-				-0-									
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	99 1	217 3	Y	-0-				-0-									
01	465 N	318	-0-	-147	-0-	91 1	226 3	Y	1	1 8			-0-									
						1 9																
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT				-0-									
-----																						
PUIG, L. F.													WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 6117 - 6171	
09	840 N	300	-0-	-540	-0-	66 1	234 3	Y	-0-				-0-									
10	806 N	449	-0-	-357	-0-	54 1	395 3	Y	-0-				-0-									
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	85 1	215 3	Y	-0-				-0-									
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	77 1	232 3	Y	-0-				-0-									
01	434 N	187	-0-	-247	-0-	42 1	145 3	Y	-0-				-0-									
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT				-0-									



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 X	1698	-0-	-222	-0-	375 1	1323 3	Y	-0-		-0-
10	2077 X	625	-0-	-1452	-0-	75 1	549 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	2010 X	1030	-0-	-980	-0-	291 1	739 3	Y	-0-		-0-
12	2077 X	729	-0-	-1348	-0-	180 1	549 3	Y	-0-		-0-
01	1767 X	878	-0-	-889	-0-	199 1	679 3	Y	-0-		-0-
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES		WELL #: D 6		RRCID -> 147139		COMPL. DATE 11/02/1993			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	36 1	170 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	13 1	78 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	116	-0-	-184	-0-	17 1	99 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	13 1	79 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	5 1	28 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242		
09	660 X	501	-0-	-159	-0-	87 1	414 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	479	-0-	-203	-0-	68 1	411 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	76 1	429 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	71 1	443 3	Y	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	96 1	533 3	Y	-0-		-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199		
09	1410 N	976	-0-	-434	-0-	216 1	760 3	N	-0-		-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	210 1	1550 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3039	-0-	39	39	858 1	2181 3	N	-0-		-0-
12	1673 N	1634	-0-	-39	-0-	404 1	1230 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	945	-0-	-822	-0-	214 1	731 3	N	-0-		-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272		
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	202 1	713 3	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	191 1	1411 3	Y	-0-		-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	183 1	466 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	670	-0-	-291	-0-	166 1	504 3	Y	-0-		-0-
01	1612 N	524	-0-	-1088	-0-	119 1	405 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168		
09	480 N	232	-0-	-248	-0-	51 1	181 3	Y	-0-		-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	66 1	488 3	Y	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	116 1	297 3	Y	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	114 1	345 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	303	-0-	-255	-0-	69 1	234 3	Y	-0-		-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		960 N	661	-0-	-299	-0-	146	1	515	3	Y	-0-		-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	119	1	874	3	Y	-0-		-0-
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	245	1	623	3	Y	-0-		-0-
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	235	1	716	3	Y	-0-		-0-
01		992 N	667	-0-	-325	-0-	151	1	516	3	Y	-0-		-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414														
09		810 X	431	-0-	-379	-0-	95	1	336	3	Y	-0-		-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	3	Y	-0-		-0-
11		660 N	598	-0-	-62	-0-	168	1	429	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	170	1	518	3	Y	-0-		-0-
01		589 N	447	-0-	-142	-0-	101	1	346	3	Y	-0-		-0-
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189														
09		422 X	422	-0-	-0-	-0-	73	1	349	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	377	-0-	377	377	54	1	323	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	369	-0-	369	746	55	1	314	3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	441	-0-	441	1187	61	1	380	3	Y	-0-		-0-
01		1504 X	317	-0-	-1187	-0-	48	1	269	3	Y	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452														
09		450 N	164	-0-	-286	-0-	36	1	128	3	Y	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-		-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	Y	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	3	Y	-0-		-0-
01		496 N	161	-0-	-335	-0-	36	1	125	3	Y	-0-		-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1110 X	672	-0-	-438	-0-	148 1	524 3	Y		-0-					-0-
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	119 1	878 3	Y		-0-					-0-
11		810 N	779	-0-	-31	-0-	220 1	559 3	Y		-0-					-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	245 1	746 3	Y		-0-					-0-
01		992 N	653	-0-	-339	-0-	148 1	505 3	Y		-0-					-0-
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982								
09		1770 X	1677	-0-	-93	-0-	707 1	970 3	Y		-0-					-0-
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	525 1	1420 3	Y		-0-					-0-
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	546 1	1254 3	Y		-0-					-0-
12		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	502 1	1104 3	Y		-0-					-0-
01		1953 N	1620	-0-	-333	-0-	466 1	1154 3	Y		-0-					-0-
02		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087								
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	58 1	318 3	N		1	1 8				14
							1 9									
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	44 1	378 3	N		-0-					14
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	44 1	387 3	N		-0-					14
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	42 1	314 3	N		-0-					14
01		434 N	351	-0-	-83	-0-	48 1	303 3	N		-0-					14
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N		NO RPT					14
-----																
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175								
09		720 N	710	-0-	-10	-0-	108 1	599 3	N		3	1 8				11
							3 9									
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	79 1	683 3	N		-0-					11
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	74 1	648 3	N		-0-					11
12		744 N	668	-0-	-76	-0-	79 1	589 3	N		-0-					11
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	111 1	697 3	N		1					12
							1 9									
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N		NO RPT					12
-----																
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297								
09		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	172 1	950 3	Y		-0-					1
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118 1	1031 3	Y		-0-					1
11		960 N	755	-0-	-205	-0-	77 1	678 3	Y		-0-					1
12		992 N	392	-0-	-600	-0-	47 1	345 3	Y		-0-					1
*01		992 N	343	-0-	-649	-0-	47 1	296 3	Y		-0-					1
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y		NO RPT					1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400								
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	50	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	105	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113								
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	34	1	99	3	N	-0-					1
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	26	1	154	3	N	-0-					1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					1
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	65	1	179	3	N	-0-					1
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	64	1	189	3	N	-0-					1
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					1
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352								
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	116	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	961 N	690	-0-	-271	-0-	119	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	1050 N	759	-0-	-291	-0-	120	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	744	3	Y	14	10	1	1	8	3
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	15	9									
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	167	1	542	3	Y	1					4
						1	9									4
-----																
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333								
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	176	1	977	3	N	-0-					26
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	115	1	1000	3	N	-0-					26
11	1080 N	937	-0-	-143	-0-	95	1	841	3	N	1	1	8			26
12	1178 N	920	-0-	-258	-0-	1	9									
*01	1116 N	870	-0-	-246	-0-	110	1	810	3	N	-0-					26
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	120	1	750	3	N	-0-					26
										N	NO RPT					26

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAUREL, F. D. # 1390 //CONT.// 499978												
WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	274 1	1519 3	N	-0-		1
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	208 1	1806 3	N	-0-		1
11		1650 N	1635	-0-	-15	-0-	167 1	1468 3	N	-0-		1
12		1860 N	1599	-0-	-261	-0-	190 1	1409 3	N	-0-		1
*01		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	271 1	1701 3	N	-0-		1
02		1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			N	NO RPT		1
-----												
LAUREL, F. D. 1390												
WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346												
09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	288 1	1596 3	N	-0-		1
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	198 1	1727 3	N	-0-		1
11		1680 N	1607	-0-	-73	-0-	164 1	1443 3	N	-0-		1
12		1953 N	1382	-0-	-571	-0-	164 1	1215 3	N	3		4
01		1922 N	1776	-0-	-146	-0-	244 1	1532 3	N	-0-		4
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			N	NO RPT		4
-----												
CERRITO LAND CO. 1490												
WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151												
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	204 1	1131 3	N	-0-		45
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	131 1	1136 3	N	-0-		45
11		1350 N	1222	-0-	-128	-0-	125 1	1097 3	N	-0-		45
12		1395 N	1173	-0-	-222	-0-	140 1	1033 3	N	-0-		45
01		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	170 1	1068 3	N	-0-		45
02		1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			N	NO RPT		45
-----												
JONES												
WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176												
09		420 N	258	-0-	-162	-0-	66 1	191 3	N	1	1 8	-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	58 1	333 3	N	-0-		-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	69 1	347 3	N	-0-		-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	108 1	301 3	N	-0-		-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	106 1	309 3	N	-0-		-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES												
WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204												
09		480 N	390	-0-	-90	-0-	68 1	322 3	N	-0-		-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	79 1	473 3	N	-0-		-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	73 1	418 3	N	-0-		-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	67 1	412 3	N	-0-		-0-
01		558 N	466	-0-	-92	-0-	71 1	395 3	N	-0-		-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CERRITO LAND CO. 1389												
WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204												
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	87 1	481 3	N	1	1 8	17
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	68 1	596 3	N	-0-		17
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	44 1	384 3	N	-0-		17
12		589 N	371	-0-	-218	-0-	44 1	327 3	N	-0-		17
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	93 1	586 3	N	-0-		17
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365								
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	87	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	83	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	134	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339								
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	53	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282								
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 5		RRCID -> 168267	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7166	- 7290				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 6093	- 6343						
09	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	189	1	1049	3	Y	-0-			7
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	3	Y	-0-			7
11	1170 N	947	-0-	-223	-0-	96	1	850	3	Y	1	1	8	7
						1	9							
12	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	121	1	894	3	Y	1	1	8	7
						1	9							
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	154	1	968	3	Y	1	1	8	7
						1	9							
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7295	- 7338						
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	42	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	51	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	70	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473	COMPL. DATE 09/15/1998	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 6359	- 6387						
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	36	1	268	3	N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554	COMPL. DATE 09/30/1998	TOTAL DEPTH 7415	PERF. 7119	- 7252						
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	35	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 6527	PERF. 6394	- 6424						
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	338	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	40	1	295	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	58	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	930 X	804	-0-	-126	-0-	-0-	142	1	662	3	Y	-0-			1
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-			1
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	-0-	37	1	687	3	Y	-0-			1
*01	806 N	782	-0-	-24	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			1
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074							
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	Y	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052							
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	349	3	Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160							
09	1080 X	991	-0-	-89	-0-	-0-	175	1	816	3	Y	-0-			-0-
10	930 N	857	-0-	-73	-0-	-0-	857	3			Y	-0-			-0-
11	1080 N	690	-0-	-390	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	562	-0-	-461	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	566	-0-	-302	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944							
09	570 X	511	-0-	-59	-0-	-0-	90	1	421	3	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154							
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-			-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	862	3	Y	-0-			-0-
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	816	3	Y	-0-			-0-
12	1178 X	639	-0-	-539	-0-	-0-	639	3			Y	-0-			-0-
01	1178 X	621	-0-	-557	-0-	-0-	47	1	574	3	Y	-0-			-0-
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237							
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	-0-			-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-			-0-
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870														
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	22	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	59	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	22	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022														
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	61	1	287	3	N	-0-			-0-
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020														
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	125	1	583	3	N	-0-			-0-
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11	810 N	610	-0-	-200	-0-	3	1	607	3	N	-0-			-0-
12	744 N	611	-0-	-133	-0-	31	1	580	3	N	-0-			-0-
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156														
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	470	3	N	-0-			12
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	597	3	N	-0-			12
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	68	1	602	3	N	-0-			12
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	65	1	481	3	N	-0-			12
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	86	1	540	3	N	-0-			12
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			12
-----														
PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----														
PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184														
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	66	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	106	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	105	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	67	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	84 1	245 3	Y		-0-	-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	51 1	293 3	Y		-0-	-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	52 1	262 3	Y		-0-	-0-
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	82 1	230 3	Y		-0-	-0-
01		341 N	282	-0-	-59	-0-	72 1	210 3	Y		-0-	-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165												
09		1110 X	588	-0-	-522	-0-	130 1	458 3	Y		-0-	-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	115 1	848 3	Y		-0-	-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	229 1	582 3	Y		-0-	-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	207 1	629 3	Y		-0-	-0-
01		961 N	563	-0-	-398	-0-	127 1	436 3	Y		-0-	-0-
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427												
09		660 N	640	-0-	-20	-0-	120 1	520 3	Y		-0-	-0-
10		651 N	649	-0-	-2	-0-	112 1	537 3	Y		-0-	-0-
11		660 N	607	-0-	-53	-0-	96 1	511 3	Y		-0-	-0-
12		651 N	596	-0-	-55	-0-	71 1	514 3	Y		10	3
							11 9					
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	141 1	457 3	Y		1	4
							1 9					
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y		NO RPT	4
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366												
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	32 1	139 3	Y		-0-	-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	32 1	151 3	Y		-0-	-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	27 1	143 3	Y		-0-	-0-
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	20 1	145 3	Y		-0-	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	40 1	129 3	Y		-0-	-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350												
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3	Y		-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 3	Y		-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	147 3	Y		-0-	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	Y		-0-	-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y		-0-	-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398												
09		420 X	314	-0-	-106	-0-	20 1	294 3	Y		-0-	-0-
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	10 1	325 3	Y		-0-	-0-
11		360 N	307	-0-	-53	-0-	10 1	297 3	Y		-0-	-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	10 1	282 3	Y		-0-	-0-
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		Y		-0-	-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y		NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 X	462	-0-	-258	-0-	30 1	432 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	18 1	553 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	15 1	444 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	16 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

09	330 N	319	-0-	-11	-0-	21 1	298 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13 1	404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13 1	359 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	25 1	410 3	N	1	1 8	-0-	-0-
						1 9						
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	21 1	356 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	341	-0-	-186	-0-	22 1	319 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	26 1	364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

09	210 N	187	-0-	-23	-0-	35 1	152 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	59 1	280 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	33 1	175 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30 1	214 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	47 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

09	180 N	171	-0-	-9	-0-	32 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	31 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	32 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	43 1	138 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	58 1	252 3	Y	-0-				-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	59 1	280 3	Y	-0-				-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	50 1	264 3	Y	-0-				-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	38 1	274 3	Y	6	4	1		2
							7 9							
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	72 1	236 3	Y	1				3
							1 9							
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT				3
-----														
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358														
09		390 N	294	-0-	-96	-0-	19 1	275 3	Y	-0-				-0-
10		372 N	278	-0-	-94	-0-	9 1	269 3	Y	-0-				-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	8 1	235 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	220	-0-	-90	-0-	8 1	212 3	Y	-0-				-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-				-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288														
09		600 X	566	-0-	-34	-0-	106 1	460 3	Y	-0-				-0-
10		651 N	580	-0-	-71	-0-	100 1	480 3	Y	-0-				-0-
11		570 N	547	-0-	-23	-0-	87 1	460 3	Y	-0-				-0-
12		589 N	550	-0-	-39	-0-	67 1	483 3	Y	-0-				-0-
01		589 N	542	-0-	-47	-0-	127 1	415 3	Y	-0-				-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371														
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	91 3	Y	-0-				-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	3 1	79 3	Y	-0-				-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 3	Y	-0-				-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-				-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166														
09		840 X	749	-0-	-91	-0-	75 1	674 3	Y	-0-				-0-
10		837 N	648	-0-	-189	-0-	49 1	599 3	Y	-0-				-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	56 1	680 3	Y	-0-				-0-
12		775 N	675	-0-	-100	-0-	38 1	636 3	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	32 1	597 3	Y	-0-				-0-
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349														
09		600 N	480	-0-	-120	-0-	31 1	449 3	N	-0-				-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	18 1	562 3	N	-0-				-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	19 1	573 3	N	-0-				-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	26 1	711 3	N	-0-				-0-
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-				-0-
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 X	547	-0-	-53	-0-	112 1	435 3	Y	-0-				-0-
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	84 1	479 3	Y	-0-				-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	86 1	450 3	Y	-0-				-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	95 1	445 3	Y	-0-				-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	122 1	501 3	Y	1	1	8		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363					
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	13 1	58 3	Y	-0-				-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 3	Y	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9 1	50 3	Y	-0-				-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 3	Y	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15 1	47 3	Y	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412					
09	210 X	197	-0-	-13	-0-	37 1	160 3	Y	-0-				-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	35 1	169 3	Y	-0-				-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	31 1	163 3	Y	-0-				-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	24 1	170 3	Y	-0-				-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	48 1	155 3	Y	-0-				-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396					
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	4 1	62 3	N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	N	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275					
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	48 1	204 3	Y	-0-				1
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	47 1	221 3	Y	-0-				1
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	64 1	187 3	Y	-0-				1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	46 1	211 3	Y	-0-				1
*01	279 N	253	-0-	-26	-0-	50 1	203 3	Y	-0-				1
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT				1
-----													
OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273					
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	97 1	414 3	Y	1	1	8		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	83 1	391 3	Y	-0-				-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	119 1	349 3	Y	-0-				-0-
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	78 1	356 3	Y	1	1	8		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	93 1	378 3	Y	-0-				-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	673	-0-	-47	-0-	68 1	605 3	Y	-0-		-0-
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	52 1	646 3	Y	-0-		-0-
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	55 1	662 3	Y	-0-		-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	40 1	680 3	Y	-0-		-0-
01		713 N	690	-0-	-23	-0-	36 1	654 3	Y	-0-		-0-
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384												
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	N	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 3	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 3	N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378												
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	2 1	77 3	Y	-0-		-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	2 1	57 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505												
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	43 1	185 3	Y	-0-		-0-
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	40 1	193 3	Y	-0-		-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	35 1	187 3	Y	-0-		-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	28 1	200 3	Y	-0-		-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	55 1	177 3	Y	-0-		-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439												
09		270 X	269	-0-	-1	-0-	50 1	219 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	48 1	231 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	41 1	216 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	25 1	185 3	Y	-0-		-0-
01		279 N	177	-0-	-102	-0-	42 1	135 3	Y	-0-		-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364												
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	31 1	135 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	31 1	147 3	Y	-0-		-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	25 1	131 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	19 1	135 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	36 1	117 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393												
09		256 X	256	-0-	-0-	-0-	48 1	208 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	217	-0-	-248	-0-	38 1	179 3	Y	-0-		-0-
11		300 N	192	-0-	-108	-0-	30 1	162 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	135	-0-	-144	-0-	16 1	119 3	Y	-0-		-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	46 1	150 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	3	Y	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329			
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	33	1	144	3	Y	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	25	1	119	3	Y	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	16	1	120	3	Y	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	3	Y	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322			
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	3	Y	-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	3	Y	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424			
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	3	Y	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	51	1	247	3	Y	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	44	1	232	3	Y	-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	32	1	236	3	Y	-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	59	1	194	3	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE 2147 //CONT.// 499978												
WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	5	1	155	3	Y	-0-
12	DLQ	G-10	90	-0-	90	250	3	1	87	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	84	-0-	84	334	84	3			Y	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	334					Y	NO RPT
-----												
OWEN-BRISCOE 1723												
WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332												
09		750 X	710	-0-	-40	-0-	46	1	664	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	22	1	698	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	708	-0-	708	1428	23	1	685	3	Y	-0-
12		2122 N	694	-0-	-1428	-0-	24	1	670	3	Y	-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-
02		672 N NO RPT	-0-	-672	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
OWENS, E. ARLEIGH												
WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672												
09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	272	1	3939	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	4548	-0-	4548	4548	141	1	4407	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	4331	-0-	4331	8879	139	1	4192	3	Y	-0-
12		13226 X	4347	-0-	-8879	-0-	153	1	4194	3	Y	-0-
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	Y	10 1
02		4116 X NO RPT	-0-	-4116	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
OWEN												
WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414												
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	3	1	79	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	175	3	1	90	3	Y	-0-
12		254 N	79	-0-	-175	-0-	3	1	76	3	Y	-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-
02		84 N NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383												
WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
OWEN BRISCOE STATE 1134												
WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468												
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	6	1	201	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	136	-0-	136	343	4	1	132	3	Y	-0-
12		369 N	26	-0-	-343	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-
02		140 N NO RPT	-0-	-140	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368												
09		360 X	219	-0-	-141	-0-	41	1	178	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	29	1	141	3	Y	-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	335	26	1	139	3	Y	-0-
12		499 N	164	-0-	-335	-0-	20	1	144	3	Y	-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	Y	-0-
02		168 N NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					Y	NO RPT



-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	87 1	375 3	N	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	94 1	452 3	N	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	72 1	381 3	N	-0-			-0-
12		465 N	181	-0-	-284	-0-	22 1	159 3	N	-0-			-0-
01		558 N	437	-0-	-121	-0-	103 1	334 3	N	-0-			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334													
09		570 X	538	-0-	-32	-0-	35 1	503 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	546	-0-	546	-0-	17 1	529 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	556	-0-	556	1102	18 1	538 3	Y	-0-			-0-
12		1602 N	500	-0-	-1102	-0-	18 1	482 3	Y	-0-			-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420													
09		90 N	45	-0-	-45	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	3 1	99 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	61	-0-	61	163	2 1	59 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	233	70 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	233			Y	NO RPT			-0-
-----													
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418													
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	7 1	211 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	205	-0-	205	423	7 1	198 3	Y	-0-			-0-
12		625 N	202	-0-	-423	-0-	7 1	195 3	Y	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398													
09		807 X	807	-0-	-0-	-0-	52 1	755 3	Y	-0-			2
10		868 N	813	-0-	-55	-0-	25 1	788 3	Y	-0-			2
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	30 1	899 3	Y	-0-			2
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	33 1	896 3	Y	-0-			2
*01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		Y	-0-			2
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595													
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	9 1	273 3	Y	-0-			-0-
12		341 N	280	-0-	-61	-0-	10 1	270 3	Y	-0-			-0-
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		Y	-0-			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	90 1	1308 3	N	-0-		28
10	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	54 1	1686 3	N	1	1 8	28
						1 9					
11	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	43 1	1291 3	N	-0-		28
12	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	48 1	1325 3	N	-0-		28
01	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1465 3		N	-0-		28
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT		28
-----											
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050			
09	1050 X	924	-0-	-126	-0-	161 1	763 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	119 1	710 3	Y	-0-		-0-
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	119 1	674 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	961 N	729	-0-	-232	-0-	101 1	628 3	Y	-0-		-0-
01	837 N	730	-0-	-107	-0-	111 1	618 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344			
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	91 1	388 3	Y	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	80 1	378 3	Y	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	116 1	338 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	76 1	351 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	76 1	308 3	Y	-0-		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022			
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	75 1	354 3	N	-0-		-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	60 1	357 3	N	-0-		-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	61 1	346 3	N	-0-		-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	56 1	348 3	N	-0-		-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	56 1	308 3	N	-0-		-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274			
09	720 X	696	-0-	-24	-0-	130 1	566 3	Y	-0-		-0-
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	120 1	572 3	Y	-0-		-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	102 1	545 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	77 1	557 3	Y	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	171 1	555 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373			
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	12 1	165 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	6 1	197 3	Y	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 1	309 3	Y	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15 1	421 3	Y	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	29 1	426 3	Y	-0-	-0-
10	496 X	464	-0-	-32	-0-	14 1	450 3	Y	-0-	-0-
11	480 X	475	-0-	-5	-0-	15 1	460 3	Y	-0-	-0-
12	465 X	420	-0-	-45	-0-	15 1	405 3	Y	-0-	-0-
01	465 X	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-	-0-
02	448 X	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	Y	-0-	1
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3	Y	-0-	1
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	260 3	Y	1	2
						1 9				
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	9 1	235 3	Y	-0-	2
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	252 3	1 9	Y	1	2
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	322 3	Y	1	1 8
						1 9				
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11 1	355 3	Y	1	1 8
						1 9				
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11 1	336 3	Y	1	2
						1 9				
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	11 1	315 3	Y	-0-	2
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	357 3	1 9	Y	1	2
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
09	1620 X	1193	-0-	-427	-0-	77 1	1116 3	Y	-0-	10
10	1674 X	696	-0-	-978	-0-	22 1	674 3	Y	-0-	10
11	1620 X	608	-0-	-1012	-0-	20 1	588 3	Y	-0-	10
12	1643 X	430	-0-	-1213	-0-	15 1	415 3	Y	-0-	10
01	1240 X	244	-0-	-996	-0-	234 3	10 9	Y	9	19
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT	19
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 3	Y	-0-	2
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11 1	350 3	Y	1	3
						1 9				
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	11 1	337 3	Y	1	4
						1 9				
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13 1	345 3	Y	-0-	4
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408 3	9 9	Y	8	12
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	135 1	748 3	Y	-0-	20
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	95 1	828 3	Y	-0-	20
11	960 N	850	-0-	-110	-0-	87 1	763 3	Y	-0-	20
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	95 1	705 3	Y	-0-	20
*01	930 N	929	-0-	-1	-0-	128 1	801 3	Y	-0-	20
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	20



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	288 1	1591 3	1591 3	Y	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	185 1	1607 3	1607 3	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	180 1	1589 3	1589 3	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	187 1	1385 3	1385 3	Y	-0-			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	263 1	1653 3	1653 3	Y	-0-			-0-
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546													
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25 1	367 3	367 3	Y	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	15 1	454 3	454 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19 1	568 3	568 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	17 1	473 3	473 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600 3	1 9	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527													
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	84 1	1222 3	1222 3	Y	-0-			-0-
10	1674 X	1050	-0-	-624	-0-	33 1	1017 3	1017 3	Y	-0-			-0-
11	1620 X	1129	-0-	-491	-0-	36 1	1093 3	1093 3	Y	-0-			-0-
12	1674 X	834	-0-	-840	-0-	29 1	805 3	805 3	Y	-0-			-0-
01	1364 X	1193	-0-	-171	-0-	1193 3			Y	-0-			-0-
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206													
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	142 1	604 3	604 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	119 1	563 3	563 3	Y	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	176 1	513 3	513 3	Y	-0-			-0-
12	775 N	610	-0-	-165	-0-	109 1	501 3	501 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	112 1	457 3	457 3	Y	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602													
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	10 1	150 3	150 3	Y	-0-			2
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	5 1	162 3	162 3	Y	-0-			2
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	5 1	150 3	150 3	Y	-0-			2
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	150 3	Y	-0-			2
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			Y	-0-			2
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293													
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	95 1	886 3	886 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	115 1	890 3	890 3	Y	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	14 1	952 3	952 3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	61 1	948 3	948 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	48 1	901 3	901 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9							
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRISCOE-MANRY 1393 //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	20 1	287 3		Y	-0-	1
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 3		Y	-0-	1
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 1	313 3		Y	-0-	1
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	12 1	326 3		Y	-0-	1
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			Y	-0-	1
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529												
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	6 1	90 3		Y	-0-	-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	4 1	117 3		Y	-0-	-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 3		Y	-0-	-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3		Y	-0-	-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616												
09		1530 N	1361	-0-	-169	-0-	142 1	1219 3		N	-0-	-0-
10		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	104 1	1092 3		N	-0-	-0-
11		1740 N	1305	-0-	-435	-0-	21 1	1284 3		N	-0-	-0-
12		1395 N	1076	-0-	-319	-0-	95 1	981 3		N	-0-	-0-
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	105 1	1235 3		N	-0-	-0-
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715												
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	32 1	468 3		Y	-0-	18
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	17 1	535 3		Y	-0-	18
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	16 1	479 3		Y	-0-	18
12		527 N	475	-0-	-52	-0-	17 1	458 3		Y	-0-	18
01		558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3			Y	-0-	7
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT	7
-----												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448												
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	32 1	469 3		Y	-0-	1
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	16 1	499 3		Y	-0-	1
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	15 1	462 3		Y	-0-	1
12		527 N	484	-0-	-43	-0-	17 1	467 3		Y	-0-	1
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			Y	-0-	1
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
OWEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397												
09		720 N	655	-0-	-65	-0-	64 1	591 3		Y	-0-	1
10		744 N	635	-0-	-109	-0-	72 1	563 3		Y	-0-	1
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 1	662 3		Y	-0-	1
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	39 1	596 3		Y	-0-	1
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	33 1	614 3		Y	-0-	1
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				Y	NO RPT	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	1	1 8		17
						1 9						
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	6 1	171 3	Y	-0-			17
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 3	Y	-0-			17
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	-0-			17
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	Y	1	1 8		17
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632			
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	59 1	855 3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	31 1	971 3	Y	-0-			-0-
11	990 N	825	-0-	-165	-0-	27 1	798 3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	37 1	1017 3	Y	-0-			-0-
01	992 N	891	-0-	-101	-0-	891 3		Y	-0-			-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480			
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	716 3	Y	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28 1	869 3	Y	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	26 1	774 3	Y	-0-			-0-
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	24 1	647 3	Y	-0-			-0-
01	899 N	892	-0-	-7	-0-	892 3		Y	-0-			-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART TRUST STATE		WELL #: 1		RRCID -> 249000		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487			
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	37 1	542 3	Y	-0-			5
10	713 N	494	-0-	-219	-0-	15 1	478 3	Y	1			6
						1 9						
11	660 N	461	-0-	-199	-0-	15 1	445 3	Y	1			7
						1 9						
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	17 1	459 3	Y	-0-			7
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	445 3	10 9	Y	9			16
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558			
09	930 N	630	-0-	-300	-0-	75 1	555 3	N	-0-			-0-
10	961 N	915	-0-	-46	-0-	136 1	779 3	N	-0-			-0-
11	750 N	437	-0-	-313	-0-	25 1	412 3	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	650 3	N	-0-			-0-
01	930 N	491	-0-	-439	-0-	55 1	436 3	N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310								
09	9780 X	6756	-0-	-3024	-0-	840	1	5915	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1									
10	9827 X	7070	-0-	-2757	-0-	927	1	6141	3	Y	2	2	8			-0-
							9									
11	8910 X	6747	-0-	-2163	-0-	62	1	6683	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							9									
12	8184 X	6313	-0-	-1871	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8184 X	6189	-0-	-1995	-0-	6187	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350								
09	8040 X	7058	-0-	-982	-0-	1080	1	5977	3	N	1	1	8			49
							9									
10	8215 X	6020	-0-	-2195	-0-	620	1	5399	3	N	1	1	8			49
							9									
11	7950 X	7370	-0-	-580	-0-	752	1	6617	3	N	1	1	8			49
							9									
12	8215 X	6616	-0-	-1599	-0-	787	1	5825	3	N	4	1	8			52
							9									
01	8215 X	7339	-0-	-876	-0-	1009	1	6330	3	N	-0-					52
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					N	NO RPT					52
-----																
LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799								
09	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	347	1	1921	3	Y	-0-					-0-
10	2449 N	2418	-0-	-31	-0-	249	1	2169	3	Y	-0-					-0-
11	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	234	1	2060	3	Y	-0-					-0-
12	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	250	1	1850	3	Y	-0-					-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	334	1	2095	3	Y	1					1
							9									
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810								
09	4320 X	3684	-0-	-636	-0-	431	1	3223	3	N	27	71	1	1	8	50
							9									
10	4278 X	3688	-0-	-590	-0-	547	1	3127	3	N	13	1	8			62
							9									
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	241	1	4057	3	N	46					108
							9									
12	4278 X	3408	-0-	-870	-0-	182	1	3224	3	N	2	64	1	1	8	45
							9									
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	484	1	3818	3	N	34	1	8			78
							9									
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					78



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978														
WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4034	-0-	-1306	-0-		70	1	3962	3	Y	2	1 8	6
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		156	1	5709	3	Y	3	4 1	5
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-		169	1	5614	3	Y	25	26 1	4
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		208	1	5509	3	Y	97	67 1	34
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		226	1	5804	3	Y	86	94 1 1 8	25
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-		95	9			Y	NO RPT		25
BRISCOE STATE 1130														
WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915														
09	9780 X	2771	-0-	-7009	-0-		2762	3	9	9	Y	8		19
10	10788 X	7856	-0-	-2932	-0-		7846	3	10	9	Y	9	8 1	12
11	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-		9811	3			Y	-0-		12
12	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-		9801	3	14	9	Y	13	12 1 13 8	-0-
01	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-		8888	3			Y	-0-		-0-
02	9156 X	NO RPT	-0-	-9156	-0-						Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315														
09	3900 X	3438	-0-	-462	-0-		307	1	3118	3	N	12	1 8	93
10	4030 X	3293	-0-	-737	-0-		127	1	3164	3	N	2		95
11	4380 X	3150	-0-	-1230	-0-		154	1	2990	3	N	5		100
12	4526 X	4072	-0-	-454	-0-		335	1	3715	3	N	20	65 1 1 8	54
01	4526 X	3649	-0-	-877	-0-		341	1	3304	3	N	4	1 8	57
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-		4	9			N	NO RPT		57
CHAMBERLAIN STATE 372														
WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795														
09	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-		327	1	5057	3	N	-0-		2
10	5983 X	5467	-0-	-516	-0-		150	1	5317	3	N	-0-		2
11	5790 X	5337	-0-	-453	-0-		163	1	5174	3	N	-0-		2
12	5983 X	5296	-0-	-687	-0-		193	1	5103	3	N	-0-		2
*01	5983 X	5172	-0-	-811	-0-		194	1	4978	3	N	-0-		2
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-						N	NO RPT		2
NEEL														
WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750														
09	1500 X	1355	-0-	-145	-0-		119	1	1124	3	Y	102	119 1 2 8	59
10	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-		87	1	1756	3	Y	112	122 1 2 8	47
11	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-		406	1	981	3	Y	68	99 1 1 8	15
12	1395 X	1232	-0-	-163	-0-		61	1	1066	3	Y	95	81 1 1 8	28
01	1953 X	1253	-0-	-700	-0-		105	9	1114	3	Y	90	90 1 1 8	27
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-		99	9			Y	NO RPT		27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	1850	-0-	-310	-0-	120	1	1730	3	Y	-0-			5
10	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	61	1	1901	3	Y	1	1 8		5
11	2130 X	1838	-0-	-292	-0-	59	1	1778	3	Y	1	1 8		5
12	2139 X	2115	-0-	-24	-0-	74	1	2041	3	Y	-0-			5
01	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2028	3	1	9	Y	1	1 8		5
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961														
09	11910 X	8764	-0-	-3146	-0-	1090	1	7674	3	Y	-0-	35 1		12
10	12059 X	8620	-0-	-3439	-0-	1126	1	7457	3	Y	34	32 1		14
11	11130 X	9634	-0-	-1496	-0-	88	1	9507	3	Y	35	19 1		30
12	11439 X	10255	-0-	-1184	-0-	10202	3	53	9	Y	48	36 1		42
01	10850 X	9052	-0-	-1798	-0-	9017	3	35	9	Y	32	44 1		30
02	8988 X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT			30
-----														
SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991														
09	4920 X	2800	-0-	-2120	-0-	229	1	2559	3	N	11	1 8		80
10	4154 X	2539	-0-	-1615	-0-	172	1	2363	3	N	4	1 8		83
11	3810 X	2327	-0-	-1483	-0-	283	1	2038	3	N	5			88
12	3534 X	2269	-0-	-1265	-0-	10	1	2249	3	N	9	39 1	1 8	57
01	3131 X	2266	-0-	-865	-0-	2264	3	2	9	N	2	34 1	1 8	24
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			24
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399														
09	8640 X	7944	-0-	-696	-0-	742	1	7195	3	N	6	21 1	2 8	13
10	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	556	1	8518	3	N	13	1 8		25
11	8520 X	8513	-0-	-7	-0-	249	1	8251	3	N	12	23 1	1 8	13
12	8649 X	8422	-0-	-227	-0-	307	1	8114	3	N	1	1 8		13
01	9083 X	8213	-0-	-870	-0-	308	1	7898	3	N	6	2 8		17
02	8204 X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT			17
-----														
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687														
09	14280 X	13220	-0-	-1060	-0-	1192	1	12006	3	N	20	2 8		105
10	14756 X	12800	-0-	-1956	-0-	12777	3	23	9	N	21	100 1	1 8	25
11	14280 X	13926	-0-	-354	-0-	588	1	13285	3	N	48	1 8		72
12	13950 X	12890	-0-	-1060	-0-	367	1	12502	3	N	19	1 8		90
01	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	493	1	13770	3	N	46	1 8		135
02	12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					N	NO RPT			135

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	6859	-0-	-3341	-0-	119 1	6739 3	Y	1	3
10	6789 X	6248	-0-	-541	-0-	166 1	6081 3	Y	1 3 1	1
11	6300 X	6034	-0-	-266	-0-	176 1	5829 3	Y	26 24 1 1 8	2
12	7099 X	5633	-0-	-1466	-0-	205 1	5426 3	Y	2 3 1	1
01	7099 X	6026	-0-	-1073	-0-	226 1	5782 3	Y	16 14 1	3
02	6412 X	NO RPT	-0-	-6412	-0-	18 9		Y	NO RPT	3
-----										
DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305		
09	5940 X	5276	-0-	-664	-0-	439 1	4819 3	N	16 24 1 1 8	29
10	6107 X	3851	-0-	-2256	-0-	159 1	3692 3	N	-0-	29
11	5970 X	5642	-0-	-328	-0-	309 1	5318 3	N	14 1 8	42
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	372 1	5908 3	N	21 1 8	62
01	6169 X	6162	-0-	-7	-0-	288 1	5863 3	N	10 2 8	70
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-	11 9		N	NO RPT	70
-----										
LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971		
09	13890 X	12131	-0-	-1759	-0-	1093 1	11007 3	N	28 19 1 1 8	60
10	13764 X	11170	-0-	-2594	-0-	31 9	31 9	N	28 41 1 1 8	46
11	12960 X	12284	-0-	-676	-0-	11139 3	11734 3	N	28 1 8	73
12	13392 X	13179	-0-	-213	-0-	519 1	12761 3	N	39 68 1 1 8	43
01	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	31 9	476 1	N	41 1 8	83
02	11452 X	NO RPT	-0-	-11452	-0-	45 9		N	NO RPT	83
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531		
09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	591 1	5730 3	Y	22 2 8	20
10	5735 X	5454	-0-	-281	-0-	24 9	5118 3	Y	2 20 1 2 8	-0-
11	6000 X	5377	-0-	-623	-0-	334 1	5217 3	Y	3 2 8	1
12	6572 X	4481	-0-	-2091	-0-	157 1	4305 3	Y	12 4 8	9
01	6572 X	4059	-0-	-2513	-0-	2 9	152 1	Y	19 7 1 4 8	17
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-	13 9	21 9	Y	NO RPT	17

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	1171	1	11359	3	Y	29		29
10	12865 X	8585	-0-	-4280	-0-	526	1	8058	3	Y	1	29 1	1 8 -0-
11	12450 X	10152	-0-	-2298	-0-	297	1	9855	3	Y	-0-		-0-
12	12989 X	9224	-0-	-3765	-0-	336	1	8878	3	Y	9		9
01	12989 X	8604	-0-	-4385	-0-	322	1	8263	3	Y	17	8 1	18
02	11732 X	NO RPT	-0-	-11732	-0-	19	9			Y	NO RPT		18
BENAVIDES, G. G.													
WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975													
09	11580 X	9610	-0-	-1970	-0-	762	1	8836	3	N	11	1 8	63
10	11966 X	9651	-0-	-2315	-0-	436	1	9138	3	N	70	114 1	1 8 18
11	11100 X	10585	-0-	-515	-0-	544	1	10021	3	N	18	1 8	35
12	11470 X	10269	-0-	-1201	-0-	515	1	9737	3	N	15	24 1	1 8 25
01	11470 X	10274	-0-	-1196	-0-	484	1	9766	3	N	22	20 1	2 8 25
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-	24	9			N	NO RPT		25
SAN ROMAN A													
WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516													
09	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	763	1	2670	3	Y	1	1 8	-0-
10	3875 X	2702	-0-	-1173	-0-	509	1	2192	3	Y	1	1 8	-0-
11	3750 X	3414	-0-	-336	-0-	594	1	2819	3	Y	1	1 8	-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	756	1	3346	3	Y	1	1 8	-0-
01	3689 X	3553	-0-	-136	-0-	617	1	2933	3	Y	3	3 8	-0-
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	3	9			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1131													
WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624													
09	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	79	1	1142	3	N	48	58 1	1 8 79
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1729	3	N	70	74 1	1 8 74
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	N	57	1 8	130
12	1302 N	918	-0-	-384	-0-	31	1	843	3	N	40	47 1	1 8 122
01	1705 N	1345	-0-	-360	-0-	1256	3	89	9	N	81	93 1	2 8 108
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT		108

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
SAN ROMAN "A"																						
WELL #: 5H RRCID -> 259056													COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6414 - 10523					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	10680 X	5988	-0-	-4692	-0-	1331	1	4657	3	Y	-0-					65						
10	10013 X	6062	-0-	-3951	-0-	1142	1	4917	3	Y	3	1	8			67						
11	9690 X	8715	-0-	-975	-0-	1517	1	7197	3	Y	1	1	8			67						
12	9300 X	8270	-0-	-1030	-0-	1525	1	6743	3	Y	2	13	1	1	8	55						
01	8742 X	7196	-0-	-1546	-0-	1251	1	5944	3	Y	1	1	8			55						
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT					55						
OWEN STATE 1128 G.U.													WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 6420 - 10949	
09	10050 X	9334	-0-	-716	-0-	942	1	8377	3	Y	14					58						
10	10385 X	8836	-0-	-1549	-0-	533	1	8282	3	Y	19					77						
11	10020 X	9101	-0-	-919	-0-	9079	3	22	9	Y	20	68	1	5	8	24						
12	10199 X	8771	-0-	-1428	-0-	63	1	8686	3	Y	20	20	1	1	8	23						
01	9920 X	9384	-0-	-536	-0-	212	1	9157	3	Y	14	8	1	2	8	27						
02	8708 X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					27						
STEWART STATE													WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846		PERF. 6094 - 10257	
09	16200 X	14292	-0-	-1908	-0-	1134	1	13149	3	N	8					22						
10	16740 X	14294	-0-	-2446	-0-	649	1	13604	3	N	37	34	1	2	8	23						
11	16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	861	1	15857	3	N	23	18	1	1	8	27						
12	15903 X	15501	-0-	-402	-0-	777	1	14713	3	N	10	21	1	1	8	15						
01	15376 X	15200	-0-	-176	-0-	716	1	14464	3	N	18					33						
02	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					33						
BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 6008 - 11741	
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	109	1	6166	3	Y	1	7	1			-0-						
10	6417 X	6128	-0-	-289	-0-	162	1	5931	3	Y	32	10	1	1	8	21						
11	6210 X	5057	-0-	-1153	-0-	147	1	4864	3	Y	42	56	1			7						
12	6479 X	4038	-0-	-2441	-0-	147	1	3891	3	Y	-0-					7						
01	6479 X	5134	-0-	-1345	-0-	193	1	4941	3	Y	-0-	7	1			-0-						
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					Y	NO RPT					-0-						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944		PERF. 6173 - 11090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	19500 X	10015	-0-	-9485	-0-	547	1	9460	3	N	7			30
10	19530 X	14150	-0-	-5380	-0-	327	1	13810	3	N	12			42
11	18600 X	15648	-0-	-2952	-0-	685	1	14944	3	N	17	45	1	2 8
12	17112 X	15428	-0-	-1684	-0-	576	1	14843	3	N	8			20
01	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	834	1	14460	3	N	12			32
02	14616 X	NO RPT	-0-	-14616	-0-	13	9			N	NO RPT			32
-----														
LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484		PERF. 5800 - 11051			
09	6900 X	6538	-0-	-362	-0-	113	1	6369	3	N	51	29	1	2 8
10	7192 X	6679	-0-	-513	-0-	177	1	6474	3	N	25	29	1	1 8
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	187	1	6208	3	N	34	42	1	1 8
12	6758 X	6375	-0-	-383	-0-	231	1	6116	3	N	25	2	8	37
01	6758 X	6333	-0-	-425	-0-	237	1	6065	3	N	28	39	1	1 8
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-	31	9			N	NO RPT			25
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7311 - 11819			
09	4980 X	4571	-0-	-409	-0-	277	1	4288	3	N	5	3	8	20
10	5146 X	4111	-0-	-1035	-0-	112	1	3988	3	N	10	2	8	28
11	4890 X	4168	-0-	-722	-0-	128	1	4038	3	N	2	2	8	28
12	4991 X	3787	-0-	-1204	-0-	138	1	3645	3	N	4	4	8	28
01	4867 X	3619	-0-	-1248	-0-	136	1	3475	3	N	7	2	8	33
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	8	9			N	NO RPT			33
-----														
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 5742		PERF. 5974 - 12006			
09	11490 X	10309	-0-	-1181	-0-	179	1	10105	3	Y	23	21	1	9 8
10	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	285	1	10418	3	Y	54	18	1	2 8
11	10290 X	10149	-0-	-141	-0-	296	1	9830	3	Y	21	52	1	2 8
12	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	397	1	10500	3	Y	45	6	8	50
01	10757 X	9266	-0-	-1491	-0-	346	1	8864	3	Y	51	83	1	4 8
02	9716 X	NO RPT	-0-	-9716	-0-	56	9			Y	NO RPT			14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7950 X	6312	-0-	-1638	-0-	110 1	6189 3	Y	12	6 1	3 8	5
10	7688 X	6545	-0-	-1143	-0-	13 9	6357 3	Y	13	12 1	4 8	2
11	6990 X	5831	-0-	-1159	-0-	174 1	5647 3	Y	13	4 1	2 8	9
12	6758 X	5591	-0-	-1167	-0-	14 9	5373 3	Y	14	10 1	4 8	9
01	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	203 1	7269 3	Y	18	15 1	4 8	8
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-	15 9		Y	NO RPT			8
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086				
09	21060 X	19651	-0-	-1409	-0-	342 1	19291 3	Y	16	20 1	2 8	6
10	20429 X	20341	-0-	-88	-0-	18 9	19778 3	Y	20	14 1	4 8	8
11	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	541 1	19131 3	Y	22	21 1	2 8	7
12	20358 X	20358	-0-	-0-	-0-	22 9	19584 3	Y	30	15 1	3 8	19
01	20336 X	20322	-0-	-14	-0-	576 1	19530 3	Y	27	34 1	3 8	9
02	18424 X	NO RPT	-0-	-18424	-0-	24 9		Y	NO RPT			9
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883				
09	14400 X	13844	-0-	-556	-0-	741 1	13588 3	Y	14	20 1		10
10	14353 X	14323	-0-	-30	-0-	15 9	13924 3	Y	16	14 1		12
11	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	381 1	13458 3	Y	19	21 1		10
12	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	18 9	13783 3	Y	26	14 1		22
01	14322 X	14314	-0-	-8	-0-	405 1	13752 3	Y	24	33 1		13
02	12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-	21 9		Y	NO RPT			13
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234				
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	521 1	4156 3	Y	6	5 1	1 8	6
10	5456 X	3881	-0-	-1575	-0-	29 9	3643 3	Y	4			10
11	5280 X	1921	-0-	-3359	-0-	234 1	6 9	Y	5	8 1	1 8	6
12	5456 X	1715	-0-	-3741	-0-	4 9	1699 3	Y	4	4 1	2 8	4
01	5177 X	1672	-0-	-3505	-0-	1915 3	1630 3	Y	4	4 1	4 8	-0-
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	12 1		Y	NO RPT			-0-

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		6990 X	5781	-0-	-1209	-0-	316 1	5455 3	N	9	29 1	1 8	17	
							10 9							
10		7223 X	5202	-0-	-2021	-0-	120 1	5081 3	N	1	1 8		17	
							1 9							
11		6540 X	6498	-0-	-42	-0-	284 1	6206 3	N	7	1 8		23	
							8 9							
12		6727 X	5814	-0-	-913	-0-	217 1	5596 3	N	1	1 8		23	
							1 9							
01		6727 X	6490	-0-	-237	-0-	353 1	6111 3	N	24	2 8		45	
							26 9							
02		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT			45	
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566														
09		11400 X	10188	-0-	-1212	-0-	177 1	10000 3	N	10	2 8		27	
							11 9							
10		11780 X	9520	-0-	-2260	-0-	253 1	9263 3	N	4	1 8		30	
							4 9							
11		10740 X	9151	-0-	-1589	-0-	266 1	8845 3	N	36	44 1	2 8	20	
							40 9							
12		11098 X	9457	-0-	-1641	-0-	344 1	9105 3	N	7	2 8		25	
							8 9							
01		10757 X	9067	-0-	-1690	-0-	340 1	8712 3	N	14	2 8		37	
							15 9							
02		9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-			N	NO RPT			37	
-----														
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301														
09		11880 X	10021	-0-	-1859	-0-	174 1	9834 3	Y	12	9 1		13	
							13 9							
10		11656 X	10199	-0-	-1457	-0-	271 1	9913 3	Y	14	18 1		9	
							15 9							
11		11040 X	10890	-0-	-150	-0-	318 1	10555 3	Y	15	5 1		19	
							17 9							
12		11005 X	10644	-0-	-361	-0-	387 1	10239 3	Y	16	15 1		20	
							18 9							
01		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	416 1	10668 3	Y	21	22 1		19	
							23 9							
02		10164 X	NO RPT	-0-	-10164	-0-			Y	NO RPT			19	
-----														
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 6709		PERF. 6862 - 10961		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5160 X	4580	-0-	-580	-0-	428	1	4150	3	Y	2	1 8	33
10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	358	1	5477	3	Y	9	1 8	41
11	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	140	1	4645	3	Y	27	49 1 2 8	17
12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	225	1	5940	3	Y	16	1 8	32
01	5859 X	5325	-0-	-534	-0-	200	1	5119	3	Y	5	3 8	34
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-	6	9			Y	NO RPT		34
-----													
LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 5346		PERF. 5652 - 11169		
09	6270 X	4251	-0-	-2019	-0-	74	1	4153	3	Y	22	24 1 2 8	22
10	6572 X	4248	-0-	-2324	-0-	113	1	4115	3	Y	18	25 1 1 8	14
11	6360 X	4102	-0-	-2258	-0-	119	1	3958	3	Y	23	23 1 2 8	12
12	6572 X	3813	-0-	-2759	-0-	138	1	3661	3	Y	13	14 1 1 8	10
01	5797 X	4640	-0-	-1157	-0-	173	1	4437	3	Y	27	14 1 2 8	21
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	30	9			Y	NO RPT		21
-----													
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 5670		PERF. 5708 - 11343		
09	10380 X	9197	-0-	-1183	-0-	160	1	9020	3	N	15	26 1 1 8	21
10	10416 X	7476	-0-	-2940	-0-	199	1	7262	3	N	14	19 1 2 8	14
11	9870 X	6844	-0-	-3026	-0-	200	1	6623	3	N	19	1 8	32
12	10199 X	7543	-0-	-2656	-0-	274	1	7256	3	N	12	23 1 1 8	20
01	9765 X	7126	-0-	-2639	-0-	266	1	6832	3	N	25	28 1 1 8	16
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-	28	9			N	NO RPT		16
-----													
SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6180 - 11014		
09	12720 X	11715	-0-	-1005	-0-	2605	1	9110	3	Y	-0-		78
10	13299 X	11682	-0-	-1617	-0-	2200	1	9478	3	Y	4	1 8	81
11	12870 X	12273	-0-	-597	-0-	2136	1	10136	3	Y	1	1 8	81
12	13299 X	12639	-0-	-660	-0-	2331	1	10307	3	Y	1	17 1 1 8	64
01	13237 X	12546	-0-	-691	-0-	2182	1	10363	3	Y	1	1 8	64
02	11452 X	NO RPT	-0-	-11452	-0-	1	9			Y	NO RPT		64

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7244 - 11321	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000 X	6614	-0-	-2386	-0-	115 1	6492 3	Y	6	6 1	8
10	9145 X	6350	-0-	-2795	-0-	169 1	6173 3	Y	7	6 1	9
11	8490 X	5933	-0-	-2557	-0-	173 1	5753 3	Y	6		15
12	6820 X	6190	-0-	-630	-0-	225 1	5955 3	Y	9		24
01	6820 X	5711	-0-	-1109	-0-	214 1	5490 3	Y	6	21 1	9
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-	7 9		Y	NO RPT		9
COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5733 - 9554	
09	10050 X	9444	-0-	-606	-0-	164 1	9260 3	Y	18	17 1	16
10	9982 X	9390	-0-	-592	-0-	249 1	9116 3	Y	23	21 1	18
11	9270 X	8832	-0-	-438	-0-	258 1	8551 3	Y	21		39
12	9765 X	8873	-0-	-892	-0-	322 1	8515 3	Y	33		72
01	9765 X	9305	-0-	-460	-0-	348 1	8932 3	Y	23	73 1	22
02	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	25 9		Y	NO RPT		22
LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344	
09	7470 X	6766	-0-	-704	-0-	117 1	6603 3	N	42	61 1	1 8 20
10	7471 X	6741	-0-	-730	-0-	177 1	6486 3	N	71	76 1	2 8 13
11	6990 X	6127	-0-	-863	-0-	177 1	5881 3	N	63	58 1	1 8 17
12	7006 X	6324	-0-	-682	-0-	229 1	6042 3	N	48	44 1	1 8 20
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	266 1	6809 3	N	82	46 1	1 8 55
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-	90 9		N	NO RPT		55
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6818 - 10661	
09	7860 X	6599	-0-	-1261	-0-	617 1	5981 3	Y	1		24
10	7471 X	5730	-0-	-1741	-0-	351 1	5371 3	Y	7		31
11	7170 X	6776	-0-	-394	-0-	197 1	6550 3	Y	26	50 1	7
12	7192 X	6905	-0-	-287	-0-	251 1	6639 3	Y	14		21
01	6820 X	6265	-0-	-555	-0-	235 1	6027 3	Y	3		24
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-	3 9		Y	NO RPT		24

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5275 - 9310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8040 X	6419	-0-	-1621	-0-	112	1	6294	3	Y	12	9	1	4 8	8
						13	9								
10	8308 X	6149	-0-	-2159	-0-	163	1	5972	3	Y	13	10	1	3 8	8
						14	9								
11	7110 X	5663	-0-	-1447	-0-	165	1	5484	3	Y	13	3	8		18
						14	9								
12	6634 X	5649	-0-	-985	-0-	205	1	5424	3	Y	18	4	8		32
						20	9								
01	6634 X	5879	-0-	-755	-0-	220	1	5644	3	Y	14	33	1	3 8	10
						15	9								
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT				10
-----															
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5908 - 10321				
09	12270 X	10395	-0-	-1875	-0-	180	1	10168	3	Y	43	44	1		23
						47	9								
10	11966 X	11086	-0-	-880	-0-	294	1	10739	3	Y	48				71
						53	9								
11	11310 X	10574	-0-	-736	-0-	309	1	10241	3	Y	22	52	1	1 8	40
						24	9								
12	11687 X	10422	-0-	-1265	-0-	380	1	10041	3	Y	1	40	1	1 8	-0-
						1	9								
01	11687 X	10713	-0-	-974	-0-	400	1	10265	3	Y	44	34	1		10
						48	9								
02	10024 X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT				10
-----															
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204		PERF. 6121 - 10833				
09	14460 X	6734	-0-	-7726	-0-	117	1	6610	3	Y	6	2	8		14
						7	9								
10	12276 X	1466	-0-	-10810	-0-	39	1	1426	3	Y	1	1	8		14
						1	9								
11	11190 X	197	-0-	-10993	-0-	6	1	191	3	Y	-0-				14
						17	1	440	3	Y	1	1	8		14
12	10447 X	458	-0-	-9989	-0-	1	9								
						1	9								
01	6944 X	130	-0-	-6814	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	8		14
						1	9								
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT				14
-----															
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6336 - 10821				
09	7740 X	7450	-0-	-290	-0-	129	1	7302	3	Y	17	2	8		52
						19	9								
10	7998 X	7640	-0-	-358	-0-	203	1	7413	3	Y	22	1	8		73
						24	9								
11	7650 X	7308	-0-	-342	-0-	213	1	7077	3	Y	16	68	1	2 8	19
						18	9								
12	7874 X	7447	-0-	-427	-0-	271	1	7163	3	Y	12	1	8		30
						13	9								
01	7812 X	7361	-0-	-451	-0-	276	1	7065	3	Y	18	1	8		47
						20	9								
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT				47

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LA MOCA GAS UNIT J //CONT.// 499978															
WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	19590 X	13976	-0-	-5614	-0-	243	1	13709	3	Y	22	22	1	2 8	10
10	18352 X	15873	-0-	-2479	-0-	421	1	15402	3	Y	45	2	8		53
11	17280 X	14483	-0-	-2797	-0-	422	1	14017	3	Y	40	75	1	2 8	16
12	16926 X	10559	-0-	-6367	-0-	383	1	10119	3	Y	52	2	8		66
01	15872 X	9610	-0-	-6262	-0-	359	1	9205	3	Y	42	54	1	1 8	53
02	14336 X	NO RPT	-0-	-14336	-0-	46	9			Y	NO RPT				53
LA MOCA GAS UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591															
09	13230 X	10939	-0-	-2291	-0-	190	1	10720	3	Y	26	31	1	1 8	17
10	13144 X	12094	-0-	-1050	-0-	321	1	11728	3	Y	41	1	8		57
11	11820 X	11335	-0-	-485	-0-	330	1	10944	3	Y	55	62	1	1 8	49
12	12214 X	11426	-0-	-788	-0-	413	1	10912	3	Y	92	44	1	1 8	96
01	12090 X	11859	-0-	-231	-0-	443	1	11365	3	Y	46	107	1	2 8	33
02	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	51	9			Y	NO RPT				33
LAUREL, F. D.															
WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556															
09	8430 X	1611	-0-	-6819	-0-	145	1	1466	3	N	-0-				47
10	8711 X	6619	-0-	-2092	-0-	6618	3	1	9	N	1	1	8		47
11	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	356	1	8056	3	N	1	1	8		47
12	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	280	1	9544	3	N	12	1	8		58
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	289	1	8064	3	N	1	1	8		58
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-	1	9			N	NO RPT				58
LA MOCA GAS UNIT P															
WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237															
09	14310 X	8320	-0-	-5990	-0-	145	1	8173	3	Y	2				6
10	13330 X	8264	-0-	-5066	-0-	220	1	8044	3	Y	-0-				6
11	12630 X	7225	-0-	-5405	-0-	211	1	7008	3	Y	5				11
12	12400 X	6254	-0-	-6146	-0-	228	1	6026	3	Y	-0-				11
01	11749 X	7596	-0-	-4153	-0-	285	1	7301	3	Y	9	14	1		6
02	7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-	10	9			Y	NO RPT				6

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1319	1	9788	3	Y	39	38 1	2 8 22
						43	9						
10	11098 X	11092	-0-	-6	-0-	1061	1	9959	3	Y	65	57 1	1 8 29
						72	9						
11	11100 X	11000	-0-	-100	-0-	966	1	10013	3	Y	19	23 1	1 8 24
						21	9						
12	11532 X	11377	-0-	-155	-0-	1161	1	10174	3	Y	38	47 1	1 8 14
						42	9						
01	11532 X	10602	-0-	-930	-0-	920	1	9660	3	Y	20	3 8	31
						22	9						
02	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT		31
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370													
09	21090 X	19324	-0-	-1766	-0-	1802	1	17472	3	Y	45	51 1	2 8 28
						50	9						
10	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	1481	1	22678	3	Y	37	45 1	4 8 16
						41	9						
11	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	699	1	23215	3	Y	47	23 1	4 8 36
						52	9						
12	26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	955	1	25231	3	Y	52	56 1	3 8 29
						57	9						
01	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	917	1	23516	3	Y	37	27 1	4 8 35
						41	9						
02	22372 X	NO RPT	-0-	-22372	-0-					Y	NO RPT		35
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370													
09	20100 X	19397	-0-	-703	-0-	1811	1	17554	3	Y	29	40 1	18
						32	9						
10	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	1262	1	19324	3	Y	32	40 1	10
						35	9						
11	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	581	1	19285	3	Y	49	25 1	34
						54	9						
12	20305 X	20210	-0-	-95	-0-	735	1	19425	3	Y	45	56 1	23
						50	9						
01	20615 X	20554	-0-	-61	-0-	770	1	19748	3	Y	33	27 1	29
						36	9						
02	18620 X	NO RPT	-0-	-18620	-0-					Y	NO RPT		29
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941													
09	6330 X	5468	-0-	-862	-0-	510	1	4941	3	Y	15		20
						17	9						
10	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	498	1	7632	3	Y	-0-	20 1	-0-
						181	1	6024	3	Y	-0-		-0-
11	7320 X	6205	-0-	-1115	-0-	181	1	6024	3	Y	-0-		-0-
						289	1	7646	3	Y	-0-		-0-
12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	289	1	7646	3	Y	-0-		-0-
						216	1	5541	3	Y	-0-		-0-
01	8122 X	5757	-0-	-2365	-0-	216	1	5541	3	Y	-0-		-0-
													-0-
02	7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011				TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	15900 X	14242	-0-	-1658	-0-	247	1	13950	3	N	41	65 1	1 8	12
10	16430 X	14520	-0-	-1910	-0-	45	9	14102	3	N	29	20 1	1 8	20
11	15540 X	13893	-0-	-1647	-0-	386	1	13453	3	N	32	34 1	3 8	15
12	14911 X	13075	-0-	-1836	-0-	32	9	12566	3	N	31	1 8		45
01	14911 X	13416	-0-	-1495	-0-	405	1	12892	3	N	19	33 1	1 8	30
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-	35	9			N	NO RPT			30
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010				TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283				
09	6600 X	5485	-0-	-1115	-0-	247	1	5378	3	N	11	19 1	2 8	14
10	6603 X	4840	-0-	-1763	-0-	12	9	4697	3	N	14	1 8		27
11	6270 X	5359	-0-	-911	-0-	128	1	5184	3	N	17	20 1	1 8	23
12	6417 X	5752	-0-	-665	-0-	15	9	5522	3	N	19	21 1	1 8	20
01	6045 X	6037	-0-	-8	-0-	156	1	5782	3	N	26	1 8		45
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-	19	9			N	NO RPT			45
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011				TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494				
09	7140 X	6197	-0-	-943	-0-	6164	3	33 9	N	30	1 8			52
10	7006 X	6775	-0-	-231	-0-	292	1	6458	3	N	23	59 1	1 8	15
11	6780 X	6335	-0-	-445	-0-	25	9	5974	3	N	39	29 1		25
12	7006 X	6314	-0-	-692	-0-	318	1	6050	3	N	34	48 1	1 8	10
01	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	43	9	6000	3	N	33	1 8		42
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-	227	1			N	NO RPT			42
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263290		COMPL. DATE 01/20/2011				TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585				
09	10260 X	9707	-0-	-553	-0-	756	1	8941	3	N	9	23 1	1 8	15
10	10571 X	8153	-0-	-2418	-0-	10	9	7843	3	N	22			37
11	10110 X	8000	-0-	-2110	-0-	286	1	7629	3	N	40	53 1	1 8	23
12	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	24	9	10605	3	N	15	1 8		37
01	10044 X	9953	-0-	-91	-0-	327	1	9646	3	N	22	1 8		58
02	9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-	44	9			N	NO RPT			58

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
09	15510 X	13325	-0-	-2185	-0-	232	1	13090	3	Y	3	1 8	8	
						3	9							
10	15004 X	13399	-0-	-1605	-0-	357	1	13040	3	Y	2	2 8	8	
						2	9							
11	14520 X	12066	-0-	-2454	-0-	353	1	11704	3	Y	8	2 8	14	
						9	9							
12	14539 X	11331	-0-	-3208	-0-	412	1	10891	3	Y	25	3 8	36	
						28	9							
01	14043 X	12380	-0-	-1663	-0-	464	1	11905	3	Y	10	25 1 1 8	20	
						11	9							
02	12432 X	NO RPT	-0-	-12432	-0-					Y	NO RPT		20	
-----														
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041														
09	15600 X	13510	-0-	-2090	-0-	234	1	13230	3	Y	42	58 1	21	
						46	9							
10	15562 X	13808	-0-	-1754	-0-	366	1	13376	3	Y	60		81	
						66	9							
11	14760 X	13366	-0-	-1394	-0-	389	1	12902	3	Y	68	135 1	14	
						75	9							
12	15035 X	12908	-0-	-2127	-0-	468	1	12366	3	Y	67	43 1	38	
						74	9							
01	14291 X	14045	-0-	-246	-0-	524	1	13443	3	Y	71	92 1	17	
						78	9							
02	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT		17	
-----														
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337														
09	8400 X	7531	-0-	-869	-0-	131	1	7372	3	N	25		58	
						28	9							
10	8401 X	7601	-0-	-800	-0-	202	1	7387	3	N	11	52 1 7 8	10	
						12	9							
11	8040 X	5528	-0-	-2512	-0-	162	1	5366	3	N	-0-		10	
						197	1	5204	3	N	20		30	
12	8122 X	5423	-0-	-2699	-0-	197	1							
						22	9							
01	7905 X	4839	-0-	-3066	-0-	181	1	4652	3	N	5	23 1 2 8	10	
						6	9							
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					N	NO RPT		10	
-----														
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646														
09	11490 X	11283	-0-	-207	-0-	1140	1	10133	3	Y	9	17 1	21	
						10	9							
10	11873 X	10953	-0-	-920	-0-	661	1	10273	3	Y	17		38	
						19	9							
11	11490 X	10953	-0-	-537	-0-	10925	3	28	9	Y	25	31 1	32	
						81	1	11298	3	Y	26	25 1	33	
12	11656 X	11408	-0-	-248	-0-	29	9							
						233	1	10047	3	Y	18	33 1	18	
						20	9							
01	11656 X	10300	-0-	-1356	-0-									
02	10528 X	NO RPT	-0-	-10528	-0-					Y	NO RPT		18	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5537		PERF. 5853 - 10314		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	144 1	8131 3	Y	23	32 1	4 8	23
						25 9						
10	9703 X	7132	-0-	-2571	-0-	189 1	6928 3	Y	14	9 1	4 8	24
						15 9						
11	9390 X	7758	-0-	-1632	-0-	227 1	7527 3	Y	4	17 1	1 8	10
						4 9						
12	9703 X	7571	-0-	-2132	-0-	275 1	7259 3	Y	34	24 1	3 8	17
						37 9						
01	9703 X	8006	-0-	-1697	-0-	299 1	7676 3	Y	28	28 1	3 8	14
						31 9						
02	7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 6664 - 11341		
09	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	539 1	5224 3	Y	15			15
						17 9						
10	4309 X	2757	-0-	-1552	-0-	169 1	2588 3	Y	-0-	15 1		-0-
						170 1	5655 3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	5825	-0-	-235	-0-	170 1	5655 3	Y	-0-			-0-
						223 1	5884 3	Y	-0-			-0-
12	6262 X	6107	-0-	-155	-0-	223 1	5884 3	Y	-0-			-0-
						233 1	5980 3	Y	-0-			-0-
01	6262 X	6213	-0-	-49	-0-	233 1	5980 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5964 - 10041		
09	3510 X	2902	-0-	-608	-0-	293 1	2608 3	Y	1			15
						1 9						
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	210 1	3257 3	Y	-0-			15
						2192 3		Y	-0-	13 1		2
11	2880 X	2192	-0-	-688	-0-	2192 3		Y	-0-			-0-
						11 1	1530 3	Y	-0-	2 1		-0-
12	3007 X	1541	-0-	-1466	-0-	11 1	1530 3	Y	-0-			-0-
						65 1	2792 3	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2857	-0-	-398	-0-	65 1	2792 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 264910		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 6758 - 6774		
09	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	517 1	29172 3	Y	237	302 1	1 8	39
						261 9						
10	36828 X	28613	-0-	-8215	-0-	755 1	27616 3	Y	220	234 1	1 8	24
						242 9						
11	35640 X	10761	-0-	-24879	-0-	312 1	10343 3	Y	96	71 1	3 8	46
						106 9						
12	36828 X	15000	-0-	-21828	-0-	541 1	14287 3	Y	156	140 1		62
						172 9						
01	33294 X	16478	-0-	-16816	-0-	613 1	15711 3	Y	140	160 1	4 8	38
						154 9						
02	27944 X	NO RPT	-0-	-27944	-0-			Y	NO RPT			38
-----												
LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 8H		RRCID -> 265095		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 6184 - 10747		
09	12180 X	10275	-0-	-1905	-0-	799 1	9452 3	N	22	1 8		35
						24 9						
10	12307 X	10002	-0-	-2305	-0-	351 1	9643 3	N	7	19 1	1 8	22
						8 9						
11	11910 X	10071	-0-	-1839	-0-	413 1	9610 3	N	44	48 1	1 8	17
						48 9						
12	11594 X	10501	-0-	-1093	-0-	258 1	10228 3	N	14	1 8		30
						15 9						
01	11501 X	10566	-0-	-935	-0-	300 1	10254 3	N	11	1 8		40
						12 9						
02	9604 X	NO RPT	-0-	-9604	-0-			N	NO RPT			40



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 5208 - 9317		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6990 X	5201	-0-	-1789	-0-	90 1	5078 3	N	30	101 1	2 8	32
						33 9						
10	6603 X	5044	-0-	-1559	-0-	133 1	4866 3	N	41	1 8		72
						45 9						
11	6000 X	4976	-0-	-1024	-0-	144 1	4789 3	N	39	1 8		110
						43 9						
12	6076 X	4275	-0-	-1801	-0-	154 1	4075 3	N	42	2 8		150
						46 9						
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	228 1	5852 3	N	49	168 1	1 8	30
						54 9						
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			N	NO RPT			30
-----												
LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8598 - 13675		
09	6990 X	3398	-0-	-3592	-0-	350 1	2829 3	Y	199	178 1	2 8	126
						219 9						
10	8494 X	2518	-0-	-5976	-0-	123 1	2196 3	Y	181	224 1	1 8	82
						199 9						
11	8220 X	4213	-0-	-4007	-0-	418 1	3488 3	Y	279	255 1		106
						307 9						
12	8494 X	4605	-0-	-3889	-0-	683 1	3622 3	Y	273	271 1	1 8	107
						300 9						
01	4557 X	4538	-0-	-19	-0-	827 1	3434 3	Y	252	285 1	2 8	72
						277 9						
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			Y	NO RPT			72
-----												
LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 6034 - 11038		
09	15510 X	14168	-0-	-1342	-0-	246 1	13865 3	Y	52	66 1	1 8	26
						57 9						
10	15376 X	14171	-0-	-1205	-0-	375 1	13729 3	Y	61	1 8		86
						67 9						
11	14880 X	13550	-0-	-1330	-0-	394 1	13076 3	Y	73	139 1	2 8	18
						80 9						
12	14942 X	12862	-0-	-2080	-0-	466 1	12321 3	Y	68	43 1	1 8	42
						75 9						
01	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	555 1	14224 3	Y	73	92 1	1 8	22
						80 9						
02	13216 X	NO RPT	-0-	-13216	-0-			Y	NO RPT			22
-----												
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 5938 - 11643		
09	11580 X	10554	-0-	-1026	-0-	183 1	10347 3	N	22	2 8		42
						24 9						
10	11656 X	11296	-0-	-360	-0-	300 1	10975 3	N	19	37 1	2 8	22
						21 9						
11	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	384 1	12738 3	N	50	54 1	1 8	17
						55 9						
12	11470 X	10957	-0-	-513	-0-	399 1	10538 3	N	18	2 8		33
						20 9						
01	11284 X	9193	-0-	-2091	-0-	344 1	8820 3	N	26	45 1	2 8	12
						29 9						
02	11200 X	NO RPT	-0-	-11200	-0-			N	NO RPT			12
-----												
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6822 - 11071		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	7890 X	6593	-0-	-1297	-0-	115	1	6478	3	Y	-0-	8	1	-0-
10	8153 X	6226	-0-	-1927	-0-	165	1	6028	3	Y	30	18	1	12
11	7890 X	6387	-0-	-1503	-0-	186	1	6184	3	Y	15	20	1	7
12	7347 X	7183	-0-	-164	-0-	261	1	6911	3	Y	10	9	1	8
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	271	1	6950	3	Y	7	9	1	6
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-	8	9			Y	NO RPT			6
-----														
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282														
09	12540 X	10884	-0-	-1656	-0-	189	1	10676	3	Y	17	12	1	12
10	12338 X	10915	-0-	-1423	-0-	290	1	10604	3	Y	19	25	1	6
11	11730 X	10105	-0-	-1625	-0-	295	1	9787	3	Y	21	7	1	20
12	11842 X	9574	-0-	-2268	-0-	348	1	9202	3	Y	22	21	1	21
01	11439 X	10057	-0-	-1382	-0-	376	1	9650	3	Y	28	31	1	18
02	10164 X	NO RPT	-0-	-10164	-0-	31	9			Y	NO RPT			18
-----														
LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014														
09	6180 X	5103	-0-	-1077	-0-	88	1	4973	3	Y	38	26	1	2 8
10	6386 X	5311	-0-	-1075	-0-	140	1	5130	3	Y	37	49	1	2 8
11	5700 X	4734	-0-	-966	-0-	137	1	4558	3	Y	35	38	1	1 8
12	5890 X	4280	-0-	-1610	-0-	155	1	4093	3	Y	29	26	1	2 8
01	5890 X	5308	-0-	-582	-0-	196	1	5031	3	Y	74	70	1	2 8
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-	81	9			Y	NO RPT			10
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012														
09	8340 X	6377	-0-	-1963	-0-	596	1	5777	3	Y	4			14
10	8618 X	3809	-0-	-4809	-0-	232	1	3559	3	Y	16	8	1	22
11	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	364	1	12084	3	Y	-0-			22
12	7688 X	6333	-0-	-1355	-0-	231	1	6094	3	Y	7			29
01	7688 X	5667	-0-	-2021	-0-	212	1	5441	3	Y	13	13	1	29
02	11620 X	NO RPT	-0-	-11620	-0-	14	9			Y	NO RPT			29
-----														



OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
LA MOCA GAS UNIT S																						
WELL #: 18H RRCID -> 267189													COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6643 - 10606					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE								
09	14040 X	6941	-0-	-7099	-0-	121	1	6806	3	N	13	1	8	35								
10	14167 X	7038	-0-	-7129	-0-	187	1	6847	3	N	4	18	1	20								
11	13560 X	7397	-0-	-6163	-0-	216	1	7180	3	N	1	1	8	20								
12	13733 X	5219	-0-	-8514	-0-	190	1	5026	3	N	3	1	8	22								
01	12307 X	6548	-0-	-5759	-0-	245	1	6284	3	N	17	1	8	38								
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-	19	9			N	NO RPT			38								
BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 6002 - 11351	
09	7170 X	6767	-0-	-403	-0-	116	1	6529	3	Y	111	228	1	75								
10	7409 X	6852	-0-	-557	-0-	181	1	6634	3	Y	34	33	1	75								
11	7290 X	6471	-0-	-819	-0-	188	1	6241	3	Y	38	98	1	15								
12	7533 X	6112	-0-	-1421	-0-	221	1	5855	3	Y	33			48								
01	7533 X	6276	-0-	-1257	-0-	233	1	5975	3	Y	62	98	1	12								
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-	68	9			Y	NO RPT			12								
BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 6019 - 11537	
09	7800 X	7653	-0-	-147	-0-	133	1	7490	3	Y	27	31	1	9								
10	8060 X	7197	-0-	-863	-0-	190	1	6963	3	Y	40	14	1	33								
11	7800 X	6894	-0-	-906	-0-	201	1	6657	3	Y	33	58	1	8								
12	7905 X	6893	-0-	-1012	-0-	250	1	6607	3	Y	33			41								
01	7905 X	6807	-0-	-1098	-0-	253	1	6488	3	Y	60	91	1	10								
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	66	9			Y	NO RPT			10								
TREVINO, J. J.													WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 5829 - 10917	
09	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	182	1	10271	3	Y	13	7	1	6								
10	10695 X	8939	-0-	-1756	-0-	237	1	8683	3	Y	17	6	1	13								
11	10350 X	7603	-0-	-2747	-0-	222	1	7370	3	Y	10	17	1	5								
12	10819 X	7085	-0-	-3734	-0-	257	1	6799	3	Y	26	8	1	19								
01	10819 X	7156	-0-	-3663	-0-	268	1	6868	3	Y	18	24	1	9								
02	9772 X	NO RPT	-0-	-9772	-0-	20	9			Y	NO RPT			9								

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART STATE //CONT.// 499978														
WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		19680 X	16230	-0-	-3450	-0-	282	1	15938	3	Y	9	16	1 8 7
10		18879 X	16012	-0-	-2867	-0-	426	1	15576	3	Y	9	11	1 5
11		17940 X	14787	-0-	-3153	-0-	432	1	14338	3	Y	15	14	1 1 8 5
12		16771 X	14196	-0-	-2575	-0-	517	1	13677	3	Y	2	3	1 4
01		16771 X	14020	-0-	-2751	-0-	526	1	13479	3	Y	14	7	1 2 8 9
02		15148 X	NO RPT	-0-	-15148	-0-	15	9			Y	NO RPT		9
SLAUGHTER														
WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362														
09		3180 X	2518	-0-	-662	-0-	43	1	2441	3	Y	31	29	1 1 8 4
10		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	86	1	3138	3	Y	33	35	1 1 8 1
11		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	138	1	4587	3	Y	41	38	1 3 8 1
12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	28	10	1 9 8 10
01		3255 X	2638	-0-	-617	-0-	98	1	2506	3	Y	31	34	1 6 8 1
02		3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	34	9			Y	NO RPT		1
NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778														
09		7950 X	5199	-0-	-2751	-0-	1156	1	4043	3	Y	-0-		5
10		8215 X	3230	-0-	-4985	-0-	607	1	2615	3	Y	7	5	1 7
11		7950 X	226	-0-	-7724	-0-	40	1	186	3	Y	-0-	7	1 -0-
12		5363 X	435	-0-	-4928	-0-	80	1	355	3	Y	-0-		-0-
01		5363 X	294	-0-	-5069	-0-	51	1	243	3	Y	-0-		-0-
02		4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT		-0-
STEWART STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653														
09		25800 X	19649	-0-	-6151	-0-	342	1	19283	3	Y	22	18	1 2 8 8
10		25048 X	18896	-0-	-6152	-0-	503	1	18382	3	Y	10	10	1 4 8 4
11		23670 X	16770	-0-	-6900	-0-	490	1	16272	3	Y	7	8	1 3
12		23033 X	14258	-0-	-8775	-0-	520	1	13735	3	Y	3	2	1 2 8 2
01		21576 X	14556	-0-	-7020	-0-	545	1	13963	3	Y	44	21	1 3 8 22
02		18340 X	NO RPT	-0-	-18340	-0-	48	9			Y	NO RPT		22

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		4410 X	3938	-0-	-472	-0-	68 1	3814 3	Y	Y	51	63 1	2 8	4
							56 9							
10		4495 X	3994	-0-	-501	-0-	103 1	3781 3	Y	Y	100	96 1	2 8	6
							110 9							
11		4170 X	3364	-0-	-806	-0-	96 1	3188 3	Y	Y	73	50 1	1 8	28
							80 9							
12		4061 X	3667	-0-	-394	-0-	131 1	3470 3	Y	Y	60	62 1	1 8	25
							66 9							
01		4061 X	3200	-0-	-861	-0-	119 1	3049 3	Y	Y	29	45 1	1 8	8
							32 9							
02		3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
-----														
09		9000 X	8222	-0-	-778	-0-	8152 3	70 9	Y	Y	64	67 1	2 8	76
							8270 3	52 9	Y	Y	47	82 1	1 8	40
10		9300 X	8322	-0-	-978	-0-	8082 3	75 9	Y	Y	68	1 8		107
							8020 3	123 9	Y	Y	112	184 1	2 8	33
11		8790 X	8157	-0-	-633	-0-	7991 3	101 9	Y	Y	92	2 8		123
														123
12		8990 X	8143	-0-	-847	-0-				Y	NO RPT			
01		8990 X	8092	-0-	-898	-0-								
02		7672 X	NO RPT	-0-	-7672	-0-								
-----														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
-----														
09		11250 X	9059	-0-	-2191	-0-	157 1	8880 3	N	N	20	93 1	1 8	66
							22 9							
10		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	259 1	9464 3	N	N	72	67 1	1 8	70
							79 9							
11		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	275 1	9123 3	N	N	66	66 1		70
							73 9							
12		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	369 1	9760 3	N	N	82	80 1	1 8	71
							90 9							
01		9455 X	8932	-0-	-523	-0-	332 1	8519 3	N	N	74	116 1	2 8	27
							81 9							
02		8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-				N	NO RPT			27
-----														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
-----														
09		5160 X	4834	-0-	-326	-0-	84 1	4750 3	Y	Y	-0-			-0-
							127 1	4639 3	Y	Y	-0-			-0-
10		5332 X	4766	-0-	-566	-0-	144 1	4767 3	Y	Y	-0-			-0-
							175 1	4620 3	Y	Y	-0-			-0-
11		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	179 1	4590 3	Y	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
12		5053 X	4795	-0-	-258	-0-					-0-			-0-
											-0-			-0-
01		4991 X	4769	-0-	-222	-0-					-0-			-0-
											-0-			-0-
02		4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
-----														
09		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	104 1	5894 3	Y	Y	10	27 1	1 8	32
							11 9							
10		6200 X	6067	-0-	-133	-0-	161 1	5871 3	Y	Y	32	26 1	2 8	36
							35 9							
11		6090 X	4403	-0-	-1687	-0-	128 1	4261 3	Y	Y	13	32 1	1 8	16
							14 9							
12		6293 X	5999	-0-	-294	-0-	218 1	5759 3	Y	Y	20	1 8		35
							22 9							
01		6293 X	5859	-0-	-434	-0-	219 1	5609 3	Y	Y	28	43 1	2 8	18
							31 9							
02		5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-				Y	NO RPT			18
-----														

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6656 - 10748	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	4125	-0-	-705	-0-	915 1	3198 3	Y	11		22
10	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	846 1	3642 3	Y	3		25
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	961 1	4561 3	Y	5		30
12	4898 X	4838	-0-	-60	-0-	890 1	3935 3	Y	12		42
01	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	704 1	3345 3	Y	8		50
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-			Y	NO RPT		50
-----											
VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5968 - 9999	
09	4620 X	4594	-0-	-26	-0-	79 1	4484 3	Y	28	33 1	3 8 19
10	4774 X	4535	-0-	-239	-0-	120 1	4373 3	Y	38	3 8	54
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	141 1	4696 3	Y	66	87 1	33
12	4743 X	4524	-0-	-219	-0-	163 1	4302 3	Y	54	37 1	2 8 48
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	214 1	5487 3	Y	36	68 1	2 8 14
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 6023 - 10035	
09	11340 X	11029	-0-	-311	-0-	192 1	10822 3	Y	14	22 1	1 8 14
10	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	315 1	11512 3	Y	8	9 1	2 8 11
11	11400 X	11292	-0-	-108	-0-	330 1	10939 3	Y	21	15 1	17
12	11780 X	10565	-0-	-1215	-0-	384 1	10151 3	Y	27	25 1	1 8 18
01	11842 X	11687	-0-	-155	-0-	438 1	11224 3	Y	23	25 1	3 8 13
02	10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5794 - 10560	
09	6450 X	389	-0-	-6061	-0-	7 1	374 3	Y	7	4 1	3
10	4991 X	222	-0-	-4769	-0-	8 1	216 3	Y	-0-	3 1	-0-
11	4830 X	192	-0-	-4638	-0-	6 1	186 3	Y	-0-		-0-
12	1116 X	201	-0-	-915	-0-	7 1	193 3	Y	1	1 1	-0-
01	1054 X	504	-0-	-550	-0-	19 1	482 3	Y	3	2 1	1
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6578 - 10306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		8640 X	4380	-0-	-4260	-0-	76 1	4286 3	N	16	1 8	42
							18 9					
10		8928 X	4299	-0-	-4629	-0-	114 1	4185 3	N	-0-		42
11		8640 X	4001	-0-	-4639	-0-	116 1	3859 3	N	24	48 1	17
							26 9				1 8	
12		7936 X	3971	-0-	-3965	-0-	145 1	3820 3	N	5		22
							6 9					
01		5735 X	4008	-0-	-1727	-0-	150 1	3845 3	N	12	1 8	33
							13 9					
02		4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			N	NO RPT		33
-----												
ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6986 - 11026		
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	19 1	-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-
12		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6943 - 10974		
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	70 1	3950 3	N	4	1 8	63
							4 9					
10		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	101 1	3702 3	N	35	1 8	97
							39 9					
11		3330 X	2865	-0-	-465	-0-	84 1	2781 3	N	-0-		97
12		4154 X	2079	-0-	-2075	-0-	76 1	2002 3	N	1	1 8	97
							1 9					
*01		4154 X	2165	-0-	-1989	-0-	81 1	2084 3	N	-0-	26 1	71
02		3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			N	NO RPT		71
-----												
LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 5889 - 10770		
09		9360 X	8445	-0-	-915	-0-	147 1	8272 3	N	24	60 1	16
							26 9				1 8	
10		9672 X	8503	-0-	-1169	-0-	226 1	8271 3	N	5	1 8	20
							6 9					
11		9030 X	7799	-0-	-1231	-0-	227 1	7536 3	N	33	1 8	52
							36 9					
12		8928 X	7208	-0-	-1720	-0-	262 1	6933 3	N	12	1 8	63
							13 9					
01		8928 X	8149	-0-	-779	-0-	305 1	7808 3	N	33	50 1	44
							36 9				2 8	
02		7896 X	NO RPT	-0-	-7896	-0-			N	NO RPT		44
-----												
LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901		PERF. 6190 - 10780		
09		5190 X	4575	-0-	-615	-0-	80 1	4495 3	Y	-0-		-0-
10		5270 X	4457	-0-	-813	-0-	119 1	4338 3	Y	-0-		-0-
11		4980 X	4153	-0-	-827	-0-	121 1	4022 3	Y	9	4 1	5
							10 9					
12		4867 X	4334	-0-	-533	-0-	157 1	4149 3	Y	25	18 1	12
							28 9					
01		4805 X	4610	-0-	-195	-0-	172 1	4410 3	Y	25	32 1	5
							28 9					
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT		5



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	461 1	4353 3	Y	84	101 1	46
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	92 9	4586 3	Y	92	103 1	35
11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	229 1	3301 3	Y	56	83 1	8
12	5084 X	4352	-0-	-732	-0-	101 9	4035 3	Y	77	67 1	18
01	5084 X	4122	-0-	-962	-0-	1367 1	3904 3	Y	72	74 1	16
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-	62 9		Y	NO RPT		16
						232 1					
						85 9					
						139 1					
						79 9					
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194			
09	8820 X	7819	-0-	-1001	-0-	136 1	7677 3	Y	5	3 1	2
10	8835 X	7877	-0-	-958	-0-	6 9	7658 3	Y	9	3 1	8
11	8430 X	7408	-0-	-1022	-0-	209 1	7189 3	Y	2	7 1	3
12	8494 X	7341	-0-	-1153	-0-	10 9	7073 3	Y	-0-	3 1	-0-
01	8246 X	7370	-0-	-876	-0-	217 1	7093 3	Y	-0-		-0-
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-	277 1		Y	NO RPT		-0-
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863			
09	3090 X	2582	-0-	-508	-0-	44 1	2480 3	N	53	1 8	87
10	3193 X	3084	-0-	-109	-0-	58 9	2936 3	N	62	85 1	63
11	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	80 1	2688 3	N	54	90 1	27
12	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	68 9	2727 3	N	59	1 8	85
01	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	81 1	2764 3	N	46	94 1	36
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	59 9		N	NO RPT		36
						103 1					
						65 9					
						108 1					
						51 9					
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834			
09	16470 X	13870	-0-	-2600	-0-	241 1	13626 3	Y	3	3 1	8
10	16337 X	14018	-0-	-2319	-0-	3 9	13635 3	Y	9	4 8	13
11	15300 X	13051	-0-	-2249	-0-	373 1	12647 3	Y	21	23 1	11
12	15314 X	12531	-0-	-2783	-0-	10 9	12058 3	Y	15	7 1	17
01	14725 X	12971	-0-	-1754	-0-	381 1	12436 3	Y	45	30 1	29
02	12936 X	NO RPT	-0-	-12936	-0-	23 9		Y	NO RPT		29
						456 1					
						17 9					
						485 1					
						50 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 5405		PERF. 5716 - 10210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6060 X	4957	-0-	-1103	-0-	86 1	4848 3	Y	21		28 1		14
							23 9							
10		5735 X	5048	-0-	-687	-0-	134 1	4886 3	Y	25		33 1		6
							28 9							
11		5550 X	4821	-0-	-729	-0-	140 1	4652 3	Y	26		29 1		3
							29 9							
12		5735 X	4848	-0-	-887	-0-	176 1	4640 3	Y	29		27 1		5
							32 9							
01		5239 X	4765	-0-	-474	-0-	177 1	4531 3	Y	52		30 1		27
							57 9							
02		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT				27
-----														
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 5487		PERF. 5750 - 10440			
09		3390 X	2938	-0-	-452	-0-	51 1	2855 3	Y	29		26 1	1 8	4
							32 9							
10		3255 X	3184	-0-	-71	-0-	84 1	3060 3	Y	36		36 1	1 8	3
							40 9							
11		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	169 1	5597 3	Y	158		150 1		11
							174 9							
12		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	131 1	3473 3	Y	35		22 1		24
							39 9							
01		3317 X	2626	-0-	-691	-0-	98 1	2516 3	Y	11		32 1		3
							12 9							
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT				3
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 7175		PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 6278		PERF. 6490 - 10950			
09		1200 X	1079	-0-	-121	-0-	19 1	1060 3	N	-0-				108
10		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	31 1	1144 3	N	-0-				108
11		1170 X	1016	-0-	-154	-0-	30 1	986 3	N	-0-				108
12		1209 X	1128	-0-	-81	-0-	41 1	1074 3	N	12		73 1	12 8	35
							13 9							
01		1209 X	1151	-0-	-58	-0-	43 1	1108 3	N	-0-				35
02		1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT				35
-----														
LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6132		PERF. 6473 - 10701			
09		12240 X	7977	-0-	-4263	-0-	138 1	7809 3	N	27		29 1	1 8	17
							30 9							
10		12090 X	8053	-0-	-4037	-0-	214 1	7814 3	N	23		19 1	1 8	20
							25 9							
11		11520 X	7512	-0-	-4008	-0-	219 1	7264 3	N	26		20 1	1 8	25
							29 9							
12		11563 X	7440	-0-	-4123	-0-	271 1	7151 3	N	16		1 8		40
							18 9							
01		11315 X	7367	-0-	-3948	-0-	276 1	7080 3	N	10		2 8		48
							11 9							
02		7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-			N	NO RPT				48

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	2850 X	2557	-0-	-293	-0-	44 1	2491 3	Y	20	29 1	20		
10	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	22 9	68 1	2494 3	Y	24	44		
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	26 9	83 1	2756 3	Y	2	31 1	15	
12	2635 X	2581	-0-	-54	-0-	2 9	94 1	2480 3	Y	6	8 1	13	
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	7 9	175 1	4495 3	Y	27	31 1	9	
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	30 9			Y	NO RPT		9	
-----													
SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181					
09	6720 X	6243	-0-	-477	-0-	109 1	6133 3	N	1	1 8	34		
10	6944 X	6692	-0-	-252	-0-	1 9	178 1	6506 3	N	7	1 8	40	
11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	8 9	187 1	6214 3	N	19	1 8	58	
12	6603 X	6315	-0-	-288	-0-	21 9	229 1	6052 3	N	31	1 8	88	
01	6696 X	6294	-0-	-402	-0-	34 9	233 1	5969 3	N	84	122 1	1 8	49
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-	92 9			N	NO RPT		49	
-----													
SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953					
09	9270 X	8318	-0-	-952	-0-	1843 1	6447 3	Y	25	24 1	1 8	18	
10	9579 X	7651	-0-	-1928	-0-	28 9	1440 1	6200 3	Y	10	13 1	2 8	13
11	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	11 9	1423 1	6753 3	Y	18	8 1	23	
12	8587 X	4350	-0-	-4237	-0-	20 9	800 1	3540 3	Y	9	23 1	2 8	7
01	8587 X	7729	-0-	-858	-0-	10 9	1340 1	6367 3	Y	20	14 1	1 8	12
02	7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-	22 9			Y	NO RPT		12	
-----													
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390					
09	24540 X	21392	-0-	-3148	-0-	372 1	20962 3	Y	53	51 1	5 8	12	
10	23188 X	21047	-0-	-2141	-0-	58 9	559 1	20432 3	Y	51	51 1	6 8	6
11	22110 X	20458	-0-	-1652	-0-	56 9	595 1	19743 3	Y	109	90 1	1 8	24
12	22506 X	20674	-0-	-1832	-0-	120 9	751 1	19838 3	Y	77	61 1	6 8	34
01	22413 X	20114	-0-	-2299	-0-	85 9	754 1	19338 3	Y	20	36 1	6 8	12
02	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-	22 9			Y	NO RPT		12	

OWEN (OLMOS)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
SALINAS, JUAN //CONT.// 499978																
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09		5730 X	5201	-0-	-529	-0-	91	1	5110	3	Y	-0-			-0-	
10		5921 X	5097	-0-	-824	-0-	136	1	4961	3	Y	-0-			-0-	
11		5490 X	4934	-0-	-556	-0-	144	1	4790	3	Y	-0-			-0-	
12		5673 X	5169	-0-	-504	-0-	188	1	4981	3	Y	-0-			-0-	
01		5363 X	5255	-0-	-108	-0-	197	1	5046	3	Y	11			11	
								12		9						
02		4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT			11	
LA MOCA GAS UNIT U																
WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792																
09		18960 X	17026	-0-	-1934	-0-	1420	1	15574	3	N	29	45	1	8	23
							32	9								
10		19220 X	15773	-0-	-3447	-0-	651	1	15104	3	N	16	1	8	38	
							18	9								
11		20437 X	20437	-0-	-0-	-0-	1119	1	19251	3	N	61	88	1	8	10
							67	9								
12		19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	1127	1	17871	3	N	24	1	8	33	
							26	9								
01		19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	912	1	18584	3	N	27	2	8	58	
							30	9								
02		19068 X	NO RPT	-0-	-19068	-0-					N	NO RPT			58	
NORTHEAST COMPLEX																
WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"																
WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338																
09		29640 X	24911	-0-	-4729	-0-	432	1	24350	3	Y	117	149	1	21	
							129	9								
10		28954 X	24613	-0-	-4341	-0-	652	1	23838	3	Y	112	120	1	13	
							123	9								
11		27900 X	23142	-0-	-4758	-0-	671	1	22273	3	Y	180	119	1	74	
							198	9								
12		27807 X	23397	-0-	-4410	-0-	845	1	22330	3	Y	202	192	1	84	
							222	9								
01		26660 X	22416	-0-	-4244	-0-	833	1	21360	3	Y	203	232	1	55	
							223	9								
02		23240 X	NO RPT	-0-	-23240	-0-					Y	NO RPT			55	
BRISCOE-MANRY 1469																
WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953																
09		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	151	1	8546	3	Y	28	2	8	45	
							31	9								
10		8370 X	6865	-0-	-1505	-0-	182	1	6669	3	Y	13	37	1	19	
							14	9								
11		8100 X	5954	-0-	-2146	-0-	174	1	5772	3	Y	7	13	1	11	
							8	9								
12		9021 X	5021	-0-	-4000	-0-	182	1	4822	3	Y	15	2	8	24	
							17	9								
01		9021 X	6240	-0-	-2781	-0-	234	1	6005	3	Y	1	1	8	24	
							1	9								
02		8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT			24	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10920 X	9965	-0-	-955	-0-	173	1	9768	3	Y	22	10	1	7 8 6
						24	9							
10	12400 X	11695	-0-	-705	-0-	311	1	11359	3	Y	23	28	1	1 8 -0-
						25	9							
11	12000 X	11721	-0-	-279	-0-	342	1	11347	3	Y	29	25	1	4 8 -0-
						32	9							
12	12400 X	11580	-0-	-820	-0-	420	1	11103	3	Y	52	39	1	2 8 11
						57	9							
01	11687 X	10449	-0-	-1238	-0-	390	1	9995	3	Y	58	63	1	6 8 -0-
						64	9							
02	10948 X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107														
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	2129	3	Y	30	27	1	1 8 2
						33	9							
10	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	61	1	2221	3	Y	33	34	1	1 8 -0-
						36	9							
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	97	1	3212	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
12	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	76	1	2009	3	Y	13	7	1	6
						14	9							
01	2325 X	2067	-0-	-258	-0-	76	1	1957	3	Y	31	35	1	1 8 1
						34	9							
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342														
09	13860 X	10408	-0-	-3452	-0-	181	1	10213	3	Y	13	12	1	1 8 13
						14	9							
10	14322 X	10312	-0-	-4010	-0-	274	1	10024	3	Y	13	12	1	3 8 11
						14	9							
11	12840 X	9844	-0-	-2996	-0-	288	1	9547	3	Y	8	6	1	13
						9	9							
12	12028 X	10229	-0-	-1799	-0-	373	1	9847	3	Y	8	4	8	17
						9	9							
01	11191 X	10610	-0-	-581	-0-	398	1	10200	3	Y	11	9	1	1 8 18
						12	9							
02	9716 X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754														
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	145	1	8199	3	Y	13	13	1	11
						14	9							
10	8556 X	8120	-0-	-436	-0-	216	1	7890	3	Y	13	14	1	10
						14	9							
11	8130 X	8002	-0-	-128	-0-	234	1	7757	3	Y	10	7	1	13
						11	9							
12	8649 X	8131	-0-	-518	-0-	296	1	7829	3	Y	5			18
						6	9							
01	8649 X	8171	-0-	-478	-0-	306	1	7854	3	Y	10	11	1	17
						11	9							
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336														
09	8490 X	7527	-0-	-963	-0-	7527	3			Y	-0-	6	1	-0-
10	8773 X	7008	-0-	-1765	-0-	7008	3			Y	-0-			-0-
11	8250 X	8011	-0-	-239	-0-	8011	3			Y	-0-			-0-
12	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			Y	-0-			-0-
01	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			Y	-0-			-0-
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7034 - 11240					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-	43	1	-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
-----																	
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		19H	RRCID ->	269056	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6621 - 11382					
09		11460 X	9841	-0-	-1619	-0-	171	1	9648	3	Y	20	30	1	9	8	6
							22	9									
10		11377 X	10228	-0-	-1149	-0-	272	1	9954	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
11		10890 X	9607	-0-	-1283	-0-	280	1	9287	3	Y	36	19	1	7	8	13
							40	9									
12		10943 X	9553	-0-	-1390	-0-	347	1	9171	3	Y	32	22	1	3	8	20
							35	9									
01		10633 X	9234	-0-	-1399	-0-	346	1	8873	3	Y	14	18	1	6	8	10
							15	9									
02		9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					10
-----																	
HACHAR, N .D. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	269069	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6856 - 11832					
09		19740 X	17232	-0-	-2508	-0-	300	1	16925	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10		19654 X	17324	-0-	-2330	-0-	461	1	16863	3	Y	-0-					-0-
							1										
11		18840 X	16021	-0-	-2819	-0-	468	1	15549	3	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
12		18848 X	16461	-0-	-2387	-0-	600	1	15861	3	Y	-0-					-0-
							1										
01		18321 X	15998	-0-	-2323	-0-	600	1	15392	3	Y	5	1	1	4	8	-0-
							6	9									
02		16072 X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GONZALEZ, J. I.		WELL #:		3H	RRCID ->	269214	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6693 - 10430					
09		6270 X	5632	-0-	-638	-0-	98	1	5533	3	N	1	20	1	1	8	45
							1	9									
10		6479 X	6011	-0-	-468	-0-	160	1	5850	3	N	1	1	8			45
							1	9									
11		6150 X	5891	-0-	-259	-0-	172	1	5717	3	N	2	2	8			45
							2	9									
12		6200 X	5893	-0-	-307	-0-	215	1	5677	3	N	1	1	8			45
							1	9									
01		6014 X	5666	-0-	-348	-0-	212	1	5448	3	N	5	28	1	1	8	21
							6	9									
02		5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					21
-----																	
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		28H	RRCID ->	269217	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6202 - 10866					
09		9360 X	8192	-0-	-1168	-0-	142	1	8026	3	Y	22					58
							24	9									
10		9672 X	7694	-0-	-1978	-0-	205	1	7480	3	Y	8	41	1			25
							9	9									
11		9300 X	7292	-0-	-2008	-0-	213	1	7072	3	Y	6	15	1			16
							7	9									
12		9610 X	6480	-0-	-3130	-0-	236	1	6229	3	Y	14					30
							15	9									
01		9393 X	7432	-0-	-1961	-0-	279	1	7153	3	Y	-0-					30
02		7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT					30

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 5980 - 10819	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	5102	-0-	-658	-0-	88 1 41 9	4973 3	Y	37	1 8	79
10	5952 X	5316	-0-	-636	-0-	139 1 77 9	5100 3	Y	70	83 1 2 8	64
11	5760 X	4414	-0-	-1346	-0-	128 1 28 9	4258 3	Y	25	82 1 1 8	6
12	5580 X	4237	-0-	-1343	-0-	154 1 1 9	4082 3	Y	1	6 1 1 8	-0-
01	5301 X	4759	-0-	-542	-0-	179 1 1 9	4579 3	Y	1	1 8	-0-
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5996 - 10614	
09	7440 X	6458	-0-	-982	-0-	112 1 25 9	6321 3	Y	23	47 1	21
10	7688 X	6403	-0-	-1285	-0-	169 1 51 9	6183 3	Y	46		67
11	6510 X	6048	-0-	-462	-0-	177 1 8 9	5863 3	Y	7	57 1	17
12	6727 X	6297	-0-	-430	-0-	228 1 47 9	6022 3	Y	43	34 1	26
01	6665 X	6421	-0-	-244	-0-	238 1 80 9	6103 3	Y	73	49 1	50
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-			Y	NO RPT		50
JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 5510 - 9404	
09	8370 X	6945	-0-	-1425	-0-	121 1	6824 3	Y	-0-	10 1	-0-
10	8649 X	6945	-0-	-1704	-0-	184 1 25 9	6736 3	Y	23	14 1	9
11	8370 X	7421	-0-	-949	-0-	217 1 14 9	7190 3	Y	13	17 1	5
12	7905 X	7198	-0-	-707	-0-	262 1 11 9	6925 3	Y	10	9 1	6
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	293 1 8 9	7500 3	Y	7	8 1	5
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-			Y	NO RPT		5
LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 6253 - 10868	
09	18510 X	16347	-0-	-2163	-0-	73 1 6 9	16268 3	Y	5	10 1	5
10	18817 X	16422	-0-	-2395	-0-	113 1	16309 3	Y	-0-		5
11	15750 X	14887	-0-	-863	-0-	122 1 1 9	14764 3	Y	1	4 1	2
12	16895 X	15721	-0-	-1174	-0-	143 1	15578 3	Y	-0-		2
01	16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	104 1	16850 3	Y	-0-	2 1	-0-
02	15260 X	NO RPT	-0-	-15260	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT C //CONT.// 499978														
WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	22140 X	17809	-0-	-4331	-0-	310	1	17482	3	Y	15	40 1	2 8	23
10	23932 X	17516	-0-	-6416	-0-	465	1	17020	3	Y	28	1 8		50
11	20700 X	16001	-0-	-4699	-0-	468	1	15523	3	Y	9	27 1	2 8	30
12	19220 X	15383	-0-	-3837	-0-	560	1	14791	3	Y	29	1 8		58
01	19220 X	15465	-0-	-3755	-0-	579	1	14853	3	Y	30	52 1	2 8	34
02	16632 X	NO RPT	-0-	-16632	-0-					Y	NO RPT			34
SANCHEZ, DANIEL GU A														
WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488														
09	6480 X	6111	-0-	-369	-0-	106	1	5999	3	Y	5	21 1		25
10	6696 X	6143	-0-	-553	-0-	163	1	5966	3	Y	13	16 1		22
11	6480 X	5785	-0-	-695	-0-	169	1	5604	3	Y	11	23 1		10
12	6448 X	5718	-0-	-730	-0-	208	1	5490	3	Y	18			28
01	6448 X	5468	-0-	-980	-0-	204	1	5235	3	Y	26	38 1		16
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT			16
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.														
WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811														
09	7980 X	7327	-0-	-653	-0-	1628	1	5695	3	Y	4	1 8		33
10	8246 X	6615	-0-	-1631	-0-	1243	1	5352	3	Y	18	35 1	1 8	15
11	8400 X	7695	-0-	-705	-0-	1338	1	6345	3	Y	11	1 8		25
12	8680 X	7165	-0-	-1515	-0-	1317	1	5824	3	Y	22	4 8		43
01	8680 X	7400	-0-	-1280	-0-	1285	1	6105	3	Y	9	2 8		50
02	7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT			50
SAN ROMAN "A"														
WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055														
09	20130 X	18972	-0-	-1158	-0-	330	1	18628	3	Y	13	12 1		7
10	25048 X	17994	-0-	-7054	-0-	479	1	17515	3	Y	-0-	7 1		-0-
11	23010 X	15826	-0-	-7184	-0-	463	1	15355	3	Y	7	3 1		4
12	21793 X	14328	-0-	-7465	-0-	521	1	13775	3	Y	29	25 1		8
01	19964 X	13525	-0-	-6439	-0-	507	1	12987	3	Y	28	28 1		8
02	17696 X	NO RPT	-0-	-17696	-0-					Y	NO RPT			8



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	3201	1	11194	3	N	20	2 8	52
10	13516 X	12865	-0-	-651	-0-	2418	1	10413	3	N	31	42 1 1 8	40
11	16470 X	15517	-0-	-953	-0-	2693	1	12778	3	N	42	1 8	81
12	17019 X	14311	-0-	-2708	-0-	2636	1	11655	3	N	18	85 1 1 8	13
01	17019 X	15646	-0-	-1373	-0-	2721	1	12924	3	N	1	1 8	13
02	14476 X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					N	NO RPT		13
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398													
09	1350 X	1220	-0-	-130	-0-	5	1	1215	3	N	-0-		28
10	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	13	1	1881	3	N	-0-		28
11	1350 X	1069	-0-	-281	-0-	9	1	1054	3	N	5		33
12	1271 X	883	-0-	-388	-0-	8	1	873	3	N	2		35
01	1891 X	1462	-0-	-429	-0-	9	1	1451	3	N	2		37
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT		37
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243													
09	11520 X	9785	-0-	-1735	-0-	170	1	9586	3	Y	26	34 1	20
10	11346 X	9912	-0-	-1434	-0-	263	1	9629	3	Y	18	12 1	26
11	10680 X	9302	-0-	-1378	-0-	272	1	9022	3	Y	7	24 1	9
12	10633 X	8891	-0-	-1742	-0-	323	1	8527	3	Y	37	30 1	16
01	10261 X	9294	-0-	-967	-0-	348	1	8918	3	Y	25	30 1	11
02	9128 X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT		11
STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626													
09	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	259	1	14635	3	Y	5	4 1	7
10	15717 X	14996	-0-	-721	-0-	399	1	14593	3	Y	4		11
11	15210 X	14187	-0-	-1023	-0-	415	1	13763	3	Y	8	13 1	6
12	15717 X	13214	-0-	-2503	-0-	482	1	12732	3	Y	-0-	6 1	-0-
01	15624 X	14122	-0-	-1502	-0-	530	1	13592	3	Y	-0-		-0-
02	13916 X	NO RPT	-0-	-13916	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8490 X	8215	-0-	-275	-0-	143 1	8060 3	Y	11	29 1	13
10	8773 X	8500	-0-	-273	-0-	12 9	225 1	8243 3	Y	29	42
11	8160 X	7555	-0-	-605	-0-	32 9	218 1	7252 3	Y	77	29
12	8494 X	6257	-0-	-2237	-0-	85 9	226 1	5964 3	Y	61	49
01	8494 X	5511	-0-	-2983	-0-	67 9	206 1	5275 3	Y	27	9
02	7672 X	NO RPT	-0-	-7672	-0-	30 9			Y	NO RPT	9
-----											
SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656			
09	10890 X	9801	-0-	-1089	-0-	170 1	9603 3	Y	25	69 1	24
10	11253 X	10386	-0-	-867	-0-	28 9	275 1	10057 3	Y	49	71
11	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	54 9	255 1	8461 3	Y	35	18
12	10137 X	8410	-0-	-1727	-0-	39 9	306 1	8087 3	Y	15	11
01	10385 X	9054	-0-	-1331	-0-	17 9	339 1	8702 3	Y	12	9
02	9380 X	NO RPT	-0-	-9380	-0-	13 9			Y	NO RPT	9
-----											
SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991			
09	17580 X	15063	-0-	-2517	-0-	262 1	14768 3	Y	30	23 1	15
10	18197 X	14823	-0-	-3374	-0-	33 9	393 1	14376 3	Y	49	11
11	17160 X	13768	-0-	-3392	-0-	54 9	401 1	13325 3	Y	38	32
12	16957 X	13520	-0-	-3437	-0-	42 9	491 1	12986 3	Y	39	19
01	16337 X	12889	-0-	-3448	-0-	43 9	483 1	12372 3	Y	31	15
02	14056 X	NO RPT	-0-	-14056	-0-	34 9			Y	NO RPT	15
-----											
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674			
09	19080 X	13017	-0-	-6063	-0-	226 1	12779 3	Y	11		21
10	17391 X	12434	-0-	-4957	-0-	12 9	331 1	12103 3	Y	-0-	21
11	15990 X	9932	-0-	-6058	-0-	290 1	9642 3	Y	-0-		21
12	15159 X	9618	-0-	-5541	-0-	351 1	9267 3	Y	-0-		21
01	14291 X	11615	-0-	-2676	-0-	436 1	11179 3	Y	-0-		21
02	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-				Y	NO RPT	21

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT J //CONT.// 499978														
WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	21660 X	12494	-0-	-9166	-0-	217	1	12264	3	Y	12	5	1	6 8 1
10	19933 X	15303	-0-	-4630	-0-	13	9	14878	3	Y	16	7	1	9 8 1
11	18750 X	15034	-0-	-3716	-0-	407	1	14592	3	Y	2	1	1	2 8 -0-
12	18445 X	11738	-0-	-6707	-0-	18	9	11304	3	Y	5	5	8	-0-
01	16833 X	10666	-0-	-6167	-0-	440	1	10260	3	Y	5	5	8	-0-
02	14028 X	NO RPT	-0-	-14028	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
STEWART STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778														
09	15090 X	12293	-0-	-2797	-0-	214	1	12062	3	Y	15	19	1	6
10	14570 X	12375	-0-	-2195	-0-	17	9	12024	3	Y	20	21	1	5
11	13800 X	11359	-0-	-2441	-0-	329	1	11008	3	Y	17	18	1	4
12	13640 X	10489	-0-	-3151	-0-	22	9	10093	3	Y	13	10	1	7
01	13020 X	11166	-0-	-1854	-0-	332	1	10730	3	Y	16	12	1	11
02	11480 X	NO RPT	-0-	-11480	-0-	19	9			Y	NO RPT			11
-----														
STEWART TRUST														
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836														
09	17370 X	14684	-0-	-2686	-0-	255	1	14411	3	Y	16	20	1	7
10	16988 X	14908	-0-	-2080	-0-	18	9	14488	3	Y	22	22	1	7
11	15990 X	13386	-0-	-2604	-0-	396	1	12969	3	Y	24	24	1	7
12	16058 X	11954	-0-	-4104	-0-	24	9	11488	3	Y	28	19	1	16
01	15593 X	13140	-0-	-2453	-0-	435	1	12633	3	Y	13	15	1	14
02	13692 X	NO RPT	-0-	-13692	-0-	31	9			Y	NO RPT			14
-----														
BRISCOE STATE 1130														
WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736														
09	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10010	3	44	9	Y	40			75
10	8649 X	7468	-0-	-1181	-0-	7431	3	37	9	Y	34	41	1	68
11	8370 X	4410	-0-	-3960	-0-	4340	3	70	9	Y	64			132
12	10385 X	1883	-0-	-8502	-0-	1851	3	32	9	Y	29	128	1	33
01	10385 X	7103	-0-	-3282	-0-	6975	3	128	9	Y	116			149
02	9380 X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT			149
-----														
BRISCOE STATE 1130														
WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705														
09	7590 X	6832	-0-	-758	-0-	6826	3	6	9	Y	5			14
10	7843 X	6853	-0-	-990	-0-	6851	3	2	9	Y	2	6	1	10
11	7590 X	6673	-0-	-917	-0-	6672	3	1	9	Y	1			11
12	7688 X	6488	-0-	-1200	-0-	6487	3	1	9	Y	1	9	1	3
01	7564 X	6488	-0-	-1076	-0-	6488	3			Y	-0-			3
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT			3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5941 - 9870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9450 X	9050	-0-	-400	-0-	157 1	8860 3	Y	30	62 1	39	
10	9765 X	9265	-0-	-500	-0-	246 1	8990 3	Y	26		65	
11	9450 X	8918	-0-	-532	-0-	261 1	8656 3	Y	1	46 1	20	
12	9765 X	9136	-0-	-629	-0-	332 1	8785 3	Y	17	15 1	22	
01	9765 X	8865	-0-	-900	-0-	331 1	8497 3	Y	34	45 1	11	
02	8456 X	NO RPT	-0-	-8456	-0-	37 9		Y	NO RPT		11	
-----												
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245		PERF. 6334 - 11283	
09	11220 X	7743	-0-	-3477	-0-	135 1	7589 3	Y	17	10 1	3 8	6
10	11408 X	7826	-0-	-3582	-0-	208 1	7599 3	Y	17	4 8		19
11	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	293 1	9732 3	Y	8	19 1	2 8	6
12	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	379 1	10030 3	Y	6	5 1	4 8	3
01	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	382 1	9803 3	Y	25	18 1	5 8	5
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-	28 9		Y	NO RPT		5	
-----												
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076		PERF. 5487 - 9431	
09	13020 X	11090	-0-	-1930	-0-	192 1	10854 3	Y	40	46 1		18
10	12679 X	11504	-0-	-1175	-0-	305 1	11170 3	Y	26	26 1		18
11	11970 X	10950	-0-	-1020	-0-	320 1	10613 3	Y	15	25 1		8
12	12028 X	10103	-0-	-1925	-0-	368 1	9727 3	Y	7	8 1		7
01	11625 X	10953	-0-	-672	-0-	410 1	10508 3	Y	32	22 1		17
02	10388 X	NO RPT	-0-	-10388	-0-	35 9		Y	NO RPT		17	
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533		PERF. 5819 - 10881	
09	7020 X	4931	-0-	-2089	-0-	86 1	4832 3	Y	12	20 1	3 8	27
10	6944 X	4457	-0-	-2487	-0-	118 1	4316 3	Y	21	1 8		47
11	5640 X	4799	-0-	-841	-0-	140 1	4639 3	Y	18	39 1	1 8	25
12	5828 X	5744	-0-	-84	-0-	209 1	5528 3	Y	6	9 1	6 8	16
01	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	218 1	5588 3	Y	10	5 1	3 8	18
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-	11 9		Y	NO RPT		18	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	7230 X	4626	-0-	-2604	-0-	80 1	4536 3	Y	9	20 1	18
						10 9					
10	7161 X	3236	-0-	-3925	-0-	86 1	3141 3	Y	8		26
						9 9					
11	5340 X	4209	-0-	-1131	-0-	122 1	4062 3	Y	23	34 1	15
						25 9					
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	225 1	5960 3	Y	38	24 1	29
						42 9					
01	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	240 1	6144 3	Y	8	11 1	26
						9 9					
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			Y	NO RPT		26
-----											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546			
09	7740 X	5469	-0-	-2271	-0-	95 1	5374 3	Y	-0-		7
						130 1	4743 3	Y	9	11 1	5
						10 9					
11	7740 X	4288	-0-	-3452	-0-	125 1	4156 3	Y	6	6 1	5
						7 9					
12	5642 X	3493	-0-	-2149	-0-	127 1	3351 3	Y	14		19
						15 9					
01	5642 X	4247	-0-	-1395	-0-	159 1	4088 3	Y	-0-		19
								Y	NO RPT		19
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-						
-----											
BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750			
09	13290 X	11566	-0-	-1724	-0-	11540 3	26 9	N	24	1 8	60
						11706 3	7 9	N	6	1 8	65
10	13733 X	11713	-0-	-2020	-0-	13384 3	3 9	N	3	1 8	67
						12855 3	29 9	N	26	74 1	18
11	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	12521 3	39 9	N	35	1 8	52
								N	NO RPT		52
12	13206 X	12855	-0-	-351	-0-						
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-						
02	12488 X	NO RPT	-0-	-12488	-0-						
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639			
09	26460 X	22364	-0-	-4096	-0-	389 1	21973 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	26319 X	22205	-0-	-4114	-0-	591 1	21613 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
11	25260 X	20858	-0-	-4402	-0-	610 1	20247 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	24862 X	20596	-0-	-4266	-0-	751 1	19845 3	Y	-0-		-0-
						714 1	18307 3	Y	1	1 1	-0-
01	23901 X	19022	-0-	-4879	-0-	1 9					
								Y	NO RPT		-0-
02	20860 X	NO RPT	-0-	-20860	-0-						
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640			
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	76 1	4268 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	114 1	4171 3	Y	8	5 1	4
						9 9					
11	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	116 1	3836 3	Y	8	5 1	7
						9 9					
12	4495 X	3522	-0-	-973	-0-	128 1	3393 3	Y	1		8
						1 9					
01	4495 X	3425	-0-	-1070	-0-	128 1	3290 3	Y	6	6 1	8
						7 9					
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT		8

-----													
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	5520 X	4372	-0-	-1148	-0-	76	1	4283	3	Y	12	15	1
						13	9						1
10	5797 X	5157	-0-	-640	-0-	137	1	5003	3	Y	15	6	1 8
						17	9						9
11	5610 X	4571	-0-	-1039	-0-	133	1	4417	3	Y	19	27	1
						21	9						1
12	5797 X	3875	-0-	-1922	-0-	140	1	3694	3	Y	37		38
						41	9						
01	5580 X	4434	-0-	-1146	-0-	165	1	4240	3	Y	26	59	1
						29	9						5
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT		5
-----													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861													
09	6090 X	5497	-0-	-593	-0-	95	1	5387	3	Y	14	16	1
						15	9						2
10	6293 X	5539	-0-	-754	-0-	147	1	5375	3	Y	15	6	1 8
						17	9						10
11	6090 X	5099	-0-	-991	-0-	148	1	4929	3	Y	20	29	1
						22	9						1
12	6014 X	2917	-0-	-3097	-0-	106	1	2794	3	Y	15		16
						17	9						
01	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	216	1	5526	3	Y	16	31	1
						18	9						1
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977													
09	10470 X	9162	-0-	-1308	-0-	160	1	9000	3	Y	2	3	1
						2	9						2
10	10385 X	9530	-0-	-855	-0-	253	1	9263	3	Y	13	5	1
						14	9						10
11	9750 X	8112	-0-	-1638	-0-	237	1	7872	3	Y	3	9	1
						3	9						4
12	9796 X	8397	-0-	-1399	-0-	305	1	8072	3	Y	18	14	1
						20	9						8
01	9517 X	8677	-0-	-840	-0-	325	1	8338	3	Y	13	15	1
						14	9						6
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					Y	NO RPT		6
-----													
TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400													
09	13620 X	11678	-0-	-1942	-0-	203	1	11467	3	Y	7	8	1
						8	9						8
10	13392 X	11928	-0-	-1464	-0-	317	1	11597	3	Y	13	7	1
						14	9						14
11	12480 X	10988	-0-	-1492	-0-	321	1	10657	3	Y	9	16	1
						10	9						7
12	12617 X	10517	-0-	-2100	-0-	383	1	10113	3	Y	19	7	1
						21	9						19
01	12121 X	11093	-0-	-1028	-0-	416	1	10657	3	Y	18	25	1
						20	9						12
02	10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					Y	NO RPT		12

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LONG, J. S. //CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	84	1	4717	3	Y	33	24	1	23
						36	9							
10	5270 X	4980	-0-	-290	-0-	132	1	4814	3	Y	31	45	1	9
						34	9							
11	5100 X	4934	-0-	-166	-0-	143	1	4755	3	Y	33	35	1	7
						36	9							
12	5270 X	4902	-0-	-368	-0-	177	1	4692	3	Y	30	28	1	9
						33	9							
01	5022 X	4986	-0-	-36	-0-	185	1	4756	3	Y	41	43	1	7
						45	9							
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT			7
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001														
09	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	99	1	5601	3	Y	55	57	1	19
						61	9					3	8	
10	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	165	1	6047	3	Y	58	59	1	8
						64	9					10	8	
11	5700 X	4462	-0-	-1238	-0-	129	1	4286	3	Y	43	34	1	15
						47	9					2	8	
12	5952 X	3454	-0-	-2498	-0-	124	1	3289	3	Y	37	26	1	22
						41	9					4	8	
01	6262 X	4818	-0-	-1444	-0-	175	1	4490	3	Y	139	132	1	27
						153	9					2	8	
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT			27
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776														
09	4710 X	3684	-0-	-1026	-0-	64	1	3606	3	Y	13	12	1	19
						14	9					1	8	
10	4867 X	3624	-0-	-1243	-0-	96	1	3510	3	Y	16	14	1	18
						18	9					3	8	
11	4710 X	3664	-0-	-1046	-0-	107	1	3545	3	Y	11	13	1	15
						12	9					1	8	
12	4588 X	3566	-0-	-1022	-0-	129	1	3418	3	Y	17	14	1	15
						19	9					3	8	
01	4557 X	3363	-0-	-1194	-0-	125	1	3216	3	Y	20	15	1	18
						22	9					2	8	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT			18
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324														
09	3120 X	2177	-0-	-943	-0-	37	1	2100	3	Y	36	33	1	5
						40	9					1	8	
10	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	76	1	2762	3	Y	25	28	1	1
						28	9					1	8	
11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	159	1	5268	3	Y	36	35	1	2
						40	9							
12	2697 X	2679	-0-	-18	-0-	97	1	2552	3	Y	27	14	1	15
						30	9							
01	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	100	1	2560	3	Y	12	26	1	1
						13	9							
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT			1

-----																	
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE				
09		34830 X	29479	-0-	-5351	-0-	511	1	28851	3	Y	106	105	1	2	8	29
							117	9									
10		34131 X	29642	-0-	-4489	-0-	783	1	28651	3	Y	189	152	1	2	8	64
							208	9									
11		32580 X	27908	-0-	-4672	-0-	810	1	26875	3	Y	203	233	1	1	8	33
							223	9									
12		32674 X	27844	-0-	-4830	-0-	1006	1	26585	3	Y	230	232	1	2	8	29
							253	9									
01		31558 X	26642	-0-	-4916	-0-	991	1	25418	3	Y	212	195	1	3	8	43
							233	9									
02		27524 X	NO RPT	-0-	-27524	-0-					Y	NO RPT					43
-----																	
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198																	
09		840 X	449	-0-	-391	-0-	44	1	353	3	Y	47	43	1			26
							52	9									
10		868 X	464	-0-	-404	-0-	22	1	389	3	Y	48	58	1			16
							53	9									
11		810 X	368	-0-	-442	-0-	38	1	316	3	Y	13	24	1			5
							14	9									
12		837 X	671	-0-	-166	-0-	105	1	558	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
01		589 X	271	-0-	-318	-0-	45	1	185	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
02		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4
-----																	
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359																	
09		4230 X	3157	-0-	-1073	-0-	322	1	2608	3	Y	206	97	1	2	8	140
							227	9									
10		4371 X	3778	-0-	-593	-0-	191	1	3409	3	Y	162	181	1	1	8	120
							178	9									
11		3870 X	3459	-0-	-411	-0-	350	1	2918	3	Y	174	251	1	1	8	42
							191	9									
12		3999 X	3659	-0-	-340	-0-	547	1	2901	3	Y	192	34	1	1	8	199
							211	9									
01		3782 X	3508	-0-	-274	-0-	649	1	2695	3	Y	149	310	1	1	8	37
							164	9									
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					37
-----																	
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TREVINO, J. J. //CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	16110 X	14151	-0-	-1959	-0-	246	1	13891	3	Y	13	10	4 8	6
10	15810 X	14238	-0-	-1572	-0-	379	1	13845	3	Y	13	10	4 8	5
11	15210 X	13118	-0-	-2092	-0-	383	1	12724	3	Y	10			15
12	15345 X	12721	-0-	-2624	-0-	463	1	12243	3	Y	14	5	4 8	20
01	14632 X	12750	-0-	-1882	-0-	478	1	12260	3	Y	11	12	4 8	15
02	13216 X	NO RPT	-0-	-13216	-0-					Y	NO RPT			15
STEWART TRUST STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099														
09	19290 X	14996	-0-	-4294	-0-	1399	1	13569	3	N	25			40
10	18507 X	14311	-0-	-4196	-0-	876	1	13404	3	N	28	47	3 8	18
11	17430 X	13678	-0-	-3752	-0-	399	1	13256	3	N	21	28	1	11
12	17019 X	13811	-0-	-3208	-0-	503	1	13284	3	N	22	17	1 8	15
01	16275 X	13318	-0-	-2957	-0-	499	1	12799	3	N	18			33
02	14000 X	NO RPT	-0-	-14000	-0-					N	NO RPT			33
LA MOCA GAS UNIT B														
WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058														
09	20220 X	15506	-0-	-4714	-0-	270	1	15216	3	Y	18	26	1	6
10	19065 X	15602	-0-	-3463	-0-	415	1	15165	3	Y	20	18	1	8
11	17280 X	13987	-0-	-3293	-0-	408	1	13553	3	Y	24	26	1	6
12	17546 X	12747	-0-	-4799	-0-	463	1	12248	3	Y	33	18	1	21
01	16554 X	13220	-0-	-3334	-0-	495	1	12693	3	Y	29	42	1	8
02	14476 X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					Y	NO RPT			8
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487														
09	27150 X	22157	-0-	-4993	-0-	383	1	21598	3	Y	160	147	1	43
10	26412 X	22114	-0-	-4298	-0-	584	1	21345	3	Y	168	146	1	65
11	25230 X	20769	-0-	-4461	-0-	602	1	19996	3	Y	155	190	1	30
12	24769 X	20443	-0-	-4326	-0-	735	1	19429	3	Y	254	250	1	34
01	23684 X	19087	-0-	-4597	-0-	708	1	18142	3	Y	215	201	1	48
02	20692 X	NO RPT	-0-	-20692	-0-					Y	NO RPT			48

OIL AND GAS DIVISION

-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		16440 X	12884	-0-	-3556	-0-	224	1	12643	3	Y	15	14	1	27
							17	9							
10		16213 X	12799	-0-	-3414	-0-	340	1	12435	3	Y	22			49
							24	9							
11		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	447	1	14825	3	Y	18	49	1	18
							20	9							
12		14384 X	10661	-0-	-3723	-0-	387	1	10241	3	Y	30	15	1	33
							33	9							
01		14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	525	1	13473	3	Y	3	20	1	16
							3	9							
02		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT			16
-----															
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634															
09		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	128	1	7212	3	Y	-0-			-0-
							222	1	8102	3	Y	-0-			-0-
10		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	208	1	6919	3	Y	10	5	1	5
							11	9							
11		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	259	1	6837	3	Y	23	17	1	11
							25	9							
12		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	270	1	6910	3	Y	25	32	1	4
							28	9							
01		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
02		6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041															
09		39720 X	33670	-0-	-6050	-0-	580	1	32752	3	Y	307	279	1	68
							338	9							
10		38440 X	33562	-0-	-4878	-0-	884	1	32317	3	Y	328	284	1	112
							361	9							
11		37140 X	31425	-0-	-5715	-0-	909	1	30180	3	Y	305	372	1	45
							336	9							
12		36797 X	31018	-0-	-5779	-0-	1126	1	29757	3	Y	123	158	1	10
							135	9							
01		36115 X	29776	-0-	-6339	-0-	1113	1	28543	3	Y	109	106	1	13
							120	9							
02		31416 X	NO RPT	-0-	-31416	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511															
09		6900 X	6496	-0-	-404	-0-	112	1	6328	3	Y	51	37	1	34
							56	9							
10		7130 X	6363	-0-	-767	-0-	168	1	6153	3	Y	38	63	1	9
							42	9							
11		6780 X	6301	-0-	-479	-0-	183	1	6088	3	Y	27	16	1	20
							30	9							
12		6913 X	6426	-0-	-487	-0-	233	1	6165	3	Y	25	25	1	20
							28	9							
01		6789 X	6371	-0-	-418	-0-	238	1	6103	3	Y	27	38	1	9
							30	9							
02		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			9
-----															

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NORTHEAST COMPLEX //CONT.// 499978														
WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	2707	1	9467	3	Y	9		28	
10	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	2250	1	9693	3	Y	35	24 1	39	
11	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	2023	1	9599	3	Y	70	38 1	71	
12	12586 X	7614	-0-	-4972	-0-	1400	1	6191	3	Y	21	38 1	54	
01	12586 X	12135	-0-	-451	-0-	2110	1	10021	3	Y	4	42 1	16	
02	11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT		16	
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555														
09	13260 X	11242	-0-	-2018	-0-	196	1	11032	3	Y	13	8 1	7	
10	13082 X	11086	-0-	-1996	-0-	294	1	10763	3	Y	26	31 1 1 8	1	
11	12630 X	10726	-0-	-1904	-0-	311	1	10309	3	Y	96	90 1	7	
12	11656 X	10671	-0-	-985	-0-	387	1	10228	3	Y	51	43 1 2 8	13	
01	11625 X	10306	-0-	-1319	-0-	385	1	9864	3	Y	52	64 1	1	
02	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT		1	
-----														
SANTA ELENA														
WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456														
09	22770 X	16398	-0-	-6372	-0-	985	1	15216	3	Y	179	157 1 6 8	24	
10	22878 X	18501	-0-	-4377	-0-	503	1	17871	3	Y	115	125 1 1 8	13	
11	21540 X	17947	-0-	-3593	-0-	546	1	17296	3	Y	95	89 1 5 8	14	
12	22258 X	19087	-0-	-3171	-0-	694	1	18334	3	Y	54	48 1 9 8	11	
01	21793 X	19509	-0-	-2284	-0-	727	1	18632	3	Y	136	131 1 9 8	7	
02	16744 X	NO RPT	-0-	-16744	-0-					Y	NO RPT		7	
-----														
SANTA ELENA														
WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369														
09	24270 X	20939	-0-	-3331	-0-	1273	1	19664	3	Y	2	4 1	4	
10	23591 X	21756	-0-	-1835	-0-	592	1	21036	3	Y	116	104 1 1 8	15	
11	21540 X	21008	-0-	-532	-0-	638	1	20226	3	Y	131	123 1	23	
12	22258 X	20151	-0-	-2107	-0-	730	1	19302	3	Y	108	104 1 1 8	26	
01	21762 X	20682	-0-	-1080	-0-	772	1	19803	3	Y	97	115 1	8	
02	19656 X	NO RPT	-0-	-19656	-0-					Y	NO RPT		8	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6150 X	5202	-0-	-948	-0-	90 1	5059 3	Y	48	42 1	2 8	7
						53 9						
10	6231 X	5206	-0-	-1025	-0-	137 1	5007 3	Y	56	57 1	2 8	4
						62 9						
11	5700 X	5210	-0-	-490	-0-	150 1	4996 3	Y	58	58 1		4
						64 9						
12	5890 X	4644	-0-	-1246	-0-	166 1	4400 3	Y	71	36 1		39
						78 9						
01	5611 X	5412	-0-	-199	-0-	199 1	5102 3	Y	101	131 1		9
						111 9						
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091			
09	6570 X	5820	-0-	-750	-0-	101 1	5694 3	Y	23	22 1		11
						25 9						
10	6789 X	6332	-0-	-457	-0-	167 1	6112 3	Y	48	16 1	2 8	41
						53 9						
11	6570 X	5976	-0-	-594	-0-	174 1	5761 3	Y	37	64 1		14
						41 9						
12	6417 X	5453	-0-	-964	-0-	197 1	5217 3	Y	35			49
						39 9						
01	6324 X	5692	-0-	-632	-0-	212 1	5433 3	Y	43	78 1		14
						47 9						
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	-0-			27
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	91	86 1	1 8	31
						100 9						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	2			33
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	110	1 8		142
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	30	108 1	1 8	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
-----												
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561			
09	13980 X	10767	-0-	-3213	-0-	186 1	10518 3	Y	57	42 1		43
						63 9						
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	406 1	14861 3	Y	36	68 1		11
						40 9						
11	12030 X	8668	-0-	-3362	-0-	253 1	8386 3	Y	26			37
						29 9						
12	11129 X	5962	-0-	-5167	-0-	219 1	5697 3	Y	42	67 1		12
						46 9						
01	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	260 1	15207 3	Y	69	36 1		45
						76 9						
02	13832 X	NO RPT	-0-	-13832	-0-			Y	NO RPT			45
-----												
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919			
09	10560 X	7864	-0-	-2696	-0-	7864 3		Y	-0-			-0-
10	10912 X	7351	-0-	-3561	-0-	7351 3		Y	-0-			-0-
11	10560 X	9426	-0-	-1134	-0-	9426 3		Y	-0-			-0-
12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 3		Y	-0-			-0-
01	8277 X	7400	-0-	-877	-0-	7400 3		Y	-0-			-0-
02	8792 X	NO RPT	-0-	-8792	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	23940 X	20414	-0-	-3526	-0-	2062	1	18332	3	N	18	35	1	1 8 39
10	24025 X	19086	-0-	-4939	-0-	1152	1	17913	3	N	19	24	1	1 8 33
11	22800 X	19301	-0-	-3499	-0-	19261	3	40	9	N	36	56	1	13 50
12	22661 X	19616	-0-	-3045	-0-	140	1	19434	3	N	38	1	8	
01	21979 X	18762	-0-	-3217	-0-	424	1	18293	3	N	41	63	1	1 8 27
02	19040 X	NO RPT	-0-	-19040	-0-	45	9			N	NO RPT			27
-----														
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518														
09	35250 X	28399	-0-	-6851	-0-	2651	1	25703	3	N	41	46	1	2 8 30
10	34472 X	28284	-0-	-6188	-0-	1732	1	26510	3	N	38	43	1	3 8 22
11	32730 X	27700	-0-	-5030	-0-	809	1	26838	3	N	48	30	1	40
12	32178 X	27826	-0-	-4352	-0-	1012	1	26759	3	N	50	27	1	3 8 60
01	31062 X	27122	-0-	-3940	-0-	1017	1	26064	3	N	37	65	1	2 8 30
02	26516 X	NO RPT	-0-	-26516	-0-	41	9			N	NO RPT			30
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094														
09	15660 X	13613	-0-	-2047	-0-	237	1	13357	3	Y	17	34	1	5
10	15500 X	13599	-0-	-1901	-0-	362	1	13235	3	Y	2	5	1	2
11	14850 X	12852	-0-	-1998	-0-	376	1	12475	3	Y	1	3	1	-0-
12	14911 X	12904	-0-	-2007	-0-	469	1	12403	3	Y	29	15	1	3 8 11
01	14477 X	12509	-0-	-1968	-0-	469	1	12022	3	Y	16	20	1	7
02	12712 X	NO RPT	-0-	-12712	-0-	18	9			Y	NO RPT			7
-----														
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646														
09	3870 X	3178	-0-	-692	-0-	55	1	3092	3	Y	28	23	1	18
10	3999 X	3410	-0-	-589	-0-	90	1	3290	3	Y	27	41	1	4
11	3780 X	3510	-0-	-270	-0-	102	1	3378	3	Y	27	15	1	16
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	142	1	3752	3	Y	23	24	1	15
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	3	Y	25	36	1	4
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-	28	9			Y	NO RPT			4

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978															
WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	17910 X	15124	-0-	-2786	-0-	263	1	14860	3	Y	1	1	1		-0-
10	17484 X	14830	-0-	-2654	-0-	395	1	14435	3	Y	-0-				-0-
11	16830 X	13886	-0-	-2944	-0-	406	1	13479	3	Y	1	1	1		-0-
12	16523 X	13836	-0-	-2687	-0-	504	1	13323	3	Y	8	3	1	1 8	4
01	15624 X	13221	-0-	-2403	-0-	496	1	12723	3	Y	2	6	1		-0-
02	14112 X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					Y	NO RPT				-0-
TROST															
WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470															
09	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	97	1	5479	3	Y	7	9	1		11
10	6510 X	4633	-0-	-1877	-0-	123	1	4499	3	Y	10	10	1		11
11	6000 X	5692	-0-	-308	-0-	166	1	5511	3	Y	14	13	1		12
12	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	198	1	5237	3	Y	12	13	1		11
01	5766 X	5155	-0-	-611	-0-	193	1	4956	3	Y	5	8	1		8
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT				8
J. J. TREVINO															
WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700															
09	12420 X	11833	-0-	-587	-0-	206	1	11615	3	Y	11	12	1		7
10	12834 X	11869	-0-	-965	-0-	316	1	11540	3	Y	12	13	1		6
11	12360 X	10968	-0-	-1392	-0-	320	1	10635	3	Y	12				18
12	12772 X	10513	-0-	-2259	-0-	383	1	10117	3	Y	12	6	1		24
01	12648 X	10693	-0-	-1955	-0-	401	1	10282	3	Y	9	15	1		18
02	11032 X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					Y	NO RPT				18
VOLZ 1125															
WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148															
09	9300 X	6374	-0-	-2926	-0-	111	1	6250	3	Y	12	30	1		17
10	9920 X	3843	-0-	-6077	-0-	102	1	3722	3	Y	17	17	1		17
11	9060 X	557	-0-	-8503	-0-	16	1	541	3	Y	-0-	17	1		-0-
12	9362 X	8334	-0-	-1028	-0-	303	1	8020	3	Y	10	6	1		4
01	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	377	1	9670	3	Y	19	16	1		7
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT				7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	16950 X	5027	-0-	-11923	-0-	86	1	4873	3	Y	62	79	1	8
10	15097 X	10656	-0-	-4441	-0-	68	9	281	1	Y	93	94	1	7
11	13080 X	9362	-0-	-3718	-0-	102	9	273	1	Y	31	24	1	14
12	11594 X	5578	-0-	-6016	-0-	34	9	203	1	Y	13	19	1	8
01	10664 X	1899	-0-	-8765	-0-	14	9	71	1	Y	-0-	7	1	1
02	9632 X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					Y	NO RPT			1
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300														
09	31950 X	27140	-0-	-4810	-0-	2534	1	24571	3	N	32	51	1	15
10	31434 X	26829	-0-	-4605	-0-	35	9	1642	1	N	48	49	1	13
11	30000 X	25659	-0-	-4341	-0-	53	9	749	1	N	46	39	1	15
12	29977 X	25794	-0-	-4183	-0-	51	9	937	1	N	73	36	1	50
01	28985 X	25049	-0-	-3936	-0-	80	9	938	1	N	62	95	1	15
02	25340 X	NO RPT	-0-	-25340	-0-	68	9			N	NO RPT			15
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025														
09	18090 X	16564	-0-	-1526	-0-	285	1	16101	3	Y	162	191	1	32
10	18414 X	16380	-0-	-2034	-0-	178	9	431	1	Y	186	208	1	10
11	17760 X	15165	-0-	-2595	-0-	205	9	440	1	Y	107	96	1	21
12	17856 X	15657	-0-	-2199	-0-	118	9	562	1	Y	229	166	1	84
01	17546 X	15538	-0-	-2008	-0-	252	9	573	1	Y	245	258	1	71
02	15456 X	NO RPT	-0-	-15456	-0-	270	9			Y	NO RPT			71
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853														
09	8130 X	6404	-0-	-1726	-0-	110	1	6196	3	Y	89	96	1	17
10	7781 X	6022	-0-	-1759	-0-	98	9	159	1	Y	54	67	1	4
11	7500 X	6026	-0-	-1474	-0-	59	9	174	1	Y	63	54	1	13
12	7564 X	6449	-0-	-1115	-0-	69	9	227	1	Y	199	139	1	73
01	6820 X	6219	-0-	-601	-0-	219	9	226	1	Y	180	197	1	56
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-	198	9			Y	NO RPT			56

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	45270 X	41402	-0-	-3868	-0-	713	1	40227	3	Y	420	373	111
						462	9						
10	45260 X	41385	-0-	-3875	-0-	1091	1	39898	3	Y	360	324	147
						396	9						
11	43650 X	39556	-0-	-4094	-0-	1148	1	38118	3	Y	264	352	59
						290	9						
12	44175 X	40328	-0-	-3847	-0-	1451	1	38353	3	Y	476	467	68
						524	9						
01	43555 X	39815	-0-	-3740	-0-	1466	1	37586	3	Y	694	613	149
						763	9						
02	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					Y	NO RPT		149
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035													
09	12300 X	10935	-0-	-1365	-0-	2428	1	8493	3	Y	13		37
						14	9						
10	12710 X	9855	-0-	-2855	-0-	1853	1	7979	3	Y	21	22	36
						23	9						
11	11520 X	11047	-0-	-473	-0-	1916	1	9092	3	Y	35	25	46
						39	9						
12	11315 X	10474	-0-	-841	-0-	1928	1	8525	3	Y	19	27	38
						21	9						
01	11315 X	9754	-0-	-1561	-0-	1688	1	8019	3	Y	43	58	23
						47	9						
02	10304 X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT		23
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364													
09	16950 X	14407	-0-	-2543	-0-	251	1	14156	3	Y	-0-	2	-0-
						381	1	13943	3	Y	1	1	-0-
10	16740 X	14325	-0-	-2415	-0-								
						1	9						
11	15870 X	13333	-0-	-2537	-0-	390	1	12942	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	15810 X	13296	-0-	-2514	-0-	485	1	12810	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	14880 X	12808	-0-	-2072	-0-	481	1	12324	3	Y	3	3	-0-
						3	9						
02	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT		-0-
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048													
09	15450 X	11472	-0-	-3978	-0-	200	1	11271	3	Y	1		6
						1	9						
10	14415 X	11321	-0-	-3094	-0-	301	1	11011	3	Y	8		14
						9	9						
11	13470 X	9366	-0-	-4104	-0-	274	1	9085	3	Y	6		20
						7	9						
12	13175 X	8417	-0-	-4758	-0-	307	1	8110	3	Y	-0-		20
						370	1	9483	3	Y	9	18	11
01	12431 X	9863	-0-	-2568	-0-								
						10	9						
02	10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT		11



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	19800 X	16724	-0-	-3076	-0-	290	1	16384	3	Y	45	32	1	28
10	19282 X	16949	-0-	-2333	-0-	449	1	16430	3	Y	64	51	1	9 8 32
11	18480 X	15967	-0-	-2513	-0-	465	1	15432	3	Y	64	58	1	38
12	18383 X	15977	-0-	-2406	-0-	579	1	15297	3	Y	92	45	1	11 8 74
01	17608 X	15247	-0-	-2361	-0-	567	1	14552	3	Y	116	156	1	34
02	15596 X	NO RPT	-0-	-15596	-0-	128	9			Y	NO RPT			34
-----														
ROSA V. DE BENAVIDES 1450														
WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450														
09	16530 X	14336	-0-	-2194	-0-	249	1	14069	3	N	16	1	8	40
10	16492 X	14457	-0-	-2035	-0-	383	1	14015	3	N	54	84	1	10
11	15660 X	13553	-0-	-2107	-0-	395	1	13121	3	N	34	4	8	40
12	15686 X	13395	-0-	-2291	-0-	487	1	12862	3	N	42	40	1	2 8 40
01	15190 X	13202	-0-	-1988	-0-	494	1	12666	3	N	38	57	1	1 8 20
02	13384 X	NO RPT	-0-	-13384	-0-	42	9			N	NO RPT			20
-----														
SAN ROMAN 1507														
WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390														
09	16140 X	13810	-0-	-2330	-0-	3065	1	10721	3	Y	22	26	1	22
10	16678 X	12419	-0-	-4259	-0-	2335	1	10059	3	Y	23	21	1	24
11	15300 X	12840	-0-	-2460	-0-	2225	1	10558	3	Y	52	18	1	58
12	15810 X	12024	-0-	-3786	-0-	2208	1	9765	3	Y	46	76	1	28
01	15810 X	11969	-0-	-3841	-0-	2072	1	9843	3	Y	49	39	1	38
02	12880 X	NO RPT	-0-	-12880	-0-	54	9			Y	NO RPT			38
-----														
LONG, J. S.														
WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596														
09	13380 X	12182	-0-	-1198	-0-	211	1	11895	3	Y	69	71	1	19
10	13826 X	12851	-0-	-975	-0-	341	1	12458	3	Y	47	63	1	3
11	12510 X	11305	-0-	-1205	-0-	329	1	10922	3	Y	49	41	1	11
12	12586 X	10059	-0-	-2527	-0-	363	1	9601	3	Y	86	58	1	39
01	12865 X	10097	-0-	-2768	-0-	377	1	9676	3	Y	40	70	1	9
02	11620 X	NO RPT	-0-	-11620	-0-	44	9			Y	NO RPT			9

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SANTA ELENA //CONT.// 499978													
WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	40140 X	32885	-0-	-7255	-0-	1986	1	30683	3	Y	196	201 1	32
10	37758 X	32938	-0-	-4820	-0-	216	9	31836	3	Y	187	195 1 2 8	22
11	36540 X	31890	-0-	-4650	-0-	896	1	30711	3	Y	191	182 1	31
12	36425 X	32729	-0-	-3696	-0-	206	9	31385	3	Y	143	141 1	33
01	35185 X	33403	-0-	-1782	-0-	969	1	32001	3	Y	140	164 1	9
02	30688 X	NO RPT	-0-	-30688	-0-	210	9			Y	NO RPT		9
						1187	1						
						157	9						
						1248	1						
						154	9						
SLAUGHTER													
WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761													
09	7590 X	7419	-0-	-171	-0-	128	1	7223	3	Y	62	53 1 2 8	8
10	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	68	9	7023	3	Y	50	54 1 2 8	2
11	7650 X	7048	-0-	-602	-0-	192	1	6769	3	Y	68	67 1	3
12	7905 X	6683	-0-	-1222	-0-	55	9	6351	3	Y	84	42 1	45
01	7905 X	7693	-0-	-212	-0-	204	1	7265	3	Y	132	168 1	9
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-	75	9			Y	NO RPT		9
						240	1						
						92	9						
						283	1						
						145	9						
HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609													
09	22500 X	18269	-0-	-4231	-0-	318	1	17949	3	Y	2	1 1	1
10	21483 X	18200	-0-	-3283	-0-	2	9	17715	3	Y	1	1 1	1
11	20010 X	16897	-0-	-3113	-0-	484	1	16402	3	Y	1	1 1	1
12	20181 X	15785	-0-	-4396	-0-	1	9	15209	3	Y	1		2
01	19778 X	15850	-0-	-3928	-0-	575	1	15254	3	Y	1	2 1	1
02	17052 X	NO RPT	-0-	-17052	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
						1	9						
SAN ROMAN A													
WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610													
09	27120 X	13869	-0-	-13251	-0-	241	1	13609	3	Y	17	14 1	7
10	27683 X	25775	-0-	-1908	-0-	19	9	25047	3	Y	39	39 1	7
11	26160 X	24856	-0-	-1304	-0-	685	1	24085	3	Y	41	18 1	30
12	25947 X	24891	-0-	-1056	-0-	43	9	23954	3	Y	28	42 1	16
01	25761 X	23961	-0-	-1800	-0-	726	1	23033	3	Y	27	31 1	12
02	23268 X	NO RPT	-0-	-23268	-0-	45	9			Y	NO RPT		12
						906	1						
						31	9						
						898	1						
						30	9						
JUAN SALINAS													
WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUISACHE CATTLE COMPANY A //CONT.// 499978														
WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	24720 X	18702	-0-	-6018	-0-	325	1	18351	3	Y	24	18	1	23
10	23994 X	18123	-0-	-5871	-0-	479	1	17521	3	Y	112	114	1	5 8 16
11	22770 X	17695	-0-	-5075	-0-	515	1	17092	3	Y	80	83	1	13
12	22227 X	17527	-0-	-4700	-0-	636	1	16817	3	Y	67	53	1	3 8 24
01	21297 X	16409	-0-	-4888	-0-	613	1	15730	3	Y	60	76	1	8
02	17444 X	NO RPT	-0-	-17444	-0-	66	9			Y	NO RPT			8
PALAFOX 1335														
WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816														
09	6210 X	4436	-0-	-1774	-0-	77	1	4357	3	Y	2	2	8	-0-
10	5859 X	163	-0-	-5696	-0-	4	1	156	3	Y	3	3	8	-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	19	1	318	3	Y	3	3	8	-0-
12	5859 X	338	-0-	-5521	-0-	1	9			Y	1	1	8	-0-
01	5363 X	4545	-0-	-818	-0-	76	1	4468	3	Y	1	1	8	-0-
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
HUISACHE STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552														
09	21270 X	18139	-0-	-3131	-0-	316	1	17823	3	N	-0-			27
10	21266 X	18544	-0-	-2722	-0-	493	1	18022	3	N	26	29	1	12 8 12
11	19950 X	16725	-0-	-3225	-0-	489	1	16235	3	N	1			13
12	19964 X	17299	-0-	-2665	-0-	630	1	16659	3	N	9			22
01	19313 X	16682	-0-	-2631	-0-	626	1	16042	3	N	13			35
02	16940 X	NO RPT	-0-	-16940	-0-	14	9			N	NO RPT			35
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615														
09	19110 X	16363	-0-	-2747	-0-	285	1	16063	3	Y	14	37	1	6
10	18848 X	16581	-0-	-2267	-0-	441	1	16132	3	Y	7	8	1	1 8 4
11	17970 X	15751	-0-	-2219	-0-	460	1	15281	3	Y	9	8	1	5
12	18042 X	15941	-0-	-2101	-0-	581	1	15352	3	Y	7	6	1	1 8 5
01	17732 X	15012	-0-	-2720	-0-	563	1	14445	3	Y	4	6	1	3
02	15260 X	NO RPT	-0-	-15260	-0-	4	9			Y	NO RPT			3

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SANTA ELENA //CONT.// 499978													
WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	41081 X	41081	-0-	-0-	-0-	2477	1	38279	3	Y	295	308	44
						325	9						
10	45725 X	41584	-0-	-4141	-0-	1128	1	40085	3	Y	337	343	34
						371	9				4	8	
11	44250 X	34840	-0-	-9410	-0-	1056	1	33441	3	Y	312	299	47
						343	9						
12	45322 X	39380	-0-	-5942	-0-	1421	1	37568	3	Y	355	330	72
						391	9						
01	43834 X	40027	-0-	-3807	-0-	1484	1	38042	3	Y	455	504	23
						501	9						
02	38332 X	NO RPT	-0-	-38332	-0-					Y	NO RPT		23
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'													
WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351													
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	17	1	967	3	Y	179	145	44
						197	9						
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	989	3	Y	215	178	81
						237	9						
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	778	3	Y	226	263	44
						249	9						
12	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	31	1	808	3	Y	223	232	35
						245	9						
01	1240 N	844	-0-	-396	-0-	29	1	750	3	Y	59	73	21
						65	9						
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT		21
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'													
WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007													
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	27	1	1529	3	Y	54	44	12
						59	9						
10	2387 X	107	-0-	-2280	-0-	3	1	103	3	Y	1	10	3
						1	9						
11	2310 X	12	-0-	-2298	-0-	12	3			Y	-0-	3	-0-
12	2387 X	7	-0-	-2380	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	1674 X	556	-0-	-1118	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1
						3	9						
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT		1
LONG, J.S.													
WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377													
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	185	1	10422	3	Y	76	79	25
						84	9						
10	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	285	1	10433	3	Y	46	64	7
						51	9						
11	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	252	1	8368	3	Y	43	36	14
						47	9						
12	11036 X	7476	-0-	-3560	-0-	270	1	7145	3	Y	55	39	30
						61	9						
01	11036 X	7415	-0-	-3621	-0-	277	1	7095	3	Y	39	58	11
						43	9						
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT		11

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SAN ROMAN 1508 //CONT.// 499978														
WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	19830 X	18956	-0-	-874	-0-	328	1	18488	3	Y	127	155	1	29
						140	9							
10	20491 X	18988	-0-	-1503	-0-	501	1	18331	3	Y	142	161	1	10
						156	9							
11	19830 X	18142	-0-	-1688	-0-	528	1	17523	3	Y	83	75	1	18
						91	9							
12	20088 X	18447	-0-	-1641	-0-	669	1	17675	3	Y	94	74	1	38
						103	9							
01	20088 X	18110	-0-	-1978	-0-	676	1	17328	3	Y	96	105	1	29
						106	9							
02	17696 X	NO RPT	-0-	-17696	-0-					Y	NO RPT			29
SAN ROMAN 'A'														
WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441														
09	31230 X	28959	-0-	-2271	-0-	502	1	28297	3	Y	145	129	1	95
						160	9							
10	32116 X	29694	-0-	-2422	-0-	788	1	28817	3	Y	81	140	1	32
						89	9							
11	30900 X	28268	-0-	-2632	-0-	825	1	27376	3	Y	61	65	1	25
						67	9							
12	31279 X	28417	-0-	-2862	-0-	1032	1	27290	3	Y	86	77	1	31
						95	9							
01	30721 X	27983	-0-	-2738	-0-	1047	1	26852	3	Y	76	86	1	14
						84	9							
02	27020 X	NO RPT	-0-	-27020	-0-					Y	NO RPT			14
SLAUGHTER														
WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918														
09	14400 X	11749	-0-	-2651	-0-	203	1	11457	3	Y	81	70	1	16
						89	9							
10	13888 X	11503	-0-	-2385	-0-	304	1	11118	3	Y	74	78	1	9
						81	9							
11	13200 X	10858	-0-	-2342	-0-	316	1	10485	3	Y	52	53	1	8
						57	9							
12	12927 X	10128	-0-	-2799	-0-	368	1	9730	3	Y	27	15	1	20
						30	9							
01	12462 X	10947	-0-	-1515	-0-	409	1	10476	3	Y	56	67	1	9
						62	9							
02	10976 X	NO RPT	-0-	-10976	-0-					Y	NO RPT			9
HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974														
09	8520 X	7717	-0-	-803	-0-	134	1	7569	3	Y	13	8	1	8
						14	9							
10	8587 X	6862	-0-	-1725	-0-	181	1	6630	3	Y	46	48	1	4
						51	9							
11	8310 X	7143	-0-	-1167	-0-	208	1	6904	3	Y	28	30	1	2
						31	9							
12	7967 X	7191	-0-	-776	-0-	260	1	6872	3	Y	54	41	1	13
						59	9							
01	7967 X	6800	-0-	-1167	-0-	253	1	6483	3	Y	58	69	1	2
						64	9							
02	7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT			2

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
LA MOCA GAS UNIT N																						
WELL #: 32H RRCID -> 274846													COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 6092 - 10619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
09	8220 X	6299	-0-	-1921	-0-	748	1	5545	3	Y	5	25	1	16								
10	8494 X	5211	-0-	-3283	-0-	500	1	4696	3	Y	14	19	1	11								
11	8220 X	5999	-0-	-2221	-0-	526	1	5458	3	Y	14	11	1	14								
12	7254 X	6656	-0-	-598	-0-	675	1	5909	3	Y	65	58	1	21								
01	7068 X	5711	-0-	-1357	-0-	494	1	5181	3	Y	33			54								
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			54								
-----																						
SANTA ELENA													WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6889 - 11811	
09	26400 X	22768	-0-	-3632	-0-	1374	1	21233	3	Y	146	143	1	21								
10	27280 X	22680	-0-	-4600	-0-	617	1	21925	3	Y	125	131	1	14								
11	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	768	1	24328	3	Y	168	157	1	25								
12	24614 X	18700	-0-	-5914	-0-	673	1	17778	3	Y	226	206	1	45								
01	23901 X	19202	-0-	-4699	-0-	719	1	18424	3	Y	54	96	1	3								
02	23604 X	NO RPT	-0-	-23604	-0-					Y	NO RPT			3								
-----																						
HUISACHE CATTLE COMPANY A													WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 7507 - 12325	
09	13320 X	9800	-0-	-3520	-0-	170	1	9616	3	Y	13	9	1	10								
10	13330 X	9877	-0-	-3453	-0-	262	1	9573	3	Y	38	43	1	3								
11	12600 X	10356	-0-	-2244	-0-	302	1	10017	3	Y	34	34	1	3								
12	11594 X	10481	-0-	-1113	-0-	380	1	10035	3	Y	60	46	1	15								
01	10726 X	10192	-0-	-534	-0-	381	1	9759	3	Y	47	61	1	1								
02	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT			1								
-----																						
BFMT TR15													WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809		PERF. 5037 - 9879	
09	18720 X	13326	-0-	-5394	-0-	231	1	13054	3	Y	37	30	1	28								
10	18693 X	14297	-0-	-4396	-0-	380	1	13893	3	Y	22	27	1	18								
11	15960 X	12878	-0-	-3082	-0-	376	1	12488	3	Y	13	14	1	13								
12	16492 X	13107	-0-	-3385	-0-	567	1	12528	3	Y	11	4	8	20								
01	15593 X	12902	-0-	-2691	-0-	217	1	12671	3	Y	13	3	8	30								
02	12908 X	NO RPT	-0-	-12908	-0-					Y	NO RPT			30								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT TR15		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	20040 X	13865	-0-	-6175	-0-	241 1	13621 3	Y	3	12 1	12
10	19530 X	15610	-0-	-3920	-0-	415 1	15166 3	Y	26	21 1	17
11	16020 X	11146	-0-	-4874	-0-	326 1	10811 3	Y	8	12 1	13
12	16554 X	14983	-0-	-1571	-0-	642 1	14333 3	Y	7		20
01	15872 X	11329	-0-	-4543	-0-	191 1	11138 3	Y	-0-		20
02	14112 X	NO RPT	-0-	-14112	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854			
09	13530 X	11877	-0-	-1653	-0-	206 1	11621 3	Y	45	48 1	5 8 11
10	13671 X	12003	-0-	-1668	-0-	318 1	11612 3	Y	66	50 1	5 8 22
11	12840 X	11347	-0-	-1493	-0-	330 1	10959 3	Y	53	15 1	1 8 59
12	12927 X	11335	-0-	-1592	-0-	413 1	10916 3	Y	5	5 8	59
01	12617 X	10924	-0-	-1693	-0-	409 1	10498 3	Y	15	49 1	3 8 22
02	11088 X	NO RPT	-0-	-11088	-0-			Y	NO RPT		22
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822			
09	18660 X	15050	-0-	-3610	-0-	915 1	14132 3	Y	3	1 1	2 8 5
10	18786 X	14418	-0-	-4368	-0-	394 1	14016 3	Y	7	5 1	7 8 -0-
11	17580 X	10505	-0-	-7075	-0-	321 1	10180 3	Y	4	1 1	3 8 -0-
12	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	714 1	18884 3	Y	3	2 1	1
01	18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	688 1	17649 3	Y	31	16 1	13 8 3
02	14056 X	NO RPT	-0-	-14056	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665			
09	65970 X	55745	-0-	-10225	-0-	3346 1	51695 3	Y	640	649 1	128
10	66650 X	55846	-0-	-10804	-0-	1505 1	53494 3	Y	770	818 1	80
11	62460 X	27926	-0-	-34534	-0-	849 1	26903 3	Y	158	192 1	46
12	63767 X	49892	-0-	-13875	-0-	1797 1	47497 3	Y	544	421 1	13 8 156
01	60233 X	49628	-0-	-10605	-0-	1848 1	47375 3	Y	368	444 1	80
02	52024 X	NO RPT	-0-	-52024	-0-	405 1		Y	NO RPT		80



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	35100 X	28970	-0-	-6130	-0-	1748 1	27004 3	Y	198 199 1	35
10	36270 X	28196	-0-	-8074	-0-	218 9	27205 3	Y	205 222 1	18
11	33570 X	7882	-0-	-25688	-0-	765 1	7459 3	Y	170 155 1	33
12	33728 X	20436	-0-	-13292	-0-	226 9	19564 3	Y	120 112 1 3 8	38
01	31682 X	22253	-0-	-9429	-0-	236 1	21199 3	Y	206 209 1	35
02	27048 X	NO RPT	-0-	-27048	-0-	187 9		Y	NO RPT	35
						740 1				
						132 9				
						827 1				
						227 9				
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656		
09	29130 X	22110	-0-	-7020	-0-	1335 1	20634 3	Y	128 132 1	29
10	28737 X	21576	-0-	-7161	-0-	141 9	20850 3	Y	126 139 1	16
11	25770 X	13237	-0-	-12533	-0-	587 1	12748 3	Y	79 74 1	21
12	25699 X	18832	-0-	-6867	-0-	139 9	17988 3	Y	149 120 1 3 8	47
01	24118 X	18883	-0-	-5235	-0-	402 1	17946 3	Y	215 220 1	42
02	20636 X	NO RPT	-0-	-20636	-0-	87 9		Y	NO RPT	42
						680 1				
						164 9				
						700 1				
						237 9				
BFMT TR22 GU A		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618		
09	30720 X	23739	-0-	-6981	-0-	413 1	23284 3	N	38 32 1 3 8	53
10	31744 X	25931	-0-	-5813	-0-	42 9	25208 3	N	31 48 1 2 8	34
11	25800 X	24182	-0-	-1618	-0-	689 1	23437 3	N	35 20 1 3 8	46
12	26164 X	23108	-0-	-3056	-0-	34 9	22082 3	N	29 2 8	73
01	25916 X	24528	-0-	-1388	-0-	706 1	24071 3	N	41 68 1 6 8	40
02	23408 X	NO RPT	-0-	-23408	-0-	39 9		N	NO RPT	40
						994 1				
						32 9				
						412 1				
						45 9				
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029		
09	3990 X	3780	-0-	-210	-0-	66 1	3697 3	N	15 15 1 2 8	76
10	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	17 9	3460 3	N	18 27 1 2 8	65
11	3810 X	3351	-0-	-459	-0-	95 1	3188 3	N	61 4 8	122
12	3906 X	3324	-0-	-582	-0-	20 9	3200 3	N	3 56 1 3 8	66
01	3906 X	3847	-0-	-59	-0-	96 1	3654 3	N	46 30 1 2 8	80
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	67 9		N	NO RPT	80
						121 1				
						3 9				
						142 1				
						51 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT TR19 GU B		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	16500 X	13973	-0-	-2527	-0-	242 1	13669 3	N	56	31 1	2 8	63
10	16430 X	13967	-0-	-2463	-0-	62 9	370 1	N	71	94 1	3 8	37
11	15540 X	13149	-0-	-2391	-0-	78 9	383 1	N	58	3 8		92
12	15407 X	12719	-0-	-2688	-0-	64 9	545 1	N	74	69 1	1 8	96
01	14942 X	12894	-0-	-2048	-0-	81 9	215 1	N	86	112 1	3 8	67
02	13048 X	NO RPT	-0-	-13048	-0-	95 9		N	NO RPT			67
BFMT TR18		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744				
09	12330 X	10227	-0-	-2103	-0-	178 1	10023 3	N	24	4 8		37
10	11966 X	10348	-0-	-1618	-0-	26 9	275 1	N	29	26 1	8 8	32
11	11370 X	9749	-0-	-1621	-0-	32 9	284 1	N	25	29 1	3 8	25
12	11284 X	8522	-0-	-2762	-0-	28 9	358 1	N	27	4 8		48
01	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	30 9	188 1	N	14	35 1	4 8	23
02	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-	15 9		N	NO RPT			23
RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123				
09	35010 X	29656	-0-	-5354	-0-	516 1	29090 3	Y	45	48 1	5 8	14
10	36177 X	29237	-0-	-6940	-0-	50 9	777 1	Y	39	30 1	5 8	18
11	35010 X	27060	-0-	-7950	-0-	43 9	789 1	Y	67	58 1	4 8	23
12	33852 X	25971	-0-	-7881	-0-	74 9	944 1	Y	64	34 1	7 8	46
01	31992 X	25970	-0-	-6022	-0-	70 9	972 1	Y	63	74 1	5 8	30
02	27692 X	NO RPT	-0-	-27692	-0-	69 9		Y	NO RPT			30
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624				
09	42000 X	34987	-0-	-7013	-0-	609 1	34365 3	Y	12	11 1		2
10	43400 X	34634	-0-	-8766	-0-	13 9	922 1	Y	6	7 1		1
11	42000 X	31739	-0-	-10261	-0-	7 9	928 1	Y	2	3 1		-0-
12	39587 X	30529	-0-	-9058	-0-	2 9	1113 1	Y	-0-			-0-
01	37696 X	30155	-0-	-7541	-0-		1132 1	Y	-0-			-0-
02	32648 X	NO RPT	-0-	-32648	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID ->	277503	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	6433 - 9857	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	32370 X	19423	-0-	-12947	-0-	338 1	19070 3	Y	14	12 1		5
10	33449 X	18734	-0-	-14715	-0-	15 9	18228 3	Y	7	9 1		3
11	32370 X	16449	-0-	-15921	-0-	498 1	15967 3	Y	1	2 1		2
12	31558 X	15532	-0-	-16026	-0-	8 9	14966 3	Y	-0-	2 1		-0-
01	28210 X	15581	-0-	-12629	-0-	481 1	14995 3	Y	1	1 1		-0-
02	18116 X	NO RPT	-0-	-18116	-0-	566 1						-0-
						585 1						
						1 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID ->	277504	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6394 - 9813	
09	29940 X	16591	-0-	-13349	-0-	289 1	16279 3	Y	21	18 1		5
10	30938 X	13799	-0-	-17139	-0-	23 9	13391 3	Y	38	36 1		7
11	29940 X	10563	-0-	-19377	-0-	366 1	10160 3	Y	88	75 1		20
12	28613 X	9634	-0-	-18979	-0-	42 9	9259 3	Y	23	13 1		30
01	26226 X	9582	-0-	-16644	-0-	306 1	9222 3	Y	-0-	30 1		-0-
02	15484 X	NO RPT	-0-	-15484	-0-	97 9		Y	NO RPT			-0-
						350 1						
						25 9						
						360 1		Y	NO RPT			-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID ->	277505	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6230 - 10954	
09	29670 X	22543	-0-	-7127	-0-	392 1	22140 3	Y	10	9 1		6
10	27745 X	22242	-0-	-5503	-0-	11 9	21642 3	Y	7	8 1		5
11	26040 X	19337	-0-	-6703	-0-	592 1	18772 3	Y	-0-	2 1		3
12	25420 X	17257	-0-	-8163	-0-	8 9	16628 3	Y	-0-	3 1		-0-
01	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	565 1	24182 3	Y	-0-			-0-
02	21028 X	NO RPT	-0-	-21028	-0-	629 1		Y	NO RPT			-0-
						943 1						
-----												
BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID ->	277506	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7361 - 11109	
09	11790 X	11160	-0-	-630	-0-	677 1	10465 3	N	16	19 1	11 8	19
10	12183 X	11454	-0-	-729	-0-	18 9	11137 3	N	4			23
11	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	313 1	11022 3	N	7			30
12	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	4 9	11562 3	N	-0-			30
01	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	348 1	12127 3	N	3			33
02	10612 X	NO RPT	-0-	-10612	-0-	8 9		N	NO RPT			33
						437 1						
						473 1						
						3 9						
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID ->	277518	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7113 - 11138	
09	3630 X	2106	-0-	-1524	-0-	36 1	2038 3	Y	29	46 1		11
10	3162 X	2579	-0-	-583	-0-	32 9	2471 3	Y	36	33 1		14
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	68 1	2757 3	Y	66	16 1		64
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	40 9	3169 3	Y	1	1 8		64
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	83 1	3148 3	Y	58	83 1		39
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-	73 9		Y	NO RPT			39
						1 9						
						123 1						
						64 9						

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	31860 X	24573	-0-	-7287	-0-	428	1	24132	3	Y	12	27	1	5
10	30690 X	24117	-0-	-6573	-0-	642	1	23466	3	Y	8	7	1	8
11	28530 X	22471	-0-	-6059	-0-	657	1	21803	3	Y	10	8	1	7
12	28086 X	22131	-0-	-5955	-0-	806	1	21314	3	Y	10	8	1	8
01	26691 X	21122	-0-	-5569	-0-	790	1	20255	3	Y	70	52	1	26
02	22932 X	NO RPT	-0-	-22932	-0-	77	9			Y	NO RPT			26
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835														
09	28980 X	22451	-0-	-6529	-0-	391	1	22045	3	Y	14	28	1	3
10	27621 X	22211	-0-	-5410	-0-	591	1	21610	3	Y	9	8	1	8
11	26100 X	20641	-0-	-5459	-0-	603	1	20021	3	Y	15	11	1	7
12	25606 X	20310	-0-	-5296	-0-	740	1	19549	3	Y	19	13	1	8
01	24335 X	19289	-0-	-5046	-0-	724	1	18556	3	Y	8	13	1	6
02	20944 X	NO RPT	-0-	-20944	-0-	9	9			Y	NO RPT			6
-----														
LA MOCA GAS UNIT G														
WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918														
09	31440 X	24839	-0-	-6601	-0-	431	1	24329	3	Y	72	56	1	8
10	30349 X	24627	-0-	-5722	-0-	653	1	23897	3	Y	70	87	1	8
11	28410 X	22607	-0-	-5803	-0-	661	1	21928	3	Y	16	21	1	8
12	27962 X	22068	-0-	-5894	-0-	803	1	21220	3	Y	41	1	8	67
01	26691 X	21695	-0-	-4996	-0-	811	1	20803	3	Y	74	94	1	8
02	23184 X	NO RPT	-0-	-23184	-0-	81	9			Y	NO RPT			45
-----														
LA MOCA GAS UNIT I														
WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810														
09	26910 X	22522	-0-	-4388	-0-	392	1	22104	3	Y	24	21	1	6
10	27807 X	22106	-0-	-5701	-0-	587	1	21474	3	Y	41	39	1	8
11	26910 X	19180	-0-	-7730	-0-	560	1	18588	3	Y	29	29	1	8
12	23281 X	16023	-0-	-7258	-0-	581	1	15364	3	Y	71	24	1	55
01	23281 X	18084	-0-	-5197	-0-	674	1	17289	3	Y	110	145	1	20
02	21028 X	NO RPT	-0-	-21028	-0-	121	9			Y	NO RPT			20

-----															
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	33330 X	27843	-0-	-5487	-0-	482	1	27171	3	N	173	174	1	3 8	52
						190	9								
10	32705 X	30068	-0-	-2637	-0-	796	1	29099	3	N	157	172	1	4 8	33
						173	9								
11	31110 X	29902	-0-	-1208	-0-	870	1	28896	3	N	124	125	1	2 8	30
						136	9								
12	30845 X	28175	-0-	-2670	-0-	1021	1	26985	3	N	154	135	1	4 8	45
						169	9								
01	30070 X	27628	-0-	-2442	-0-	1031	1	26434	3	N	148	167	1	4 8	22
						163	9								
02	27916 X	NO RPT	-0-	-27916	-0-					N	NO RPT				22
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092															
09	43650 X	34563	-0-	-9087	-0-	602	1	33957	3	Y	4	6	1	3 8	6
						4	9								
10	45105 X	34868	-0-	-10237	-0-	928	1	33928	3	Y	11	7	1	5 8	5
						12	9								
11	43650 X	31835	-0-	-11815	-0-	931	1	30893	3	Y	10	6	1	3 8	6
						11	9								
12	42687 X	30148	-0-	-12539	-0-	1098	1	29037	3	Y	12	7	1	4 8	7
						13	9								
01	38502 X	28969	-0-	-9533	-0-	1087	1	27871	3	Y	10	8	1	3 8	6
						11	9								
02	32256 X	NO RPT	-0-	-32256	-0-					Y	NO RPT				6
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203															
09	46110 X	38113	-0-	-7997	-0-	661	1	37295	3	Y	143	220	1		59
						157	9								
10	47647 X	37757	-0-	-9890	-0-	1001	1	36607	3	Y	135	181	1		13
						149	9								
11	46110 X	34881	-0-	-11229	-0-	1016	1	33732	3	Y	121	95	1		39
						133	9								
12	45167 X	33667	-0-	-11500	-0-	1222	1	32290	3	Y	141	117	1		63
						155	9								
01	42036 X	32325	-0-	-9711	-0-	1208	1	30985	3	Y	120	145	1		38
						132	9								
02	35560 X	NO RPT	-0-	-35560	-0-					Y	NO RPT				38
-----															
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863															
09	30600 X	25336	-0-	-5264	-0-	441	1	24886	3	N	8				23
						9	9								
10	30008 X	26554	-0-	-3454	-0-	706	1	25828	3	N	18	18	1	10 8	13
						20	9								
11	28320 X	25742	-0-	-2578	-0-	753	1	24983	3	N	5				18
						6	9								
12	28086 X	25925	-0-	-2161	-0-	945	1	24972	3	N	7				25
						8	9								
01	27156 X	25067	-0-	-2089	-0-	941	1	24118	3	N	7				32
						8	9								
02	24024 X	NO RPT	-0-	-24024	-0-					N	NO RPT				32

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
LA MOCA GAS UNIT K																						
WELL #: 40H RRCID -> 277768													COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6299		PERF. 6757 - 10922					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE									
09	30150 X	20976	-0-	-9174	-0-	365 1	20599 3	Y	11		10	1		3								
10	31155 X	28331	-0-	-2824	-0-	754 1	27571 3	Y	5		7	1		1								
11	30150 X	22494	-0-	-7656	-0-	658 1	21835 3	Y	1		2	1		-0-								
12	24955 X	18220	-0-	-6735	-0-	664 1	17556 3	Y	-0-					-0-								
01	28334 X	20484	-0-	-7850	-0-	769 1	19715 3	Y	-0-					-0-								
02	25592 X	NO RPT	-0-	-25592	-0-			Y	NO RPT					-0-								
-----																						
HUISACHE STATE HACHAR GU A													WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6988 - 11656	
09	23460 X	20044	-0-	-3416	-0-	349 1	19682 3	N	12					25								
10	22661 X	20038	-0-	-2623	-0-	533 1	19482 3	N	21		16	1	7 8	23								
11	21930 X	19478	-0-	-2452	-0-	569 1	18879 3	N	27		24	1	2 8	24								
12	22258 X	19558	-0-	-2700	-0-	712 1	18823 3	N	21		20	1	5 8	20								
*01	21452 X	18669	-0-	-2783	-0-	700 1	17950 3	N	17		20	1	2 8	15								
02	18704 X	NO RPT	-0-	-18704	-0-			N	NO RPT					15								
-----																						
STEWART STATE HACHAR GU B													WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6516 - 10833	
09	38490 X	28644	-0-	-9846	-0-	2675 1	25933 3	Y	33		19	1		23								
10	37510 X	27148	-0-	-10362	-0-	1662 1	25449 3	Y	34		47	1		10								
11	35220 X	29945	-0-	-5275	-0-	875 1	29037 3	Y	30					40								
12	33666 X	26735	-0-	-6931	-0-	973 1	25723 3	Y	35		54	1		21								
01	31899 X	23746	-0-	-8153	-0-	890 1	22820 3	Y	33		48	1		6								
02	27944 X	NO RPT	-0-	-27944	-0-			Y	NO RPT					6								
-----																						
HACHAR STEWART STATE GU A													WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 6798 - 11609	
09	40964 X	40964	-0-	-0-	-0-	712 1	40152 3	Y	91		92	1	5 8	14								
10	50871 X	39208	-0-	-11663	-0-	1041 1	38067 3	Y	91		93	1	5 8	7								
11	49230 X	35464	-0-	-13766	-0-	1034 1	34332 3	Y	89		75	1	4 8	17								
12	50871 X	33769	-0-	-17102	-0-	1227 1	32442 3	Y	91		73	1	5 8	30								
01	45942 X	32286	-0-	-13656	-0-	1208 1	30980 3	Y	89		85	1	4 8	30								
02	38220 X	NO RPT	-0-	-38220	-0-			Y	NO RPT					30								

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART STATE HACHAR GU A //CONT.// 499978														
WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	39750 X	30896	-0-	-8854	-0-	2884	1	27968	3	Y	40	21	1	4 8 29
						44	9							
10	38843 X	29521	-0-	-9322	-0-	1808	1	27676	3	Y	34	46	1	4 8 13
						37	9							
11	36690 X	28831	-0-	-7859	-0-	842	1	27945	3	Y	40			53
						44	9							
12	35836 X	28668	-0-	-7168	-0-	1043	1	27575	3	Y	45	66	1	3 8 29
						50	9							
01	33914 X	27435	-0-	-6479	-0-	1028	1	26367	3	Y	36	54	1	2 8 9
						40	9							
02	28840 X	NO RPT	-0-	-28840	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780														
09	34290 X	26847	-0-	-7443	-0-	467	1	26360	3	Y	18	32	1	5
						20	9							
10	32953 X	26330	-0-	-6623	-0-	701	1	25619	3	Y	9	9	1	1 8 4
						10	9							
11	30810 X	24343	-0-	-6467	-0-	711	1	23613	3	Y	17	13	1	8
						19	9							
12	30969 X	23599	-0-	-7370	-0-	859	1	22718	3	Y	20	14	1	2 8 12
						22	9							
01	29264 X	22204	-0-	-7060	-0-	833	1	21364	3	Y	6	12	1	6
						7	9							
02	25060 X	NO RPT	-0-	-25060	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197														
09	36300 X	28742	-0-	-7558	-0-	501	1	28241	3	Y	-0-	8	1	-0-
						755	1	27613	3	Y	63	35	1	10 8 18
						69	9							
11	32520 X	26410	-0-	-6110	-0-	771	1	25610	3	Y	26	27	1	17
						29	9							
12	32395 X	26102	-0-	-6293	-0-	951	1	25125	3	Y	24	22	1	2 8 17
						26	9							
01	31062 X	24969	-0-	-6093	-0-	937	1	24019	3	Y	12	20	1	9
						13	9							
02	26824 X	NO RPT	-0-	-26824	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
STEWART STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677														
09	41730 X	34360	-0-	-7370	-0-	598	1	33742	3	Y	18	19	1	9
						20	9							
10	40486 X	34280	-0-	-6206	-0-	912	1	33338	3	Y	27	26	1	10
						30	9							
11	38250 X	31677	-0-	-6573	-0-	925	1	30715	3	Y	34	33	1	11
						37	9							
12	38161 X	31373	-0-	-6788	-0-	1141	1	30157	3	Y	68	43	1	36
						75	9							
01	36797 X	30855	-0-	-5942	-0-	1157	1	29675	3	Y	21	28	1	29
						23	9							
02	32060 X	NO RPT	-0-	-32060	-0-					Y	NO RPT			29

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
HACHAR STEWART STATE GU B																	
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	683	1	38518	3	Y	104	109	1		24		
						114	9										
10	48019 X	37840	-0-	-10179	-0-	1004	1	36725	3	Y	101	109	1		16		
						111	9										
11	46470 X	34546	-0-	-11924	-0-	1007	1	33439	3	Y	91	82	1		25		
						100	9										
12	48019 X	33027	-0-	-14992	-0-	1200	1	31726	3	Y	92	78	1		39		
						101	9										
01	43679 X	31718	-0-	-11961	-0-	1187	1	30434	3	Y	88	90	1		37		
						97	9										
02	36708 X	NO RPT	-0-	-36708	-0-					Y	NO RPT				37		
-----																	
LA MOCA GAS UNIT I																	
WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785																	
09	36360 X	27784	-0-	-8576	-0-	483	1	27269	3	Y	29	24	1		8		
						32	9										
10	34472 X	27451	-0-	-7021	-0-	729	1	26670	3	Y	47	45	1		10		
						52	9										
11	32430 X	24544	-0-	-7886	-0-	717	1	23790	3	Y	34	34	1		10		
						37	9										
12	31620 X	22864	-0-	-8756	-0-	830	1	21951	3	Y	75	25	1		60		
						83	9										
01	29698 X	23093	-0-	-6605	-0-	863	1	22119	3	Y	101	141	1		20		
						111	9										
02	25928 X	NO RPT	-0-	-25928	-0-					Y	NO RPT				20		
-----																	
STEWART STATE																	
WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836																	
09	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	741	1	41789	3	N	20	20	1	3 8	30		
						22	9										
10	47399 X	42011	-0-	-5388	-0-	1117	1	40858	3	N	33	32	1	1 8	30		
						36	9										
11	45870 X	39111	-0-	-6759	-0-	1143	1	37936	3	N	29	20	1	1 8	38		
						32	9										
12	47399 X	43939	-0-	-3460	-0-	1600	1	42305	3	N	31	43	1	1 8	25		
						34	9										
01	46283 X	42702	-0-	-3581	-0-	1602	1	41068	3	N	29	27	1	2 8	25		
						32	9										
02	39704 X	NO RPT	-0-	-39704	-0-					N	NO RPT				25		
-----																	
RYAN																	
WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860																	
09	20520 X	16030	-0-	-4490	-0-	278	1	15677	3	Y	68	66	1		15		
						75	9										
10	19871 X	16113	-0-	-3758	-0-	427	1	15624	3	Y	56	49	1		22		
						62	9										
11	19020 X	14675	-0-	-4345	-0-	427	1	14187	3	Y	55	59	1		18		
						61	9										
12	19654 X	14160	-0-	-5494	-0-	514	1	13584	3	Y	56	35	1		39		
						62	9										
01	17391 X	14301	-0-	-3090	-0-	534	1	13704	3	Y	57	75	1		21		
						63	9										
02	14952 X	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT				21		
-----																	
HACHAR, N. D. HEIRS																	
WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		



OWEN (OLMOS)			//CONT.// 67885 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #: 41H			RRCID -> 279104			COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAN ROMAN 'A'			WELL #: 27H			RRCID -> 279109			COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571			
09		74490 X	46105	-0-	-28385	-0-	801	1	45218	3	N	78	65	1	49
							86	9							
10		64604 X	43886	-0-	-20718	-0-	1165	1	42621	3	N	91	110	1	26
							100	9						4	8
11		59730 X	39455	-0-	-20275	-0-	1151	1	38206	3	N	89	83	1	32
							98	9							
12		56141 X	37949	-0-	-18192	-0-	1379	1	36460	3	N	100	92	1	37
							110	9					3	8	
*01		51553 X	35516	-0-	-16037	-0-	1329	1	34076	3	N	101	119	1	19
							111	9							
02		43036 X	NO RPT	-0-	-43036	-0-					N	NO RPT			19
-----															
SAN ROMAN 'A'			WELL #: 28H			RRCID -> 279110			COMPL. DATE 01/25/2016			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442			
09		68100 X	45181	-0-	-22919	-0-	785	1	44298	3	N	89	77	1	54
							98	9							
10		61473 X	43562	-0-	-17911	-0-	1156	1	42281	3	N	114	135	1	28
							125	9						5	8
11		57360 X	39760	-0-	-17600	-0-	1160	1	38493	3	N	97	92	1	33
							107	9							
12		54653 X	38486	-0-	-16167	-0-	1399	1	36971	3	N	105	97	1	37
							116	9					4	8	
*01		50375 X	36437	-0-	-13938	-0-	1364	1	34965	3	N	98	118	1	17
							108	9							
02		42168 X	NO RPT	-0-	-42168	-0-					N	NO RPT			17
-----															
SAN ROMAN 'A'			WELL #: 30H			RRCID -> 279111			COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128			
09		69450 X	34026	-0-	-35424	-0-	592	1	33381	3	N	48	83	1	56
							53	9							
10		57567 X	31581	-0-	-25986	-0-	840	1	30710	3	N	28			84
							31	9							
11		38670 X	37777	-0-	-893	-0-	1103	1	36610	3	N	58	106	1	36
							64	9							
12		37727 X	37165	-0-	-562	-0-	1353	1	35756	3	N	51	48	1	39
							56	9							
*01		35991 X	35091	-0-	-900	-0-	1315	1	33715	3	N	55	69	1	25
							61	9							
02		35252 X	NO RPT	-0-	-35252	-0-					N	NO RPT			25
-----															
SANTA ELENA			WELL #: 10H			RRCID -> 279112			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374															
09		102210 X	43818	-0-	-58392	-0-	762	1	42989	3	Y	61	68	1	31
							67	9							
10		63147 X	44306	-0-	-18841	-0-	1178	1	43073	3	Y	50	73	1	8
							55	9							
11		55680 X	41063	-0-	-14617	-0-	1200	1	39829	3	Y	31	16	1	23
							34	9							
12		52545 X	40533	-0-	-12012	-0-	1476	1	39016	3	Y	37	46	1	14
							41	9							
01		48639 X	38454	-0-	-10185	-0-	1442	1	36976	3	Y	33	36	1	11
							36	9							
02		40908 X	NO RPT	-0-	-40908	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955		PERF. 6334 - 14346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	109410 X	64248	-0-	-45162	-0-	3901	1	60284	3	N	57	61 1	6 8	40
10	98797 X	55822	-0-	-42975	-0-	1526	1	54246	3	N	45	31 1	6 8	48
11	75660 X	35296	-0-	-40364	-0-	1079	1	34188	3	N	26	16 1	1 8	57
12	78182 X	62304	-0-	-15878	-0-	2270	1	60001	3	N	30	27 8		60
01	70528 X	70528	-0-	-0-	-0-	2647	1	67862	3	N	17	17 8		60
02	59976 X	NO RPT	-0-	-59976	-0-					N	NO RPT			60
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 8511 - 16131				
11	0	1450	-0-	1450	1450	44	1	1406	3	N	-0-			-0-
12	0	299986	-0-	299986	301436	10922	1	288689	3	N	341	167 1	56 8	118
*01	DELQ PR	259036	-0-	259036	560472	9717	1	249155	3	N	149	217 1	8 8	42
02	316764 X	NO RPT	-0-	-316764	243708	164	9			N	NO RPT			42
MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7478 - 10462				
09	4650 X	4069	-0-	-581	-0-	244	1	3812	2	N	12	12 8		42
10	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	238	1	4093	2	N	-0-			42
11	4560 X	4412	-0-	-148	-0-	249	1	4160	2	N	3	3 8		42
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1	4567	2	N	2	2 8		42
01	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	243	1	3788	2	N	-0-			42
02	4116 X	3414	-0-	-702	-0-	209	1	3205	2	N	-0-			42
HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7520 - 11353				
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			38
10	2418 N	1515	-0-	-903	-0-	83	1	1432	2	N	-0-			38
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	N	1	1 8		38
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	2014	2	N	4	4 8		38
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	N	-0-			38
*02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	158	1	2429	2	N	1	1 8		38
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7571 - 11322				
09	4110 X	2775	-0-	-1335	-0-	167	1	2600	2	N	7	7 8		21
10	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	170	1	2914	2	N	7	7 8		21
11	3000 X	2712	-0-	-288	-0-	153	1	2555	2	N	4	4 8		21
12	3100 X	2537	-0-	-563	-0-	140	1	2395	2	N	2	2 8		21
01	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	184	1	2858	2	N	-0-			21
02	2800 X	2272	-0-	-528	-0-	139	1	2132	2	N	1	1 8		21

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296								
RACHAL				WELL #: 1	RRCID -> 208802	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7461	- 7489			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	516	-0-	-84	-0-	514 3	2 9	Y	2	2 8	15
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-		15
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	643 3	1 9	Y	1	1 8	15
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	460 3	2 9	Y	2		17
01		713 N	646	-0-	-67	-0-	642 3	4 9	Y	4	1 8	20
02		588 N	469	-0-	-119	-0-	466 3	3 9	Y	3	3 8	20
-----												
RACHAL				WELL #: 3	RRCID -> 218588	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7446			
09		480 N	411	-0-	-69	-0-	411 3		Y	-0-		19
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-		19
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-		19
12		434 N	369	-0-	-65	-0-	368 3	1 9	Y	1		20
01		558 N	516	-0-	-42	-0-	513 3	3 9	Y	3		23
02		476 N	373	-0-	-103	-0-	373 3		Y	-0-		23
-----												
RACHAL				WELL #: 2	RRCID -> 218625	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402	- 7452			
09		510 N	452	-0-	-58	-0-	452 3		Y	-0-		21
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-		21
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		21
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	405 3	2 9	Y	2		23
01		620 N	568	-0-	-52	-0-	565 3	3 9	Y	3		26
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	410 3		Y	-0-		26
-----												
RACHAL				WELL #: 6	RRCID -> 222826	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7438	- 7506			
09		360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3		Y	-0-		14
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		14
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		14
12		310 N	277	-0-	-33	-0-	276 3	1 9	Y	1		15
01		434 N	388	-0-	-46	-0-	385 3	3 9	Y	3		18
02		364 N	279	-0-	-85	-0-	279 3		Y	-0-		18
-----												
RACHAL				WELL #: 4	RRCID -> 223358	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7428	- 7501			
09		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		Y	-0-		18
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-		18
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		18
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	331 3	1 9	Y	1		19
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	462 3	3 9	Y	3		22
02		420 N	335	-0-	-85	-0-	335 3		Y	-0-		22
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
JAMES TRUST 1355				WELL #: S 4	RRCID -> 053509	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 6985	- 7117			
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	61 1	437 2	Y	-0-		-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	178 1	394 2	Y	-0-		-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	266 1	417 2	Y	-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	245 1	413 2	Y	-0-		-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	259 1	481 2	Y	-0-		-0-
*02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	243 1	399 2	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 056286		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	70 1	499 2	Y	-0-				-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	179 1	399 2	Y	-0-				-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	356 1	558 2	Y	-0-				-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	322 1	544 2	Y	-0-				-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	308 1	570 2	Y	-0-				-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	278 1	457 2	Y	-0-				-0-
-----													
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152					
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-				11
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-				11
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-				11
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-				11
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-				11
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				11
-----													
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A					
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-				1
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-				1
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-				1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-				1
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-				1
-----													
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-				10
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21 1	396 2	Y	-0-				10
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	Y	-0-				10
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	10 1	194 2	Y	-0-				10
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	11 1	207 2	Y	-0-				10
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	8 1	145 2	Y	-0-				10
-----													
CUMMINS & SLAUGHTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080632		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16													
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978					
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	-0-				38
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24 1	464 2	Y	-0-				38
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 2	Y	-0-				38
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27 1	514 2	Y	-0-				38
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	21 1	381 2	Y	-0-				38
02	448 N	271	-0-	-177	-0-	14 1	257 2	Y	-0-				38
-----													
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244					
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	13 1	250 2	N	-0-				-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	N	-0-				-0-
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	12 1	219 2	N	-0-				-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	9 1	177 2	N	-0-				-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	15 1	266 2	N	-0-				-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	305 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7230 - 7409				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	2	N	-0-		13
10	341	N	119	-0-	-222	-0-	6	1	113	2	N	-0-		13
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	5	1	103	2	N	-0-		13
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	N	-0-		13
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-		13
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-		13
-----														
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7128 - 7328				
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-		-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	234	1	520	2	N	-0-		-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	354	1	554	2	N	-0-		-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	339	1	573	2	N	-0-		-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	323	1	600	2	N	-0-		-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	327	1	538	2	N	-0-		-0-
-----														
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7139 - 7295				
09	780	N	645	-0-	-135	-0-	66	1	579	2	N	-0-		-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	233	1	551	2	N	-0-		-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	381	1	620	2	N	-0-		-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	341	1	601	2	N	-0-		-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	314	1	606	2	N	-0-		-0-
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	376	1	644	2	N	-0-		-0-
-----														
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7256 - 7441				
09	780	N	527	-0-	-253	-0-	54	1	473	2	N	-0-		26
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	190	1	450	2	N	-0-		26
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	338	1	548	2	N	-0-		26
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	269	1	472	2	N	-0-		26
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	290	1	560	2	N	-0-		26
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	275	1	470	2	N	-0-		26
-----														
JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7107 - 7277				
09	840	N	632	-0-	-208	-0-	77	1	555	2	N	-0-		-0-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	225	1	500	2	N	-0-		-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	349	1	547	2	N	-0-		-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	377	1	635	2	N	-0-		-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	342	1	635	2	N	-0-		-0-
02	840	N	595	-0-	-245	-0-	225	1	370	2	N	-0-		-0-
-----														
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7298 - 7438				
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	44	1	387	2	N	-0-		-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	171	1	404	2	N	-0-		-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	245	1	397	2	N	-0-		-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	242	1	425	2	N	-0-		-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	385	1	744	2	N	-0-		-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	260	1	445	2	N	-0-		-0-
-----														
RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7308 - 7463				
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-		-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	83	1	195	2	N	-0-		-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	152	1	247	2	N	-0-		-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	161	1	284	2	N	-0-		-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	N	-0-		-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	146	1	249	2	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																			
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		750 X	667	-0-	-83	-0-	-0-	68	1	599	2	N	-0-						23
10		744 N	731	-0-	-13	-0-	-0-	217	1	514	2	N	-0-						23
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	473	2	N	-0-						23
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	466	2	N	-0-						23
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	713	2	N	-0-						23
*02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	573	2	N	-0-						23
-----																			
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134																			
09		390 N	324	-0-	-66	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-						-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	271	2	N	-0-						-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	290	2	N	-0-						-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	296	2	N	-0-						-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	320	2	N	-0-						-0-
02		448 N	423	-0-	-25	-0-	-0-	160	1	263	2	N	-0-						-0-
-----																			
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248																			
09		510 N	418	-0-	-92	-0-	-0-	51	1	367	2	N	-0-						-0-
10		527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	152	1	336	2	N	-0-						-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	455	2	N	-0-						-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	418	2	N	-0-						-0-
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	446	2	N	-0-						-0-
02		700 N	625	-0-	-75	-0-	-0-	236	1	389	2	N	-0-						-0-
-----																			
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335																			
09		510 N	391	-0-	-119	-0-	-0-	40	1	351	2	N	-0-						17
10		527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	143	1	337	2	N	-0-						17
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	400	2	N	-0-	7	1				10
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	376	2	N	-0-						10
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	477	2	N	-0-						10
*02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	409	2	N	-0-						17
								8	9										
-----																			
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390																			
09		600 N	488	-0-	-112	-0-	-0-	50	1	438	2	N	-0-						23
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	478	2	N	-0-						23
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	537	2	N	-0-	9	1				14
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	492	2	N	-0-						14
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	464	2	N	-0-						14
02		812 N	633	-0-	-179	-0-	-0-	230	1	393	2	N	-0-						23
								10	9										
-----																			
HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318																			
09		1170 N	1027	-0-	-143	-0-	-0-	1027	2			N	-0-						32
10		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	-0-	1144	2			N	-0-						32
11		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	-0-	1105	2			N	-0-						32
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-						32
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-						32
*02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-						32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	108 1	952 2	N	5		23
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	374 1	886 2	N	20		43
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	632 1	1028 2	N	12		55
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	581 1	1022 2	N	-0-		55
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	564 1	1091 2	N	8		63
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	597 1	1023 2	N	49		112
-----											
COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599			
09	0 W	259	-0-	259	975	26 1	233 2	N	-0-		-0-
10	1376 X	401	-0-	-975	-0-	118 1	280 2	N	3		3
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	126 1	205 2	N	3		6
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	158 1	277 2	N	-0-		6
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	150 1	291 2	N	-0-		6
*02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	142 1	242 2	N	-0-		6
-----											
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660			
09	0 W	258	-0-	258	787	26 1	232 2	N	-0-		-0-
10	969 X	182	-0-	-787	-0-	54 1	128 2	N	-0-		-0-
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	83 1	135 2	N	-0-		-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	96 1	170 2	N	-0-		-0-
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	161 1	311 2	N	-0-		-0-
*02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	127 1	217 2	N	-0-		-0-
-----											
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1									
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	53 1	362 2	Y	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34 1	364 2	Y	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	445 2	Y	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 2	Y	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38 1	352 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JAMES TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A			
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39 1	263 2	Y	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30 1	322 2	Y	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 2	Y	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	Y	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32 1	295 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	42 1	282 2	Y	-0-		-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	109 1	1159 2	Y	-0-		-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	21 1	295 2	Y	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	313 2	Y	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 2	Y	-0-		-0-
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	164 1	1111 2	Y	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78 1	1097 2	Y	-0-		-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	77 1	1153 2	Y	-0-		-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	122 1	1133 2	Y	-0-		-0-
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	64 1	659 2	Y	-0-		6
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	22 1	646 2	Y	-0-		6
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	38 1	666 2	Y	-0-		6
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	352 2	Y	-0-		6
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	144 1	1230 2	Y	-0-		6
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A												
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	30 1	202 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	24 1	255 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-		-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 2	Y	-0-		-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	37 1	343 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	61 1	624 2	Y	-0-		2
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	28 1	803 2	Y	-0-		2
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	44 1	771 2	Y	-0-		2
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	48 1	704 2	Y	-0-		2
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	91 1	776 2	Y	-0-		2
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A												
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	50 1	513 2	Y	-0-		2
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	21 1	615 2	Y	-0-		2
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	29 1	503 2	Y	-0-		2
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	352 2	Y	-0-		2
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	63 1	536 2	Y	-0-		2
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT		2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	Y	-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	Y	-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	139	1	944	2	Y	-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	115	1	1213	2	Y	-0-
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	Y	-0-
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	74	1	1112	2	Y	-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	165	1	1117	2	Y	-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	110	1	1161	2	Y	-0-
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	2	Y	-0-
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	2	Y	-0-
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	Y	-0-
02		1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	227	1	1557	2	Y	-0-
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	166	1	1751	2	Y	-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	Y	-0-
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1798	2	Y	-0-
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	185	1	1725	2	Y	-0-
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094												
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	151	1	1022	2	Y	-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	Y	-0-
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	Y	-0-
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	924	2	Y	-0-
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT
-----												
JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772												
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	722	2	Y	-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	Y	-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	87	1	745	2	Y	-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	97 1	657 2	Y	-0-		3
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	60 1	639 2	Y	-0-		3
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	42 1	593 2	Y	-0-		3
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	39 1	585 2	Y	-0-		3
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	64 1	599 2	Y	-0-		3
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	82 1	844 2	Y	-0-		6
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	29 1	849 2	Y	-0-		6
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	44 1	765 2	Y	-0-		6
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	53 1	769 2	Y	-0-		6
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	101 1	859 2	Y	-0-		6
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123												
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	208 1	1410 2	Y	-0-		3
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	123 1	1304 2	Y	-0-		3
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	99 1	1389 2	Y	-0-		3
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	95 1	1432 2	Y	-0-		3
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	155 1	1439 2	Y	-0-		3
02		1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829												
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	129 1	1316 2	Y	-0-		16
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	55 1	1570 2	Y	-0-		16
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	78 1	1330 2	Y	-0-		16
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	86 1	1239 2	Y	-0-		16
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	164 1	1395 2	Y	-0-		16
02		1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			Y	NO RPT		16
-----												
JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
-----												
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954												
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	91 1	940 2	Y	-0-		4
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	33 1	939 2	Y	-0-		4
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56 1	971 2	Y	-0-		4
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	36 1	524 2	Y	-0-		4
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	119 1	1016 2	Y	-0-		4
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205												
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	76 1	517 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	43 1	453 2	Y	-0-		-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	403 2	Y	-0-		-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	32 1	473 2	Y	-0-		-0-
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	52 1	483 2	Y	-0-		-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	88 1	599 2	Y	-0-				1
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	62 1	656 2	Y	-0-				1
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	42 1	591 2	Y	-0-				1
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	43 1	650 2	Y	-0-				1
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	70 1	651 2	Y	-0-				1
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT				1
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085														
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	40 1	269 2	Y	-0-				-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	27 1	287 2	Y	-0-				-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 2	Y	-0-				-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-				-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	29 1	275 2	Y	-0-				-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120														
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	109 1	739 2	Y	-0-				2
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	75 1	799 2	Y	-0-				2
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	45 1	636 2	Y	-0-				2
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	44 1	656 2	Y	-0-				2
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	67 1	627 2	Y	-0-				2
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT				2
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097														
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	30 1	204 2	Y	-0-				-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	211 2	Y	-0-				-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	Y	-0-				-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-				-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	21 1	192 2	Y	-0-				-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951														
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	98 1	667 2	Y	-0-				-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	67 1	709 2	Y	-0-				-0-
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	48 1	683 2	Y	-0-				-0-
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	48 1	720 2	Y	-0-				-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	75 1	699 2	Y	-0-				-0-
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149														
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	119 1	810 2	Y	-0-				1
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	79 1	841 2	Y	-0-				1
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	57 1	808 2	Y	-0-				1
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	51 1	764 2	Y	-0-				1
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	80 1	747 2	Y	-0-				1
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT				1
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190														
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	139 1	942 2	Y	-0-				1
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	93 1	981 2	Y	-0-				1
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	67 1	942 2	Y	-0-				1
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	65 1	973 2	Y	-0-				1
01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	98 1	912 2	Y	-0-				1
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT				1

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231														
CERRITO		WELL #: 2C		RRCID -> 260783		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
H.I. PALAFOX		WELL #: 254		RRCID -> 148033		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
PALAFOX (WILCOX 2400)			//CONT.//	68509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978								
FASKEN STATE 23			WELL #:	1	RRCID -> 251141	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 2756	PERF. 2109	-	2511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PALANGANA DOME (1970)				68537 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC.				770300								
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4			WELL #:	6 A	RRCID -> 095448	COMPL. DATE 08/26/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2016	-	PLUGGED 11/21/16						
-----												
PALITO BLANCO (FRIO 4450)				68593 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: JIM WELLS
FREDDCO				284921								
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #:	3A	RRCID -> 240314	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 4448	-	4454		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PALO BLANCO (FB-S, 4090)				68665 406	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS.				381350								
ALEXANDER (400 AC)			WELL #:	10	RRCID -> 125255	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4877	-	4913		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PALO BLANCO (3950)				68665 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS.				381350								
ALEXANDER 400 AC.			WELL #:	12	RRCID -> 131140	COMPL. DATE 05/22/1989	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 3941	-	3946		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
COMA		WELL #: 1		RRCID -> 242708		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1830 X	1740	-0-	-90	-0-	900 1	826 2	N	13	193
						14 9				
10	1891 X	1763	-0-	-128	-0-	930 1	820 2	N	12	205
						13 9				
11	1830 X	1695	-0-	-135	-0-	900 1	775 2	N	18	223
						20 9				
12	1798 X	1762	-0-	-36	-0-	930 1	817 2	N	14	237
						15 9				
01	1798 X	1675	-0-	-123	-0-	930 1	728 2	N	15	72
						17 9		180 1		
02	1624 X	1525	-0-	-99	-0-	840 1	668 2	N	15	87
						17 9				
PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216930		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048		
09	3570 X	3109	-0-	-461	-0-	3107 3	2 9	N	2	129
10	3689 X	3266	-0-	-423	-0-	3265 3	1 9	N	1	130
11	3840 X	3268	-0-	-572	-0-	3259 3	9 9	N	8	138
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3737 3	17 9	N	15	153
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 220754		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543		
09	DLQ G-10	3483	-0-	3483	25791	3466 3	17 9	N	15	76
10	DLQ G-10	3982	-0-	3982	29773	3957 3	25 9	N	23	99
11	DLQ G-10	3996	-0-	3996	33769	3967 3	29 9	N	26	125
12	DLQ G-10	4121	-0-	4121	37890	4098 3	23 9	N	21	146
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37890			N	NO RPT	146
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37890			N	NO RPT	146
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 241562		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456												
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LINN OPERATING, INC. 501545												
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
-----												
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902												
09	6150 X	4744	-0-	-1406	-0-	461	1	4277	2	N	5	77
10	5177 X	4656	-0-	-521	-0-	519	1	4128	2	N	8	85
11	4770 X	4468	-0-	-302	-0-	504	1	3947	2	N	15	91
12	4929 X	3429	-0-	-1500	-0-	362	1	3025	2	N	38	100
01	4929 X	1167	-0-	-3762	-0-	320	1	840	2	N	6	106
02	4424 X	348	-0-	-4076	-0-	338	1	10	9	N	9	115
-----												
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



-----																
PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																
OXY USA INC. 630591																
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360																
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614																
-----																
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				165
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				165
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				165
*12		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	32	7		133
*01		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				133
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133
-----																
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662																
-----																
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				107
10		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-				107
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-				107
12		3348 X	436	-0-	-2912	-0-	436	2			N	-0-				107
01		4154 X	285	-0-	-3869	-0-	283	2	2	9	N	2				109
02		3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT				109
-----																
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072																
-----																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806																
-----																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7		40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

-----																	
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																	
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY																	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97



PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12904	PERF.11386 - 12904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836 - 12805				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
10	179 X	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-				83
11	179 X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-				83
12	179 X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-				83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790 - 12483				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	107 X	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905													
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7034 - 7219				
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-				53
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				53
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				53
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				53
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				53
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT				53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY)		70191 332		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
PREVAL ENERGY, INCORPORATED		681711													
GUERRA, H. P. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	051210	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5001	PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR								
MCRAE, NATHAN D.		555862													
DE GUERRA, M. S.		WELL #:			RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF. N/A				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY)		//CONT.//		70191 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
RLU OPERATING, LLC				714217						
GUERRA, R.R.				WELL #: 1	RRCID -> 219301	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 6247	-	6640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1758 R	1758	-0-	-0-	57 1	1701 2	N	-0-	114
10		2263 #	1393	-0-	-870	59 1	1334 2	N	-0-	114
11		2190 #	1313	-0-	-877	53 1	1260 2	N	-0-	114
12		2263 #	781	-0-	-1482	36 1	743 2	N	2	116
						2 9				
01		2263 #	713	-0-	-1550	30 1	682 2	N	1	117
						1 9				
02		1652 #	665	-0-	-987	26 1	639 2	N	-0-	117
PEDERNAL (QUEEN CITY 6400)				70191 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
PREVAILE ENERGY, INCORPORATED				681711						
GUERRA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 123888	COMPL. DATE 04/17/1987	TOTAL DEPTH 6847	PERF. 6380	-	6433
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GUERRA, H.P. GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 126641	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13016	PERF. 2010	-	2190
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/06/2016	-	P/A 12/06/2016				
PENASCAL ( 9-A)				70425 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY			
VAQUERO OPERATING				882776						
KENEDY RANCH "A"				WELL #: 6	RRCID -> 178898	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 7217	PERF. 6972	-	6982
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KENEDY RANCH				WELL #: 9WD	RRCID -> 194331	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3202	-	3234
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PENASCAL (10-A 7000)				70425 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY			
VAQUERO OPERATING				882776						
KENEDY RANCH "A"				WELL #: 6	RRCID -> 176452	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 7217	PERF. 7020	-	7024
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			35
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-			35
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			35
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			Y	NO RPT			35

-----

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

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

-----

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333  
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

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

-----

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333  
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

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

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
OUTLINE OIL CORP. 628500  
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					24
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

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

MARTIN, H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID ->	157752	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7530 - 7550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID ->	167226	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10851 PERF. 7424 - 7437	
09	900 X	657	-0-	-243	-0-	657	2	N	-0-	-0-
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID ->	173696	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7588 - 7604	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
-----										
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	174704	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	9699 PERF. 7679 - 7721	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
-----										
FORDYCE		WELL #: 1		RRCID ->	196866	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 7374 - 7384	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	146
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	146
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	146
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	146
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	146
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-	146
-----										
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
H.C.I.D. 6		WELL #: 1		RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935 PERF. 7448 - 7478	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PENITAS (7950)		70481 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 7852 - 7922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:	1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PENITAS (8250)		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:	1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN, RONALD L.		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MARTIN, RONALD L.		WELL #:	2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8064 - 8268
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		86
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				86
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2		86
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				86
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				86

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
RAKER RESOURCES LLC		689172								
MARTIN, J. C. III		WELL #:	1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8938 - 8974
09	750	X	294	-0-	-456	-0-	294	2		76
10	682	X	398	-0-	-284	-0-	398	2		76
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		76
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		76
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		76
*02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		76

PERDIDO, S. (LOBO)		70582 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:	11	RRCID ->	196725	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10944 - 11042
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST)		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
ALBRECHT, C. C.		WELL #:		RRCID -> 184517		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8318 - 8324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2008											

ORDNER GAS UNIT		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
ORDNER GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 206918		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8304 - 8308	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT		45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT		45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT		45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155		N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2008											

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #:		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500		PERF. 10870 - 18410	
09	6630 X	6142	-0-	-488		-0-	661 1 42 9	5439 2	Y	38	111
10	6851 X	5096	-0-	-1755		-0-	1122 1	3974 2	Y	-0- 12 7	99
11	6300 X	3826	-0-	-2474		-0-	3808 2	18 9	Y	16	115
12	6510 X	3127	-0-	-3383		-0-	3127 2		Y	-0-	115
*01	6510 X	2578	-0-	-3932		-0-	2578 2		Y	-0-	115
02	5740 X	3629	-0-	-2111		-0-	3376 2	253 9	Y	230	345

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE "1498"		WELL #:		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6164 - 6264	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM, O. W., -C-		WELL #:		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A	
09	3480 #	3200	-0-	-280		-0-	78 1 11 9	3111 2	N	10	41
10	4371 #	2677	-0-	-1694		-0-	65 1 13 9	2599 2	N	12	53
11	4230 #	2910	-0-	-1320		-0-	71 1 13 9	2826 2	N	12	65
12	4371 #	2348	-0-	-2023		-0-	57 1 17 9	2274 2	N	15	80
01	3379 #	2211	-0-	-1168		-0-	54 1 9 9	2148 2	N	8	88
02	2996 #	2852	-0-	-144		-0-	69 1 17 9	2766 2	N	15	103

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PETERS (ARGO - 2200)			70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R., -H-			WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2456 - 2462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS (COLE MIDDLE 1800)			70840 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
NORGAS ENERGY			612861									
PETERS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 128828		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 1750 - 1760	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS (FRIO 1300)			70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DCR 589			WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 1461		PERF. 784 - 842	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PETERS (MIRANDO 2600, WEST)			70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. -D-			WELL #: 3		RRCID -> 065566		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 2710		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETERS (1700)			70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R., -F-			WELL #: 1		RRCID -> 012480		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST  
LORAC, INC.  
PETERS

70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
508936

WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

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

PETERS, EAST (FRIO 1700)  
LORAC, INC.  
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936

WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

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

PETERS, NORTH  
CORONADO MINERALS, LLC  
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
179378

WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)  
LORAC, INC.  
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936

WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

PETERS NORTH (PETTUS)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R. "ESTATE"

70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
508936

WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

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

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
DREIBELBIS, GALEN E. 228063  
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

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

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2014

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/16

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	222	-0-	-212	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	194	-0-	-226	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	98	-0-	-336	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

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

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

09	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-	402	1	1630	3	Y	89	79	1		68
							98	9								
10	2601 N	2601	-0-	-0-	B	-0-	444	1	2063	3	Y	85	80	1		73
							94	9								
11	2453 N	2453	-0-	-0-	B	-0-	436	1	1941	3	Y	69	77	1		65
							76	9								
12	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1906	3	Y	83	73	1		75
							91	9								
*01	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	404	1	1884	3	Y	84	75	1		84
							92	9								
02	2100 N	1242	-0-	-858	B	-0-	202	1	992	3	Y	44	61	1		67
							48	9								

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-



PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEGACY		WELL #:		2	RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	8 X	-0-	-0-	-8 B	-0-						N	-0-	23	
10	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-						N	-0-	23	
11	1590 X	-0-	-0-	-1590 B	-0-						N	-0-	23	
12	1643 X	768	-0-	-875 B	-0-		133 1	635 3			N	-0-	23	
*01	142 X	142	-0-	-0- B	-0-		25 1	117 3			N	-0-	23	
*02	81 X	81	-0-	-0- B	-0-		14 1	67 3			N	-0-	23	

PETROX (WILCOX 7100)				70943 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1	RRCID ->	054933	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	

PETROX, N. (FRIO 1250)				70945 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
DUVAL RANCH SEC. 207		WELL #:		2	RRCID ->	107252	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2208	PERF.	1142 - 1154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	60 #	35	-0-	-25	-0-		35 3				Y	-0-	-0-	
10	62 #	23	-0-	-39	-0-		23 3				Y	-0-	-0-	
11	60 #	25	-0-	-35	-0-		25 3				Y	-0-	-0-	
12	62 #	11	-0-	-51	-0-		11 3				Y	-0-	-0-	
01	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 3				Y	-0-	-0-	
*02	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 3				Y	-0-	-0-	

PICOSO (CARRIZO 7800)				71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
G.B.G. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		416 1	4393 3			N	10 167 1	23	
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		11 9	3220 3			N	15	38	
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		17 9	3752 3			N	23	61	
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		25 9	3374 3			N	13	74	
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		358 1	2599 3			N	16	90	
*02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		14 9	3294 3			N	11	101	
							317 1							
							12 9							

RAMTEX ENERGY LLC				690225		CAPACITY				CNTY: WEBB				
BENAVIDES, CHARLOTTE A.				169313										
G.B.G. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	145493	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7814 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	



PICOSO (CARRIZO 7800)		//CONT.//		71385 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225							
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:		2	RRCID ->	148512	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7593 - 7714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: WEBB		
BENAVIDES, CARLOS-B		WELL #:		4	RRCID ->	116973	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7778 - 7804
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16											

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)				71385 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
G.B.G. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7910 - 8012
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: WEBB		
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	112746	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 8066 - 8080
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16											

PICOSO (WILCOX 7600)				71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
STAGGS-STATE		WELL #:		3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	60 1	158 2	N	-0-	60	
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	64 1	148 2	N	-0-	60	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	70 1	111 2	N	-0-	60	
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	70 1	123 2	N	-0-	60	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	60	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	60	

STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	101 1	272 2	N	-0-	78		
10	186 X	96	-0-	-90	-0-	29 1	67 2	N	-0-	78		
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	122 1	192 2	N	-0-	78		
12	372 X	175	-0-	-197	-0-	64 1	111 2	N	-0-	78		
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	78		
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	78		

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313  
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1470 X	1286	-0-	-184	-0-	350 1	936 2		N	-0-			143
10	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	391 1	903 2		N	-0-			143
11	1470 X	520	-0-	-950	-0-	201 1	319 2		N	-0-			143
12	1333 X	667	-0-	-666	-0-	243 1	424 2		N	-0-			143
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			143
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-				N	NO RPT			143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	458 1	3031 3		N	-0-			139
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	447 1	2913 3		N	41			180
						45 9							
11	3210 X	2980	-0-	-230	-0-	391 1	2585 3		N	4			184
						4 9							
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	446 1	3239 3		N	20			204
						22 9							
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	467 1	3073 3		N	-0-			204
02	2996 X	2963	-0-	-33	-0-	455 1	2508 3		N	-0-			204

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

09	630 X	527	-0-	-103	-0-	69 1	458 3		N	-0-			98
10	589 X	575	-0-	-14	-0-	75 1	492 3		N	7			105
						8 9							
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	60 1	399 3		N	3			108
						3 9							
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	76 1	553 3		N	-0-			108
01	558 X	517	-0-	-41	-0-	68 1	446 3		N	3			111
						3 9							
02	532 X	499	-0-	-33	-0-	77 1	422 3		N	-0-			111

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) PETRO-SMITH OPERATING LLC STAGGS, J.				71392 250 660313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
				WELL #:	1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7782 - 7806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DE LA GARZA MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7586 - 7595		
09	1230 N	941	-0-	-289	-0-	256	1	685	2	N	-0-				147
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	320	1	739	2	N	-0-				147
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	316	1	500	2	N	-0-				147
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	337	1	588	2	N	-0-				147
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				147
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT				147
-----															
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7838 - 7878		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STAGGS-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7778 - 7790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STAGGS-STATE				WELL #:	3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7808 - 7831		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STAGGS-STATE				WELL #:	4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7760 - 7804		
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	78	1	208	2	N	-0-				35
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	92	1	214	2	N	-0-				35
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	97	1	153	2	N	-0-				35
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	94	1	163	2	N	-0-				35
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				35
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT				35
-----															
STAGGS STATE				WELL #:	5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7785 - 7815		
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	26	1	67	2	N	-0-				12
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	33	1	78	2	N	-0-				12
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	33	1	53	2	N	-0-				12
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-				12
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				12
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				12

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID -> 155150	COMPL. DATE 11/24/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7815	- 7831					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)				71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:		9	RRCID -> 080542	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 6964	- 6972					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:		1	RRCID -> 012546	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH 7406	PERF. 6990	- 7020					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						253

PITA (D-5-U)				71703 357	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:		64	RRCID -> 138263	COMPL. DATE 12/31/1990	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7695	- 7701					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)				71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		110	RRCID -> 254899	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7896	- 7906					
09	1036 N	818	-0-	-218	-0-	16	1	123	2	Y	617	642	1	297
						679	9							
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	582	565	1	314
						640	9							
11	2910 X	766	-0-	-2144	-0-	11	1	129	2	Y	569	633	1	250
						626	9							
12	3007 X	933	-0-	-2074	-0-	13	1	125	2	Y	723	765	1	208
						795	9							
01	3007 X	1074	-0-	-1933	-0-	30	1	157	2	Y	806	836	1	178
						887	9							
*02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	553	2	Y	688	522	1	344
						757	9							

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878															
09		1110 N	755	-0-	-355	-0-	83	1	629	2	Y	39	31	1	14
							43	9							
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	887	2	Y	53	43	1	24
							58	9							
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	51	54	1	21
							56	9							
12		775 N	696	-0-	-79	-0-	60	1	577	2	Y	54	59	1	16
							59	9							
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	175	1	906	2	Y	71	72	1	15
							78	9							
*02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	102	1	520	2	Y	61	46	1	30
							67	9							
-----															
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	16 1	121 2	Y	116	88 1			41
						128 9							
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	Y	150	123 1			68
						165 9							
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	Y	151	157 1			62
						166 9							
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	Y	172	184 1			50
						189 9							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27 1	140 2	Y	210	214 1			46
						231 9							
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	Y	178	135 1			89
						196 9							
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795													
09	1950 X	1410	-0-	-540	-0-	164 1	1246 2	Y	-0-				-0-
10	1581 X	858	-0-	-723	-0-	83 1	775 2	Y	-0-				-0-
11	1260 X	263	-0-	-997	-0-	21 1	242 2	Y	-0-				-0-
12	1457 X	20	-0-	-1437	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-
01	1457 X	57	-0-	-1400	-0-	9 1	48 2	Y	-0-				-0-
02	1316 X	71	-0-	-1245	-0-	12 1	59 2	Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	298	-0-	298	298	29 1	269 2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	298			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	374	7 1	69 2	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	167	-0-	167	541	27 1	140 2	Y	-0-				-0-
*02	696 X	155	-0-	-541	-0-	25 1	130 2	Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	287	1	2183	2	Y	16	14	6
						18	9						
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	292	1	2722	2	Y	22	18	10
						24	9						
11	2460 X	2294	-0-	-166	-0-	185	1	2085	2	Y	22	23	9
						24	9						
12	2573 N	2268	-0-	-305	-0-	209	1	2028	2	Y	28	29	8
						31	9						
01	2821 N	2758	-0-	-63	-0-	441	1	2284	2	Y	30	31	7
						33	9						
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	366	1	1863	2	Y	25	19	13
						28	9						

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

09	570 N	438	-0-	-132	-0-	51	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	40	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	84	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	114	-0-	-362	-0-	19	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

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

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

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

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

09	990 N	893	-0-	-97	-0-	375	1	487	2	N	28		73
						31	9						
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	156	2	N	17		90
						19	9						
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	510	1	652	2	N	35		125
						39	9						
12	930 N	334	-0-	-596	-0-	118	1	202	2	N	13		138
						14	9						
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	239	1	538	2	N	24		162
						26	9						
02	1120 N	329	-0-	-791	-0-	13	1	307	2	N	8		170
						9	9						



PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

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

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

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

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

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

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

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

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD. BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		022499		RRCID -> 256337		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	300	1	1521	2	129
						21	9			
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1359	2	135
						7	9			
11	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	300	1	1444	2	150
						17	9			
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	300	1	2001	2	152
						2	9			
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1808	2	172
						22	9			
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	280	1	1740	2	194
						24	9			

  

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E.H. "C"		549836		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. -C-		549836		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

  

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. -C-		549836		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. "C"		549836		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H.-C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (5820)		72043 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
WELDER EFH		WELL #: 5		RRCID -> 280994		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5824 - 5828				
09	6750	-0-	-0-	-6750	3468			N	-0-			-0-
10	3844	174	-0-	-3670	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
12	3844	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
01	3844	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER E.H. "C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SYDRI OPERATING, LLC		833597												
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4290 #	2916	-0-	-1374	-0-	336	1	2578	2	N	2			149
							2							
10	4433 #	2521	-0-	-1912	-0-	348	1	2167	2	N	5			154
							6							
11	4080 #	3959	-0-	-121	-0-	360	1	3592	2	N	6			160
							7							
12	3844 #	2257	-0-	-1587	-0-	288	1	1965	2	N	4			164
							4							
01	3844 #	1704	-0-	-2140	-0-	312	1	1392	2	N	-0-			164
02	3696 #	2247	-0-	-1449	-0-	336	1	1910	2	N	1			165
							1							

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	43	1	573	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	808	-0-	-91	-0-	52	1	756	2	Y	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	Y	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	2	Y	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-			-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	298	1	176	2	Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (7000)		//CONT.//		72043 906	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		72	RRCID ->	192157	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6920 - 7006
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (7100 SAND)				72043 918	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194							
WELDER WILDLIFE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	276340	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7125 - 7131
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13004			N	137		291
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13004			N	-0-		291
11	13004 R	-0-	-0-	-13004	-0-			N	-0-		291
12	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-			N	-0-		291
01	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-			N	-0-		291
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
PLYMOUTH (9170)				72043 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181377	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9227 - 9239
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	1	N	-0-		-0-
*04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1	N	-0-		-0-
*05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	1	N	-0-		-0-
*06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	1	N	-0-		-0-
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1	N	-0-		-0-
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1	N	-0-		-0-
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	1	N	-0-		-0-
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	1	N	-0-		-0-
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1	N	-0-		-0-
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	1	N	-0-		-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH, EAST (3875)				72044 304	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
ROOTS		WELL #:		1	RRCID ->	225851	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	5767	PERF. 3895 - 3900
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH, EAST (4300)				72044 532	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO			
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC				888072							
RUSSELL, STELLA		WELL #:		1 G	RRCID ->	044646	COMPL. DATE	04/26/1968	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC		888072								
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
MARTINEZ, M.		WELL #: 4		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132		
09	1904 N	1088	-0-	-816	-0-	78 1	1008 2	Y	2	24
10	1240 N	836	-0-	-404	-0-	62 1	772 2	Y	2	26
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	92 1	1170 2	Y	3	10 1
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	111 1	1484 2	Y	3	22
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	127 1	1638 2	Y	5	27
*02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	103 1	1260 2	Y	4	11 1

MARTINEZ, M.		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424		
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	213 1	2740 2	Y	5	22
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	175 1	2180 2	Y	5	27
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	150 1	1907 2	Y	5	16 1
12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	187 1	2499 2	Y	5	21
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	165 1	2123 2	Y	7	28
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	155 1	1908 2	Y	5	16 1

URIBE, P.		WELL #: 2		RRCID -> 132264		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 7		RRCID -> 132276		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118		
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	28 1	362 2	Y	1	20
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	28 1	344 2	Y	-0-	20
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	29 1	372 2	Y	1	3 1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	Y	1	19
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30 1	387 2	Y	-0-	19
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	355 2	Y	1	3 1

PDK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			21	
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	Y	1			22	
							1	9						
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	8	1	Y	-0-	1	1	21	
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	10	1	Y	-0-			21	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			21	
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	1	1	20	
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210														
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1			11	
							1	9						
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1			12	
							1	9						
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	2	1	10	
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1			11	
							1	9						
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			11	
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	2	1	9	
-----														
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295														
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	2			22	
							2	9						
10		1023 N	935	-0-	-88	-0-	69	1	Y	2			24	
							2	9						
11		1020 N	823	-0-	-197	-0-	60	1	Y	1	6	1	19	
							1	9						
12		1085 N	984	-0-	-101	-0-	68	1	Y	2			21	
							2	9						
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	2			23	
							2	9						
*02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	3	7	1	19	
							3	9						
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175														
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258														
09		2795 N	1660	-0-	-1135	-0-	120	1	Y	3			20	
							3	9						
10		1705 N	1564	-0-	-141	-0-	116	1	Y	3			23	
							3	9						
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	4	13	1	14	
							4	9						
12		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	113	1	Y	3			17	
							3	9						
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	5			22	
							6	9						
*02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	5	13	1	14	
							6	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861											
URIBE, SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 136860		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8894 - 9205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	73	1	938	2	Y	2		22
						2	9						
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	65	1	814	2	Y	2		24
						2	9						
11	990 N	871	-0-	-119	-0-	63	1	806	2	Y	2	7 1	19
						2	9						
12	1054 N	925	-0-	-129	-0-	64	1	859	2	Y	2		21
						2	9						
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	805	2	Y	2		23
						2	9						
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	59	1	727	2	Y	2	6 1	19
						2	9						
-----													
MARTINEZ, M.		WELL #: 11		RRCID -> 137793		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9217 - 9356			
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	2		17
						2	9						
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1084	2	Y	2		19
						2	9						
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	Y	2	9 1	12
						2	9						
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	94	1	1249	2	Y	3		15
						3	9						
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	Y	4		19
						4	9						
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1134	2	Y	3	10 1	12
						3	9						
-----													
SERAFIN URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 138235		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8812 - 9343			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
-----													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 176394		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8045 - 8058			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	192 1	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56		94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67		161
12	3100 N	6224	-0-	3124	3124	724	1	5395	2	Y	95		256
						105	9						
01	3100 N	6371	-0-	3271	6395	904	1	5360	2	Y	97	197 1	156
						107	9						
*02	2800 N	5052	-0-	2252	8647	764	1	4222	2	Y	60		216
						66	9						



POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1652	2	Y	4		27
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	2	Y	4		31
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	195	1	2481	2	Y	5	20 1	16
12	3100 N	3199	-0-	99	99	222	1	2969	2	Y	7		23
01	3066 N	2967	-0-	-99	-0-	213	1	2744	2	Y	9		32
*02	2800 N	3137	-0-	337	337	236	1	2892	2	Y	8	25 1	15

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

09	2520 X	1006	-0-	-1514	-0-	258	1	734	2	N	13		74
10	2108 X	959	-0-	-1149	-0-	213	1	743	2	N	3		77
11	990 N	853	-0-	-137	-0-	178	1	669	2	N	5		82
12	1054 N	403	-0-	-651	-0-	47	1	353	2	N	3		85
01	961 N	6	-0-	-955	-0-	1	1	5	2	N	-0-	55 1	30
02	784 N	10	-0-	-774	-0-	1	2	9	9	N	8		38

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	1		20
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	1		21
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	2	4 1	19
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	1		20
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-		20
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	3	5 1	18

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

09	1680 X	1509	-0-	-171	-0-	392	1	1117	2	Y	-0-		14
10	1798 X	1534	-0-	-264	-0-	340	1	1188	2	Y	5		19
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	353	1	1327	2	Y	8		27
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	213	1	1587	2	Y	15		42
01	1581 X	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1030	2	Y	6	39 1	9
02	1568 X	1520	-0-	-48	-0-	233	1	1287	2	Y	-0-		9

-----														
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2550 X	1649	-0-	-901	-0-	428	1	1221	2	Y	-0-			17
10	2697 X	2135	-0-	-562	-0-	473	1	1654	2	Y	7			24
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	551	1	2072	2	Y	14			38
12	2697 X	2507	-0-	-190	-0-	294	1	2192	2	Y	19			57
01	2635 X	850	-0-	-1785	-0-	122	1	722	2	Y	5	48	1	14
02	2464 X	929	-0-	-1535	-0-	142	1	787	2	Y	-0-			14
-----														
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642														
09	1323 N	1186	-0-	-137	-0-	85	1	1099	2	Y	2			18
10	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	88	1	1092	2	Y	3			21
11	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	79	1	999	2	Y	2	8	1	15
12	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	83	1	1107	2	Y	2			17
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	Y	3			20
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	Y	4	9	1	15
-----														
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452														
09	1470 X	985	-0-	-485	-0-	255	1	727	2	Y	3			12
10	1519 X	1193	-0-	-326	-0-	265	1	925	2	Y	3			15
11	1470 X	1239	-0-	-231	-0-	259	1	972	2	Y	7			22
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	136	1	1015	2	Y	9			31
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	162	1	960	2	Y	6	37	1	-0-
02	1148 N	1075	-0-	-73	-0-	165	1	910	2	Y	-0-			-0-
-----														
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304														
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-			20
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	23	1	289	2	Y	1			21
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	2	1	19
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	1			20
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	1			21
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	1	3	1	19
-----														

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
URIBE, A. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	244554	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8100 - 8852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	146 1	609 2	Y		1			288
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	171 1	604 2	Y		-0-			288
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	174 1	587 2	Y		1	195 1		94
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	213 1	524 2	Y		-0-			94
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	201 1	546 2	Y		-0-			94
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	163 1	483 2	Y		-0-			94
-----														
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	214016	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8350 - 8971		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	135821	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8990 - 9066		
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	36 1	87 3	502 2	N		-0-			41
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	37 1	149 3	468 2	N		-0-			41
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	35 1	107 3	470 2	N		-0-			41
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32 1	143 3	442 2	N		-0-			41
01	713 N	558	-0-	-155	-0-	36 1	124 3	398 2	N		-0-			41
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	34 1	113 3	365 2	N		4			45
-----														
URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	137469	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8906 - 9123		
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	78 1	188 3	1092 2	N		-0-			-0-
10	1333 X	1181	-0-	-152	-0-	67 1	268 3	846 2	N		-0-			-0-
11	1440 N	1003	-0-	-437	-0-	58 1	175 3	770 2	N		-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62 1	266 3	823 2	N		-0-			-0-
01	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	65 1	222 3	719 2	N		-0-			-0-
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	80 1	269 3	865 2	N		-0-			-0-
-----														
URIBE		WELL #:		4	RRCID ->	139196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8960 - 9342		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

09	600	N	456	-0-	-144	-0-	39	1	417	2	Y	-0-		4
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	Y	-0-		4
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	Y	-0-		4
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	884	2	Y	-0-		4
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1519	2	Y	-0-		4
*02	2800	N	2967	-0-	167	167	291	1	2676	2	Y	-0-		4

MARSHALL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	169	1	1804	2	Y	-0-		18	
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	195	1	1856	2	Y	8		26	
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	192	1	1870	2	Y	35	58	1	3
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	2	Y	35	37	1	1
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	355	1	1746	2	Y	30	17	1	14
*02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	194	1	1786	2	Y	34	38	1	10

MARSHALL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	35	1	372	2	Y	-0-		-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-		-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-		-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-		-0-
01	3100	N	3897	-0-	797	797	658	1	3239	2	Y	-0-		-0-
*02	1158	N	361	-0-	-797	-0-	35	1	326	2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	249 1	2650 2	Y	4	8 1	3
10	3100 X	2910	-0-	-190	-0-	276 1	2628 2	Y	5		8
11	3000 X	2833	-0-	-167	-0-	263 1	2561 2	Y	8	12 1	4
12	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	234 1	2744 2	Y	6	7 1	3
01	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	486 1	2393 2	Y	7	4 1	6
*02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	266 1	2449 2	Y	6	8 1	4
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100			
09	4500 X	3553	-0-	-947	-0-	301 1	3211 2	Y	37	76 1	41
10	4557 X	3145	-0-	-1412	-0-	293 1	2795 2	Y	52		93
11	4500 X	1672	-0-	-2828	-0-	148 1	1445 2	Y	72	117 1	48
12	4650 X	3697	-0-	-953	-0-	285 1	3336 2	Y	69	74 1	43
01	4650 X	3296	-0-	-1354	-0-	545 1	2684 2	Y	61	35 1	69
*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	375 1	3451 2	Y	68	75 1	62
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	22 1	232 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	25 1	242 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	27 1	259 2	Y	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44 1	516 2	Y	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	53 1	263 2	Y	-0-		-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32 1	290 2	Y	-0-		-0-
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	50 1	529 2	Y	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53 1	504 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	44 1	428 2	Y	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57 1	662 2	Y	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	97 1	479 2	Y	-0-		-0-
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	45 1	418 2	Y	-0-		-0-
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	95 1	1012 2	Y	-0-		3
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	96 1	911 2	Y	-0-		3
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	218 1	2128 2	Y	-0-		3
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	162 1	1904 2	Y	-0-		3
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	296 1	1456 2	Y	-0-		3
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	173 1	1595 2	Y	-0-		3

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	53	1	565	2	Y	-0-	-0-	
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	61	1	584	2	Y	-0-	-0-	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	-0-	-0-	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-	-0-	
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	101	1	497	2	Y	-0-	-0-	
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	56	1	512	2	Y	-0-	-0-	
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478					
09	5670 X	5253	-0-	-417	-0-	451	1	4798	2	Y	4	8 1	3
						4	9						
10	5425 X	5416	-0-	-9	-0-	514	1	4896	2	Y	5		8
						6	9						
11	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	485	1	4730	2	Y	8	12 1	4
						9	9						
12	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	430	1	5040	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
01	5425 X	5362	-0-	-63	-0-	905	1	4450	2	Y	6	3 1	6
						7	9						
02	4900 X	4723	-0-	-177	-0-	462	1	4253	2	Y	7	8 1	5
						8	9						
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	



POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

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

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

09	2640 X	2627	-0-	-13	-0-	286	1	2302	2	Y	35	91	1	6
						39	9							
10	2728 X	2543	-0-	-185	-0-	440	1	2103	2	Y	-0-			6
11	2640 X	2608	-0-	-32	-0-	333	1	2202	2	Y	66	61	1	11
						73	9							
12	2635 X	2263	-0-	-372	-0-	170	1	2034	2	Y	54	60	1	5
						59	9							
01	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	169	1	1977	2	Y	47			52
						52	9							
02	2464 X	2023	-0-	-441	-0-	294	1	1678	2	Y	46	87	1	11
						51	9							

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	458	1	3683	2	Y	35	91	1	28
						39	9							
10	4123 X	4049	-0-	-74	-0-	700	1	3349	2	Y	-0-			28
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	526	1	3481	2	Y	66	61	1	33
						73	9							
12	4092 X	3915	-0-	-177	-0-	297	1	3560	2	Y	53	69	1	17
						58	9							
01	4309 X	3298	-0-	-1011	-0-	255	1	2991	2	Y	47			64
						52	9							
02	3892 X	3476	-0-	-416	-0-	511	1	2915	2	Y	45	83	1	26
						50	9							

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

09	4680 X	4318	-0-	-362	-0-	365	1	3888	2	Y	59	128	1	32
						65	9							
10	4495 X	4483	-0-	-12	-0-	417	1	3969	2	Y	88			120
						97	9							
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	397	1	3874	2	Y	122	199	1	43
						134	9							
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	345	1	4043	2	Y	118	126	1	35
						130	9							
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	748	1	3682	2	Y	103	59	1	79
						113	9							
02	4060 X	3943	-0-	-117	-0-	374	1	3440	2	Y	117	128	1	68
						129	9							



POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10980 X	9974	-0-	-1006	-0-	853 1	9084 2	Y	34	76 1		18
10	10540 X	10181	-0-	-359	-0-	37 9	9162 2	Y	52			70
11	10200 X	9547	-0-	-653	-0-	57 9	8588 2	Y	72	117 1		25
12	10540 X	9667	-0-	-873	-0-	880 1	8837 2	Y	69	74 1		20
01	10292 X	9710	-0-	-582	-0-	79 9	8014 2	Y	61	35 1		46
02	9296 X	8098	-0-	-1198	-0-	754 1	7236 2	Y	68	75 1		39
						76 9						
						1629 1						
						67 9						
						787 1						
						75 9						
-----												
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110			
09	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	216 1	1739 2	Y	4	9 1		106
10	2170 N	1699	-0-	-471	-0-	4 9	1405 2	Y	-0-			106
11	1980 N	1520	-0-	-460	-0-	294 1	1257 2	Y	66	61 1		111
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	190 1	1203 2	Y	10	58 1		63
01	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	73 9	1141 2	Y	5			68
02	1428 N	1102	-0-	-326	-0-	11 9	932 2	Y	5	10 1		63
						97 1						
						6 9						
						164 1						
						6 9						
-----												
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870			
09	2760 X	2253	-0-	-507	-0-	249 1	2004 2	Y	-0-	176 1		-0-
10	2635 X	2356	-0-	-279	-0-	407 1	1946 2	Y	3			3
11	2550 X	2224	-0-	-326	-0-	3 9	1932 2	Y	-0-			3
12	2635 X	2235	-0-	-400	-0-	292 1	2063 2	Y	-0-			3
01	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	172 1	2032 2	Y	-0-			3
02	2128 X	1987	-0-	-141	-0-	173 1	1690 2	Y	-0-			3
						297 1						
-----												
SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 137795		COMPL. DATE 04/07/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783			
MARTINEZ, MERCURIO ET AL		WELL #: 2										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----											
POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)			72366 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259								
F.N.B.			WELL #: 4	RRCID -> 143873	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2138	-	2158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORT ISABEL, SE (FREELAND)			72408 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CAMERON					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012								
LA PITA			WELL #: 3	RRCID -> 264705	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL DEPTH 2706	PERF. 1830	-	1850		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORTILLA (FRIO)			72484 020	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391								
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 55	RRCID -> 192247	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 7305	-	7490		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 13	RRCID -> 232786	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7698	-	7706		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S			WELL #: 16	RRCID -> 240946	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8644	-	8650		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 94	RRCID -> 277642	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7258	-	7263		
09		9690 X	7013	-0-	-2677	-0-	488 1	6525 2	Y	-0-	-0-
10		12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	791 1	11517 2	Y	-0-	-0-
11		13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	868 1	12819 2	Y	-0-	-0-
12		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	777 1	11424 2	Y	-0-	-0-
01		12307 X	9985	-0-	-2322	-0-	6973 1	3012 2	Y	-0-	-0-
*02		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	10050 1	5090 2	Y	-0-	-0-

-----

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	32	1	18	2	Y	-0-					-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	56	1	28	2	Y	-0-					-0-

-----

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

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

-----

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

-----

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

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

-----

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

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

-----

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

09	840 N	526	-0-	-314	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	233	-0-	-573	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	156	-0-	-624	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	52	1	33	2	Y	-0-					-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	93	1	47	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (7050 SAND)		//CONT.//		72484 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7036 - 7041
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

PORTILLA (9000 SAND)				72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		3	RRCID ->	099016	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8815 - 8956
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		20	RRCID ->	099017	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 8747 - 8846
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		7 L	RRCID ->	111533	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8776 - 8824
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	147679	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 8934 - 9014
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		74	RRCID ->	148047	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 8765 - 8860
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3540 X	2716	-0-	-824	-0-	189 1	2527 2	Y	-0-			-0-
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	292 1	4245 2	Y	-0-			-0-
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	257 1	3790 2	Y	-0-			-0-
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	268 1	3940 2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	2310	-0-	-2216	-0-	1420 1	890 2	Y	-0-			-0-
02	4088 X	2980	-0-	-1108	-0-	1949 1	991 2	Y	36	32	1	4
						40	9					

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075														
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	580	1	1869	3	N	88			130
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	97	9							
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	615	1	2137	3	N	102			232
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	112	9							
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	600	1	1618	3	N	226	378	1	80
12	3100 N	3280	-0-	180	180	249	9							
12	3100 N	3280	-0-	180	180	755	1	2306	3	N	199	182	1	97
01	3100 N	3220	-0-	120	300	219	9							
01	3100 N	3220	-0-	120	300	775	1	2333	3	N	102			199
*02	2800 N	2884	-0-	84	384	112	9							
*02	2800 N	2884	-0-	84	384	699	1	2084	3	N	92	182	1	109
*02	2800 N	2884	-0-	84	384	101	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12492 - 12504														
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	2	15	9	Y	14			80
10	589 N	7	-0-	-582	-0-	5	1	2	2	Y	-0-			80
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270														
09	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	706	1	9763	2	Y	585	573	1	120
						644	9							
10	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	10648	2	772	9	Y	702	681	1	141
11	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	9943	2	892	9	Y	811	793	1	159
12	10881 X	10696	-0-	-185	-0-	816	1	8943	2	Y	852	838	1	173
						937	9							
01	10881 X	10245	-0-	-636	-0-	43	1	9311	2	Y	810	667	1	316
						891	9							
02	9436 X	NO RPT	-0-	-9436	-0-					Y	NO RPT			316

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
ROYKO OIL COMPANY 732198														
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF. 11768 - 11769

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2737	-0-	-263	199	156 1 431 9	2150 2	Y	392	384 1	26
10	1625 N	1426	-0-	-199	-0-	1093 2	333 9	Y	303	293 1	36
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1061 2	195 9	Y	177	173 1	40
12	2256	2256	-0-	-0-	-0-	179 1 119 9	1958 2	Y	108	138 1	10
*01	1837	1837	-0-	-0-	-0-	8 1 108 9	1721 2	Y	98	108 1	-0-
02	2548 #	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

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

-----  
 PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	T. A.	2011	-0-	2011	2011	103 1 1192 9	716 2	Y	1084	1082 1	21
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2011			Y	NO RPT		21

-----  
 PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

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

-----  
 PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

-----														
PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		Y	-0-		59
10		1085 N	53	-0-	-1032	-0-		53	2		Y	-0-		59
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		Y	-0-		59
12	DLQ	G-10	4167	-0-	4167	4167		3979	2	188	9	Y	171	45
01	DLQ	G-10	8256	-0-	8256	12423		1028	1	7182	2	Y	42	40
								46	9					
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	12423					Y	NO RPT		40
-----														
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045														
11		0	940	-0-	940	940		909	2	31	9	N	28	28
*12		38181	38181	-0-	-0-	940		164	1	36715	2	N	1184	17
								1302	9					
*01	DELQ	PR	33016	-0-	33016	33956		31770	2	1246	9	N	1133	237
02		37688	NO RPT	-0-	-37688	-0-						N	NO RPT	237
-----														
POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635														
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635														
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708														
09		45483 R	45483	-0-	-0-	-0-		45183	3	300	9	Y	273	331
10		36229 R	36229	-0-	-0-	-0-		35968	3	261	9	Y	237	187
11		39810 #	37566	-0-	-2244	-0-		37288	3	278	9	Y	253	247
12		41385	39834	-0-	-1551	-0-		39585	3	249	9	Y	226	149
01		41385	38291	-0-	-3094	-0-		37980	3	311	9	Y	283	255
02		35139	32554	-0-	-2585	-0-		32323	3	231	9	Y	210	130



-----												
POTRERO FARIAS, S. (G-53)				72655 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 248017	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6852	-	6866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		7680 #	6537	-0-	-1143	-0-	441 1	6096 3	Y		-0-	-0-
10		6658 R	6658	-0-	-0-	-0-	418 1	6240 3	Y		-0-	-0-
11		7680 #	6706	-0-	-974	-0-	451 1	6255 3	Y		-0-	-0-
12		7471 #	6587	-0-	-884	-0-	484 1	6040 3	Y		57	57 1
							63 9					
01		6758 #	6266	-0-	-492	-0-	490 1	5750 3	Y		24	15 1
							26 9					9
02		6272 #	5604	-0-	-668	-0-	438 1	5152 3	Y		13	22 1
							14 9					-0-
-----												
POTRERO FARIAS, S. (G-55)				72655 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 209687	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8692	-	8700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		900 N	551	-0-	-349	-0-	37 1	514 3	Y		-0-	-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	36 1	530 3	Y		-0-	-0-
11		690 N	638	-0-	-52	-0-	43 1	595 3	Y		-0-	-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	42 1	525 3	Y		-0-	-0-
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	40 1	472 3	Y		-0-	-0-
02		588 N	530	-0-	-58	-0-	42 1	488 3	Y		-0-	-0-
-----												
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 211189	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425	-	7431		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		1500 N	1019	-0-	-481	-0-	69 1	950 3	Y		-0-	-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	59 1	885 3	Y		-0-	-0-
11		1230 N	821	-0-	-409	-0-	55 1	766 3	Y		-0-	-0-
12		1054 N	762	-0-	-292	-0-	57 1	705 3	Y		-0-	-0-
01		930 N	485	-0-	-445	-0-	38 1	447 3	Y		-0-	-0-
02		756 N	662	-0-	-94	-0-	52 1	610 3	Y		-0-	-0-
-----												
POTRERO LOPENA, S. (G 81-87)				72660 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY	
MERRITT OPERATING, INC.				561368								
STATE TRACT 303				WELL #: 1A	RRCID -> 260903	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 7219	PERF. 7298	-	7423		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		480 #	448	-0-	-32	-0-	448 2		N		-0-	-0-
10		465 #	263	-0-	-202	-0-	263 2		N		-0-	-0-
11		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N		-0-	-0-
12		465 #	356	-0-	-109	-0-	356 2		N		-0-	-0-
01		465 #	389	-0-	-76	-0-	389 2		N		-0-	-0-
*02		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N		-0-	-0-
-----												
POTRERO TORO (FRIO G 89)				72672 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
KMF 120				WELL #: 1	RRCID -> 186773	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 6634	-	6643		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PRADO (GOVT. WELLS LOWER)			72844 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
EAGLE OIL & GAS CO.			238634									
K. M. F. C-2			WELL #: 703		RRCID -> 170768		COMPL. DATE 03/26/2000			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PREMONT (BARDO SAND)			72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PROGAS OPERATING, INC			681142									
GUERRA			WELL #: 3		RRCID -> 281569		COMPL. DATE 01/25/2016			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
SEELIGSON, A.A. -A-			WELL #: 6		RRCID -> 126651		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PREMONT (MCCARTNEY SAND)			72946 456		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
SEELIGSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 254891		COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PREMONT (MURCHISON)			72946 532		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631									
KIBBE GONGWAY			WELL #: 1 A		RRCID -> 131540		COMPL. DATE 02/28/1983			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KIDD PRODUCTION CO.			458825									
GUERRA, NORBERTO S.			WELL #: 1		RRCID -> 146151		COMPL. DATE 01/01/1981			TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PREMONT (SINGER 3100)			72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631									
LAUGHLIN, C. M.			WELL #: 1W		RRCID -> 203223		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3127 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297						CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON, A.A.			WELL #: 185		RRCID -> 092278		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3208 - 3290	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PREMONT, EAST (FRIO 5200)			72947 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
MOBIL-ARCO UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 193952		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5292 - 5295	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PREMONT, EAST (ZONE 16-A)			72947 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
SEELIGSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 218577		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4079 - 4088	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)			72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
SEELIGSON, A.A.			WELL #: 182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4370 - 4402	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												



PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

09	3750 X	3195	-0-	-555	-0-	3195 2		N	-0-			49
10	3875 X	3312	-0-	-563	-0-	3292 2	20 9	N	18			67
11	3660 X	2622	-0-	-1038	-0-	2601 2	21 9	N	19			86
12	3348 X	2539	-0-	-809	-0-	2514 2	25 9	N	23			109
01	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	3186 2	1 9	N	1	1 8		109
02	2996 X	2494	-0-	-502	-0-	2494 2		N	-0-			109

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551 2	3 9	N	3			147
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1328 2	2 9	N	2	2 8		147
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1182 2	10 9	N	9	2 8		154
12	1612 N	983	-0-	-629	-0-	982 2	1 9	N	1	1 8		154
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			154
*02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			154

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		Y	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	614	-0-	-161	-0-	614 2		Y	-0-			-0-
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE A "1569"		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734				
09	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2423	2	9 9 Y	8	5 1		6
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3665	2	39 9 Y	35	28 1		13
11	2700 X	1949	-0-	-751	-0-	1925	2	24 9 Y	22	13 1		22
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3107	2	46 9 Y	42	35 1		29
01	3224 X	2737	-0-	-487	-0-	2701	2	36 9 Y	33	53 1		9
*02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3504	2	42 9 Y	38	22 1		25

K & H FEE D "1570"		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793				
09	7500 X	5437	-0-	-2063	-0-	5437	2	Y	-0-			-0-
10	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6766	2	52 9 Y	47	33 1		14
11	7500 X	4387	-0-	-3113	-0-	4346	2	41 9 Y	37	20 1		31
12	6293 X	5883	-0-	-410	-0-	5820	2	63 9 Y	57	48 1		40
01	6820 X	5707	-0-	-1113	-0-	5652	2	55 9 Y	50	77 1		13
*02	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6125	2	53 9 Y	48	29 1		32

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #: 02/05/2014		RRCID -> 168192		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538				
09	3826 R	3826	-0-	-0-	-0-	1048	1	2753 2 N	23			240
10	3813 #	3732	-0-	-81	-0-	1020	1	2689 2 N	21	178 1		83
11	3690 #	3062	-0-	-628	-0-	989	1	2047 2 N	24			107
12	3968 #	3425	-0-	-543	-0-	1039	1	2352 2 N	31			138
01	3968 #	3401	-0-	-567	-0-	988	1	2389 2 N	22			160
02	3584 #	3274	-0-	-310	-0-	992	1	2238 2 N	40			200

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 #	606	-0-	-474	-0-	167	1	439	2	N	-0-					212
10	1116 #	905	-0-	-211	-0-	249	1	656	2	N	-0-					212
11	720 #	516	-0-	-204	-0-	168	1	348	2	N	-0-					212
12	947 R	947	-0-	-0-	-0-	290	1	657	2	N	-0-					212
01	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	378	1	913	2	N	-0-					212
02	812 #	704	-0-	-108	-0-	216	1	488	2	N	-0-					212

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	1	10	2	N	-0-					7
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-					7
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	528	1	164	2	N	-0-					7
12	1271 N	371	-0-	-900	-0-	45	1	326	2	N	-0-					7
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					7
02	644 N	353	-0-	-291	-0-	36	1	317	2	N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	378	1	3	2	N	-0-					55
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	337	1	29	2	N	-0-					55
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	276	1	85	2	N	-0-					55
12	403 N	302	-0-	-101	-0-	36	1	260	2	N	5					60
						6	9									
01	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					60
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	32	1	282	2	N	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			15
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	-0-					15
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 S M K ENERGY CORPORATION 740742  
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13540 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13650 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT)  
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION  
BISHOP CATTLE

73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
014162  
CNTY: DUVAL

WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			187

PY (LOWER QUEEN CITY)  
CHARRO OPERATING, L.L.C.  
PINNELL YTURRIA

73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
146621  
CNTY: JIM HOGG

WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

09	82572 X	82572	-0-	-0-	B	-0-	82203 3	369 9	Y	335	311 1	287
10	78802 X	60881	-0-	-17921	B	-0-	60522 3	359 9	Y	326	396 1	217
11	76260 X	61114	-0-	-15146	B	-0-	60723 3	391 9	Y	355	335 1	237
12	80765 X	80765	-0-	-0-	B	-0-	80227 3	538 9	Y	489	513 1	213
01	87998 X	87998	-0-	-0-	B	-0-	87372 3	626 9	Y	569	683 1	99
02	73080 X	70239	-0-	-2841	B	-0-	69722 3	517 9	Y	470	472 1	97

PINNELL YTURRIA

WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

09	132702 X	142660	-0-	9958	B	321293	141833 3	827 9	Y	752	723 1	595
10	132702 X	151752	-0-	19050	B	340343	150623 3	1129 9	Y	1026	1049 1	572
11	132702 X	98065	-0-	-34637	B	305706	97307 3	758 9	Y	689	739 1	522
12	132702 X	138867	-0-	6165	B	311871	137671 3	1196 9	Y	1087	1137 1	472
01	132702 X	146712	-0-	14010	B	325881	145558 3	1154 9	Y	1049	1328 1	193
*02	453812 X	127931	-0-	-325881	B	-0-	126838 3	1093 9	Y	994	984 1	203

PINNELL YTURRIA

WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

09	0	3830	-0-	3830	B	7460	3823 3	7 9	Y	6	55 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	7460			Y	-0-		-0-
11	12375 X	-0-	-0-	-12375	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	15345 X	-0-	-0-	-15345	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	15345 X	-0-	-0-	-15345	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	13860 X	-0-	-0-	-13860	B	-0-			Y	-0-		-0-

QUINTO CREEK  
CIMARRON ENGINEERING, LLC  
HINZE

73830 001 ASSOCIATED ONE WELL  
153471  
CNTY: JIM WELLS

WELL #: 1 RRCID -> 280865 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5485 - 5486

09	14250	424	-0-	-13826	-0-	195 2	229 9	N	208	178 1	118
10	14725	-0-	-0-	-14725	-0-			N	101		219
11	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-			N	325	338 1	206
12	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-			N	353	355 1	204
01	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	322	337 1	189
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189 1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017

QUINTO CREEK (KOHLENER)  
BROWN, S. E., TRUSTEE  
BOENING, JOHN

73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
101580  
CNTY: JIM WELLS

WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16



-----

QUINTO CREEK (KOHLER) //CONT.// 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 RWJ OPERATING LLC 739805  
 BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

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

-----

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - P/A 11/29/16

-----

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

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

-----

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

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

-----

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101  
 RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

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

RACHAL (4750)		74120 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101									
WHITE		WELL #:	10	RRCID ->	188855	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	4575	PERF. 4404 - 4408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
PALMER		WELL #:	1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6750 - 6751	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIRENO (WILCOX)		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	063229	COMPL. DATE	07/16/1975	TOTAL DEPTH	9498	PERF. N/A		
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5	19
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1	20
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-	20
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	N	6	26
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1606	2	10	9	N	9	35
02	1288 N	616	-0-	-672	-0-	616	2			N	-0-	35

RAMIREZ, M. GAS UNIT		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		386310										
		WELL #:	1	RRCID ->	064507	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	9755	PERF. N/A		
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-	98
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-	98
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	N	4	102
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-	102
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7	109
02	2212 X	1986	-0-	-226	-0-	1983	2	3	9	N	3	112

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RMT		WELL #:	7	RRCID ->	179524	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8560 - 12592	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #:	11	RRCID ->	179572	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 11758 - 12231	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ (LOBO)		//CONT.//		74440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179883	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12239 - 12588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202984	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9265 - 13130
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #:		3	RRCID ->	224961	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10056 - 10210	
09	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	153	1	868	2	N	-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	138	1	758	2	N	-0-
11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	76	1	385	2	N	-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	2	N	-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	225	1	1619	2	N	-0-
*02	2800	N	3768	-0-	968	968	323	1	3445	2	N	-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594									
SINGER A		WELL #:		2	RRCID ->	163236	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8522 - 8574
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #:		1	162553	01/31/1997	8700	PERF. 8103 - 8184				
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	224	1	582	2	Y	1
							1	9				70
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	239	1	307	2	Y	-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	237	1	207	2	Y	2
							2	9				72
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	241	1	477	2	Y	-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	238	1	506	2	Y	-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	223	1	501	2	Y	4
							4	9				76

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	1			32
						1	9							
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	Y	-0-			32
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	1			33
						1	9							
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	77	2	Y	-0-			33
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	Y	-0-			33
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	Y	1			34
						1	9							

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

09	560 X	560	-0-	-0-	-0-	155	1	404	2	Y	1			49
						1	9							
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	143	1	183	2	Y	-0-			49
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	101	2	Y	1			50
						1	9							
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	129	1	255	2	Y	-0-			50
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	125	1	266	2	Y	-0-			50
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	252	2	Y	3			53
						3	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	175	1	994	2	N	-0-			-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	183	1	1003	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	167	1	840	2	N	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	154	1	856	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	943	-0-	-235	-0-	115	1	828	2	N	-0-			-0-
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	79	1	844	2	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

09	2670 X	1820	-0-	-850	-0-	272	1	1548	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	1811	-0-	-948	-0-	279	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	2151	-0-	-39	-0-	357	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	405	1	2252	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	2132	-0-	-131	-0-	260	1	1872	2	N	-0-			-0-
*02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	198	1	2117	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CFO RESOURCES, INC. 120105  
 RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

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

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RAMIREZ (WILCOX 8400)		//CONT.//		74440	850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		1	RRCID ->	065181	COMPL. DATE	02/07/1976	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3100 N	3673	-0-	573	573		169	1	3504	2	N		-0-
02	14B2 EXT	1105	-0-	1105	1678		56	1	1049	2	N		-0-
-----													
RANCHERIAS, N. (PETTUS)				74545	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	147431	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	697 -	701
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER)				74545	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
SEPULVEDA, GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	153416	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	1016	PERF.	925 -	929
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RODRIGUEZ		WELL #:		2	RRCID ->	168721	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	1022	PERF.	884 -	894
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RANCHERO (VICKSBURG 9280)				74547	460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.				825445									
BENTSEN, L. M.		WELL #:		A 2	RRCID ->	159665	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9275 -	9352
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
STRATA OPERATING, INC.		825445														
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926								
09	510	X	426	-0-	-84	-0-	20	1	406	3	N	-0-				-0-
10	527	X	374	-0-	-153	-0-	19	1	355	3	N	-0-				-0-
11	510	X	380	-0-	-130	-0-	16	1	364	3	N	-0-				-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	32	1	771	3	N	-0-				-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	N	-0-				-0-
*02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-				-0-
-----																
ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488								
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	3	N	-0-				-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				-0-
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	3	N	-0-				-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1	1378	3	N	-0-				-0-
-----																
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414								
09	900	X	728	-0-	-172	-0-	34	1	694	3	N	-0-				-0-
10	868	X	779	-0-	-89	-0-	40	1	739	3	N	-0-				-0-
11	840	X	497	-0-	-343	-0-	21	1	476	3	N	-0-				-0-
12	868	X	787	-0-	-81	-0-	32	1	755	3	N	-0-				-0-
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	N	-0-				-0-
02	700	X	267	-0-	-433	-0-	11	1	256	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 X	867	-0-	-93	-0-	40	1 827 3	N	-0-			8
10	992 X	920	-0-	-72	-0-	47	1 873 3	N	-0-			8
11	960 X	661	-0-	-299	-0-	28	1 633 3	N	-0-			8
12	930 X	849	-0-	-81	-0-	34	1 815 3	N	-0-			8
01	926 X	926	-0-	-0-	-0-	35	1 891 3	N	-0-			8
02	840 X	575	-0-	-265	-0-	24	1 551 3	N	-0-			8
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963				
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	60	1 1235 3	N	-0-			8
10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	78	1 1437 3	N	-0-			8
11	1320 X	799	-0-	-521	-0-	34	1 765 3	N	-0-			8
12	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	56	1 1333 3	N	-0-			8
01	1333 X	1007	-0-	-326	-0-	38	1 969 3	N	-0-			8
02	1372 X	853	-0-	-519	-0-	36	1 817 3	N	-0-			8
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997				
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	34	1 687 3	N	-0-			8
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	41	1 753 3	N	-0-			8
11	750 X	614	-0-	-136	-0-	26	1 588 3	N	-0-			8
12	775 X	544	-0-	-231	-0-	22	1 522 3	N	-0-			8
01	775 X	240	-0-	-535	-0-	9	1 231 3	N	-0-			8
02	728 X	328	-0-	-400	-0-	14	1 312 3	N	2			10
						2	9					
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976				
09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	44	1 904 3	N	-0-			13
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	44	1 813 3	N	-0-			13
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	34	1 762 3	N	-0-			13
12	992 X	817	-0-	-175	-0-	33	1 782 3	N	2			15
						2	9					
01	992 X	548	-0-	-444	-0-	20	1 528 3	N	-0-			15
02	896 X	687	-0-	-209	-0-	29	1 658 3	N	-0-			15
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286				
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	75	1 1536 3	N	-0-			18
10	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	93	1 1728 3	N	-0-			18
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	67	1 1520 3	N	-0-			18
12	1674 X	1512	-0-	-162	-0-	61	1 1451 3	N	-0-			18
01	1674 X	1130	-0-	-544	-0-	42	1 1088 3	N	-0-			18
02	1652 X	1357	-0-	-295	-0-	57	1 1300 3	N	-0-			18
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129				
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	112	1 2300 3	N	-0-			8
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	143	1 2657 3	N	-0-			8
11	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	99	1 2250 3	N	-0-			8
12	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	94	1 2259 3	N	-0-			8
01	2480 X	2146	-0-	-334	-0-	80	1 2066 3	N	-0-			8
02	2520 X	1784	-0-	-736	-0-	75	1 1709 3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	5 1	91 3	N	-0-	-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	4 1	98 3	N	-0-	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	N	-0-	-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	N	-0-	-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	2 1	56 3	N	-0-	-0-
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
09	870	X	475	-0-	-395	-0-	22 1	453 3	N	-0-	5
10	899	X	619	-0-	-280	-0-	32 1	587 3	N	-0-	5
11	540	X	425	-0-	-115	-0-	18 1	407 3	N	-0-	5
12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	30 1	718 3	N	-0-	5
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	28 1	728 3	N	-0-	5
02	560	X	513	-0-	-47	-0-	22 1	491 3	N	-0-	5
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
09	960	X	770	-0-	-190	-0-	36 1	734 3	N	-0-	10
10	961	X	948	-0-	-13	-0-	49 1	899 3	N	-0-	10
11	930	X	802	-0-	-128	-0-	34 1	768 3	N	-0-	10
12	899	X	662	-0-	-237	-0-	27 1	635 3	N	-0-	10
01	899	X	204	-0-	-695	-0-	8 1	196 3	N	-0-	10
02	868	X	638	-0-	-230	-0-	27 1	611 3	N	-0-	10
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546			
09	1110	X	911	-0-	-199	-0-	42 1	869 3	N	-0-	8
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1146 3	N	-0-	8
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	46 1	1039 3	N	-0-	8
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	39 1	942 3	N	-0-	8
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	39 1	1008 3	N	-0-	8
02	1092	X	901	-0-	-191	-0-	38 1	863 3	N	-0-	8
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698			
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	13
10	341	X	305	-0-	-36	-0-	16 1	289 3	N	-0-	13
11	330	X	39	-0-	-291	-0-	2 1	37 3	N	-0-	13
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	13
01	248	X	30	-0-	-218	-0-	1 1	29 3	N	-0-	13
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	13
-----											
RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
RANCHO BLANCO		WELL #:		22	RRCID ->	214163	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6720 - 7426
09	630 X	618	-0-	-12	-0-	29 1	589 3	N	-0-			8
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	26 1	489 3	N	-0-			8
11	600 X	312	-0-	-288	-0-	13 1	299 3	N	-0-			8
12	864 X	864	-0-	-0-	-0-	35 1	829 3	N	-0-			8
01	651 X	401	-0-	-250	-0-	15 1	386 3	N	-0-			8
02	588 X	429	-0-	-159	-0-	18 1	411 3	N	-0-			8
-----												
RANCHO SAENZ (1730 COLE)				74552 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
RYSTIN OIL & GAS SAENZ				740145								
		WELL #:		1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1731 - 1738
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----												
RANCHO SOLO (BRUNI)				74554 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	10897 - 10956
09	1920 #	1307	-0-	-613 B	-38183	570 1	737 2	N	-0-			-0-
10	1984 #	121	-0-	-1863 B	-40046	95 1	26 2	N	-0-			-0-
11	1920 #	188	-0-	-1732 B	-41778	57 1	131 2	N	-0-			-0-
12	1581 #	2299	-0-	718 B	-41060	961 1	1338 2	N	-0-			-0-
01	1364 #	1475	-0-	111 B	-40949	570 1	905 2	N	-0-			-0-
02	1232 #	1232	-0-	-0- B	-40949	494 1	738 2	N	-0-			-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418
09	150 #	122	-0-	-28 B	-13935	13 1	109 2	N	-0-			-0-
10	186 #	128	-0-	-58 B	-13993	12 1	116 2	N	-0-			-0-
11	180 #	137	-0-	-43 B	-14036	14 1	123 2	N	-0-			-0-
12	155 #	141	-0-	-14 B	-14050	15 1	126 2	N	-0-			-0-
01	155 #	155	-0-	-0- B	-14050	155 2		N	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14 B	-14064	126 2		N	-0-			-0-
-----												
RANURA ("J-57")				74744 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687								
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9979 - 10000
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228													
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:	53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7254 - 7284				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	Y	135	133	0			42
						149	9									
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	Y	138	102	0			78
						152	9									
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	117	1			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			-0-
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:	54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384				
09	1350 X	717	-0-	-633	-0-	189	1	516	2	N	11	11	0			3
						12	9									
10	992 X	380	-0-	-612	-0-	174	1	202	2	N	4	5	0			2
						4	9									
11	900 X	563	-0-	-337	-0-	79	1	484	2	N	-0-	2	1			-0-
12	868 X	486	-0-	-382	-0-	73	1	413	2	N	-0-					-0-
01	744 X	341	-0-	-403	-0-	89	1	252	2	N	-0-					-0-
02	672 X	576	-0-	-96	-0-	185	1	378	2	N	12	12	1			-0-
						13	9									
YTURRIA, H. ET AL			WELL #:	401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YTURRIA, H.			WELL #:	406	RRCID ->	198870	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7994 - 8050				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YTURRIA, H.			WELL #:	407	RRCID ->	200455	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8916 - 9148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YTURRIA, H.			WELL #:	409	RRCID ->	200685	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	6998 - 7266				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900								
09	630 N	35	-0-	-595	-0-	9	1	26	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	0 W	88	-0-	88	88	41	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	0 W	3482	-0-	3482	3570	476	1	2922	2	Y	76	66	1			10
						84	9									
12	0 W	2918	-0-	2918	6488	435	1	2447	2	Y	33					43
						36	9									
01	0 W	1944	-0-	1944	8432	500	1	1425	2	Y	17	60	1			-0-
						19	9									
02	0 W	645	-0-	645	9077	209	1	425	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594								
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
10	0 W	170	-0-	170	170	78	1	90	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
11	0 W	132	-0-	132	302	19	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0 W	353	-0-	353	655	53	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	0 W	1095	-0-	1095	1750	285	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	0 W	2228	-0-	2228	3978	709	1	1440	2	Y	72	69	1			3
						79	9									
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7719	- 7727		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 7364	- 7376		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8584	- 8588		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 8110	- 8156		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9704	PERF. 8922	- 8950		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 6522	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REALITOS, S. (QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SIDELINE ENERGY INC. 779921  
 BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999																

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 ELECTRAGAS, INC. 247628  
 CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

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

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

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

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

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

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

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

RED FISH BAY (ZONE 6)		75203 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 349		WELL #:	10	RRCID ->	217823	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	13538	PERF. 7842 - 7850			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 13)		75203 416		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 349		WELL #:	1	RRCID ->	140661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 7978 - 7996			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8160 - 8216			
09		T. A.	25	-0-	25	1008	4 1	21 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	110	-0-	110	1118	5 1	42 3	Y	57	57 0		-0-
							63 9						
11		1229 R	111	-0-	-1118	-0-	14 1	95 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	111 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
01		124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8298 - 8321			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		153474											
		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF. 8354 - 8366			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 414		WELL #: 7		RRCID -> 186047		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8342 - 8360			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REDFISH BAY (ZONE 30)		75203 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 423		WELL #: 10		RRCID -> 124911		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 12355		PERF. 9468 - 9484			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH BAY (ZONE 31)		75203 811		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 423		WELL #: 12		RRCID -> 124779		COMPL. DATE 06/23/1987		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9612 - 9618			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 344		WELL #: 2		RRCID -> 215823		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10464		PERF.10946 - 11006			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 445		WELL #: 1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11498 - 11553			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729		PERF.10894 - 11156			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
 STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14730 #	6484	-0-	-8246	-0-	1100 1 14 9	5370 3	Y	13	13 0	-0-
10	16691	16691	-0-	-0-	-0-	1914 1 45 9	14732 3	Y	41	41 0	-0-
11	15141	15141	-0-	-0-	-0-	1871 1 45 9	13225 3	Y	41	41 0	-0-
12	14553	14553	-0-	-0-	-0-	2259 1 39 9	12255 3	Y	35	35 0	-0-
01	13950	13774	-0-	-176	-0-	2231 1 35 9	11508 3	Y	32	32 0	-0-
02	12600	12015	-0-	-585	-0-	2084 1 33 9	9898 3	Y	30	30 0	-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

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

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-		-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

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

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

09	2010 N	903	-0-	-1107	-0-	140 1 79 9	684 3	Y	72	72 0	-0-
10	2263 N	1757	-0-	-506	-0-	178 1 206 9	1373 3	Y	187	186 0	1 8
11	1860 N	1157	-0-	-703	-0-	111 1 261 9	785 3	Y	237	237 0	-0-
12	2263 X	2007	-0-	-256	-0-	264 1 308 9	1435 3	Y	280	279 0	1 8
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	305 1 246 9	1575 3	Y	224	224 0	-0-
*02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	259 1 292 9	1232 3	Y	265	264 0	1 8



RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
 STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

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

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	214	1	1047	3	Y	80	80	0			-0-
						88	9									
10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	251	1	1934	3	Y	309	308	0	1	8	-0-
						340	9									
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	234	1	1659	3	Y	292	292	0			-0-
						321	9									
12	3255 X	2658	-0-	-597	-0-	363	1	1973	3	Y	293	292	0	1	8	-0-
						322	9									
01	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	318	1	1637	3	Y	245	245	0			-0-
						270	9									
02	2268 X	1850	-0-	-418	-0-	271	1	1289	3	Y	264	263	0	1	8	-0-
						290	9									

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

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

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

09	2640	2183	-0-	-457	-0-	360	1	1761	3	Y	56	56	0			-0-
						62	9									
10	3720	3720	-0-	-0-	-0-	410	1	3156	3	Y	140	139	0	1	8	-0-
						154	9									
11	3565	3565	-0-	-0-	-0-	419	1	2962	3	Y	167	167	0			-0-
						184	9									
12	3534	27	-0-	-3507	-0-	4	1	23	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
01	3534	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
02	3192	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

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

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

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

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 10338 - 10730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481				Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

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

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

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

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

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

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

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

OIL AND GAS DIVISION

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5120	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			7
10	5084	4594	-0-	-490	-0-	4594	2			N	-0-			7
11	4920	4510	-0-	-410	-0-	4510	2			N	-0-			7
12	6075	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-			7
*01	5352	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			7
02	4592	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-			7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	530	-0-	-700	-0-	90	1	439	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	1364 N	629	-0-	-735	-0-	72	1	556	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1080 N	181	-0-	-899	-0-	22	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

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

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085  
 REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

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

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	746	-0-	-154	-0-	20	1	726	2	Y	-0-			44
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	Y	-0-			44
11	900 N	624	-0-	-276	-0-	20	1	604	2	Y	-0-			44
12	775 N	183	-0-	-592	-0-	20	1	163	2	Y	-0-			44
01	930 N	539	-0-	-391	-0-	20	1	519	2	Y	-0-			44
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
COOPER FOUNDATION			WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	330 X	329	-0-	-1	-0-	24 1	302 2	N	3	3 1	12	
						3 9						
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	27 1	329 2	N	3	3 1	12	
						3 9						
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	28 1	338 2	N	3	4 1	11	
						3 9						
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	30 1	368 2	N	5	4 1	12	
						6 9						
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	36 1	394 2	N	4	8 1	8	
						4 9						
*02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	32 1	338 2	N	2		10	
						2 9						
HORNADAY			WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811		
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	89 1	542 2	N	-0-		85	
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	88 1	535 2	N	-0-		85	
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	87 1	525 2	N	2		87	
						2 9						
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	94 1	557 2	N	4		91	
						4 9						
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	95 1	534 2	N	-0-		91	
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	81 1	464 2	N	3		94	
						3 9						
CANALES			WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800		
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	103 2	6 9	N	5		53	
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-		53	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-		53	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86 2	6 9	N	5		58	
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		58	
VANTAGE OPERATING, LLC			WELL #: 1		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742		
09	1710 X	1432	-0-	-278	-0-	1422 3	10 9	N	9		47	
10	1767 X	1474	-0-	-293	-0-	1462 3	12 9	N	11		58	
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1842 3	81 9	N	74		132	
12	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1930 3	33 9	N	30		162	
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2269 3	33 9	N	30		192	
*02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2294 3	23 9	N	21		213	
KNOX, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 188526		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198		
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2138 3	66 9	N	60		273	
10	2263 X	2250	-0-	-13	-0-	2187 3	63 9	N	57	175 1	155	
11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2122 3	107 9	N	97	2 8	250	
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2577 3	61 9	N	55	182 1	123	
*01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2565 3	74 9	N	67	3 8	187	
02	2072 X	2007	-0-	-65	-0-	1982 3	25 9	N	23		210	

REISER (WILCOX)		75795 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE 942		460054	WELL #:	5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	Y	-0-			-0-	
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	Y	-0-			-0-	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	Y	-0-			-0-	
12	1922 N	1115	-0-	-807	-0-	1115 2	Y	-0-			-0-	
01	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1380 2	Y	-0-			-0-	
02	1484 N	1129	-0-	-355	-0-	1129 2	Y	-0-			-0-	
RETAMIA (WILCOX 5360)		76047 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI-LEYENDECKER		460054	WELL #:	5	RRCID ->	231993	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5324 - 5332
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL TRUST -B-		460054	WELL #:	3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	5 1	85 2	N	-0-		-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	146	-0-	-257	-0-	7 1	139 2	N	-0-		-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-		-0-	
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	426 2	N	-0-		-0-	
REYES (2500)		76099 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
AMERICAN SHORELINE, INC. TOM CREWS		019365	WELL #:	4SW	RRCID ->	263516	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	1970 - 1980
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
RICABY		76300 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP. GREEN & MANNING GAS UNIT 2		574329	WELL #:	4 C	RRCID ->	048419	COMPL. DATE	03/11/1969	TOTAL DEPTH	2026	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SEABURY, MARGARET MRS.		WELL #:	6	RRCID ->	218827	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	2719 - 2727	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RICABY		//CONT.//		76300 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006								
SEABURY		WELL #:		3	RRCID ->	047459	COMPL. DATE	07/24/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #:		21B	RRCID ->	209172	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	1709	PERF.	842 - 850
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICABY ( 800)				76300 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1		WELL #:		9B	RRCID ->	012860	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICABY (1100)				76300 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	012865	COMPL. DATE	05/22/1943	TOTAL DEPTH	1726	PERF.	1134 - 1144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	012867	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2017 - P/A 01/23/2017												

RICABY (1100)		//CONT.//		76300 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329								
DECKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ORPHAN WELLS, LLC				627006								
GREEN & MANNING GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	012862	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-
GREEN & MANNING GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	012864	COMPL. DATE	05/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		5	RRCID ->	041133	COMPL. DATE	01/28/1967	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICABY (1100 SOUTH AREA)				76300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC				627006								
RICABY, S. B., ESTATE -D-		WELL #:		3 D	RRCID ->	012869	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 755 - 762	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICABY (1200)				76300 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:		D 5	RRCID ->	055333	COMPL. DATE	05/28/1973	TOTAL DEPTH	1310	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																			
RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																			
ORPHAN WELLS, LLC 627006																			
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A																			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
-----																			
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A																			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
-----																			
RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
ORPHAN WELLS, LLC 627006																			
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524																			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
-----																			
RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																			
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329																			
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A																			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
12 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2016 - P/A 12/29/2016																			
-----																			
ORPHAN WELLS, LLC 627006																			
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A																			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
-----																			
RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
ORPHAN WELLS, LLC 627006																			
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-	



RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

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

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

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

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9510	2585	-0-	-6925	-0-	270	1	2300	3	N	14		70
						15	9						
10	9827	775	-0-	-9052	-0-	259	1	513	3	N	3		73
						3	9						
11	8790 #	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-		73
12	3999 #	454	-0-	-3545	-0-	62	1	392	3	N	-0-		73
01	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		73
02	2408 #	506	-0-	-1902	-0-	66	1	440	3	N	-0-		73

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10216 - 10226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856		
SEXAUER												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 237114		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446		
YAKLIN												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)		76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 204590		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590		
SEXAUER												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200)		76338 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 2		RRCID -> 223347		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254		
SEXAUER												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID -> 200750		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709		
RUIZ 127 "B"												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SUN		76350 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		203503		WELL #: 1		RRCID -> 203503		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			11
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			11
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			11
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			11
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
WELL "130" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243916		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 X	322	-0-	-98	-0-	322 2	N	-0-		102
10	403 X	236	-0-	-167	-0-	236 2	N	-0-		102
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		102
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		102
01	403 X	213	-0-	-190	-0-	213 2	N	-0-		102
02	308 X	111	-0-	-197	-0-	111 2	N	-0-		102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT)		76375 473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SUN		WELL #: 2		RRCID -> 184156		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324		
09	2580 X	1815	-0-	-765	-0-	1815 2	Y	-0-		141
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	Y	-0-		141
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		Y	-0-		141
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-		141
01	1891 X	49	-0-	-1842	-0-	49 2	Y	-0-		141
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-		Y	-0-		141

RUIZ 127 "D"		WELL #: 4		RRCID -> 256655		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369		
09	1530 X	997	-0-	-533	-0-	997 2	Y	-0-		119
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-		119
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-		Y	-0-		119
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		119
01	1023 X	407	-0-	-616	-0-	407 2	Y	-0-		119
02	924 X	74	-0-	-850	-0-	74 2	Y	-0-		119

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
RUIZ STATE		WELL #: 1		RRCID -> 168924		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728		
09	3090 X	1564	-0-	-1526	-0-	1562 2	2 9	Y	2	204
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		Y	-0-	204
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-	204
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-	204
01	3069 X	674	-0-	-2395	-0-	674 2		Y	-0-	204
02	1512 X	1295	-0-	-217	-0-	1295 2		Y	-0-	35

SUN		WELL #: 1		RRCID -> 169603		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN		WELL #: 2		RRCID -> 171100		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		//CONT.//		76375 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
DCR "576"		WELL #:		1	RRCID ->	173047	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	8737 - 8754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530 X	1476	-0-	-54	-0-	1476	2	N	-0-			100
10	1581 X	843	-0-	-738	-0-	843	2	N	-0-			100
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			100
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			100
01	1953 X	495	-0-	-1458	-0-	495	2	N	-0-			100
02	1372 X	1228	-0-	-144	-0-	1228	2	N	-0-			100
-----												
RODESSA OPERATING COMPANY				723592		CAPACITY			CNTY: NUECES			
DCRC		WELL #:			RRCID ->	177299	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	8586 - 8610
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005												
-----												
RICHARD KING (FRIO CONS.)				76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	226890	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5084 - 5122
09	3600 X	2214	-0-	-1386	-0-	2214	2	Y	-0-			1
10	2852 X	2134	-0-	-718	-0-	2134	2	Y	-0-			1
11	2760 X	2029	-0-	-731	-0-	2029	2	Y	-0-			1
12	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	2294 X	2019	-0-	-275	-0-	2019	2	Y	-0-			-0-
02	2072 X	1703	-0-	-369	-0-	1703	2	Y	-0-			-0-
-----												
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	243899	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5160 - 5178
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2	Y	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	609	2	Y	-0-			-0-
-----												
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	248415	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
09	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2542	2	25 9	Y	23		141
10	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2555	2	21 9	Y	19		160
11	2850 X	2406	-0-	-444	-0-	2387	2	19 9	Y	17		177
12	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2647	2	14 9	Y	13	168 1	22
01	2666 X	2392	-0-	-274	-0-	2375	2	17 9	Y	15		37
02	2408 X	2044	-0-	-364	-0-	2026	2	18 9	Y	16		53
-----												
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	252024	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5164 - 5176
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
BRIDWELL OIL CO.				092480											
REED & HANKAMER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143679	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4841 - 4858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DURANGO RESOURCES CORP.				235945		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ESTELL, MARY KING				235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #:		A 12	RRCID ->	012898	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4250 - 4256				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #:	B 13	RRCID ->	012899	COMPL. DATE	09/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #:	C 17	RRCID ->	012903	COMPL. DATE	12/09/1944	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	282	-0-	282	282	26	1	256	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	272	-0-	272	554	25	1	247	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #:	B 25	RRCID ->	039367	COMPL. DATE	06/24/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #:	C 12	RRCID ->	045201	COMPL. DATE	12/04/1968	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 16		RRCID -> 131339		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209								
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	147	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	77	1	756	2	N	-0-					-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	138	1	1385	2	N	-0-					-0-
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966								
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	133	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	122	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	76	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572							
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1164	2	N	-0-			-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	942	2	N	-0-			-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1315	2	N	-0-			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1303	2	N	-0-			-0-
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1209	2	N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485							
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	595	2	N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1014	2	N	-0-			84
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1521	2	N	-0-			84
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	566	2	N	-0-			84
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-	-0-					N	NO RPT			84
-----															
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: C 33	RRCID -> 244516	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4225	-		4237	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15	RRCID -> 246932	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 5349	PERF. 4306	-		4316	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53 1	521 2	N	-0-	-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	51 1	510 2	N	-0-	-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	314 2	N	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34	RRCID -> 249361	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5212	-		5222	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	56 1	304 2	N	-0-	-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	156 1	1141 2	N	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	86 1	783 2	N	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	54 1	452 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	703	-0-	-599	-0-	104 1	599 2	N	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35	RRCID -> 252017	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 4846	-		4972	
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	135 1	739 2	N	-0-	-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	154 1	1132 2	N	-0-	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	102 1	926 2	N	-0-	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	76 1	644 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	719	-0-	-459	-0-	107 1	612 2	N	-0-	-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KING, RICHARD		WELL #: R 5	RRCID -> 252938	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5789	-		5792	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15	RRCID -> 253813	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4990	-		4998	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	17 1	163 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180			N	NO RPT	-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29	RRCID -> 253817	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5272	-		5282	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: C 20	RRCID -> 253828	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 5174	-		5180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14	RRCID -> 253833	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5372	-		5380	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10	RRCID -> 265457	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 5389	PERF. 5192	-		5198	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2	RRCID -> 270497	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5540	-		5544	
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			-0-
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			-0-
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			-0-
*01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	1			-0-
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-					-0-
-----										
RICHARD KING (VICKSBURG III) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		76410 140 235945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #: C 29	RRCID -> 098028	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5693	-		5695	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICHARD KING (4300) BRIDWELL OIL CO. REED & HANKAMER		76410 390 092480	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
		WELL #: 1	RRCID -> 094444	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4288	-		4300	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

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

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/16

OXY USA INC. 630591  
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

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

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

09	152 N	73	-0-	-79	-0-	11	1	62	3	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	10	1	53	3	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

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

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

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

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3810 #	4041	-0-	231 B	-4865	652	1	3385	3	Y	4	4	0	-0-
10	3937 #	2189	-0-	-1748 B	-6613	303	1	1886	3	Y	-0-			-0-
11	3810 #	2838	-0-	-972 B	-7585	427	1	2411	3	Y	-0-			-0-
12	2418 #	1512	-0-	-906 B	-8491	87	1	1425	3	Y	-0-			-0-
01	4185 #	2585	-0-	-1600 B	-10091	196	1	2389	3	Y	-0-			-0-
02	3780 #	2104	-0-	-1676 B	-11767	148	1	1956	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6902 CANCELLED UNDERAGE -> -4865													

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1031 CANCELLED UNDERAGE -> -1813													
09	390 #	367	-0-	-23 B	-1054	60	1	307	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	358	-0-	-45 B	-1099	49	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	302	-0-	-88 B	-1187	45	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	229	-0-	-174 B	-1361	13	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	403 #	163	-0-	-240 B	-1601	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	336 #	68	-0-	-268 B	-1869	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -838 CANCELLED UNDERAGE -> -1031													

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 OXY USA INC. 630591  
 SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

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



RINCON (FRIO 4020)		76721 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		630591														
SLICK ESTATE		WELL #: 5399		RRCID -> 137502		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425														
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 3		RRCID -> 147877		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1		WELL #: 1		RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7)		76721 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		630591														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 4 A		RRCID -> 140624		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17																

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 200827		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146								
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #: 8														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20)		76721 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
LA BRISA 92		WELL #: 1		RRCID -> 139859		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LMB CORP - STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 199684		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364			
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 164									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	56 1	290 3	Y	-0-	-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	Y	-0-	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980			
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76 1	394 3	Y	-0-	-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	66 1	406 3	Y	-0-	-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	64 1	360 3	Y	-0-	-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25 1	412 3	Y	-0-	-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36 1	444 3	Y	-0-	-0-
02	448	X	407	-0-	-41	-0-	29 1	378 3	Y	-0-	-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	2179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	2296	-0-	-284	-0-	-0-	345	1	1951	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2666 X	2397	-0-	-269	-0-	-0-	138	1	2259	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2697 X	2483	-0-	-214	-0-	-0-	188	1	2295	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2436 X	2048	-0-	-388	-0-	-0-	144	1	1904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456						
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510						
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327						
09	1559 N	1146	-0-	-413	-0-	-0-	186	1	960	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	988	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	-0-	164	1	927	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	-0-	86	1	1046	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	958	-0-	-50	-0-	-0-	67	1	891	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304						
09	2601 N	1714	-0-	-887	-0-	-0-	277	1	1437	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	-0-	230	1	1301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1642	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1420	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238				
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	Y	-0-	
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 5620 - 6778		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
T. B. SLICK B-528		WELL #:		198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5748 - 5764		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 5714 - 5912		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:		173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 4998 - 5006		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		168	RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924	PERF. 6695 - 6708		
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	1266	-0-	1266	1266	89	1	1177	3	Y	-0-	-0-	
-----													
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #:		177	RRCID ->	198881	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6894		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	1107	-0-	1107	1107	84	1	1017	3	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.	444	-0-	444	1551	30	1	392	3	Y	20	18	0			2
						22	9									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	175	-0-	-155	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	Y	50	45	0			5
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	55	9									-0-
						64	1	849	3	Y	-0-	5	0			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	248	-0-	248	248	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	213	-0-	213	461	32	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	101	-0-	101	562	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	128	-0-	128	690	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*02	915 N	225	-0-	-690	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 7448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	29	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-			-0-
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5320 - 5436				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6562 - 6849				
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	489	1	2538	3	Y	339	337	0	39
						373	9							
10	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	419	1	2614	3	Y	355	353	0	41
						391	9							
11	4110 X	3017	-0-	-1093	-0-	406	1	2294	3	Y	288	290	0	39
						317	9							
12	3844 X	1333	-0-	-2511	-0-	69	1	1132	3	Y	120	141	0	18
						132	9							
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
02	3164 X	650	-0-	-2514	-0-	31	1	409	3	Y	191	173	0	18
						210	9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 6512 - 7317				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6442 - 7154				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	63	1	395	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	0	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	0	3
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	16	0	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0	3

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4935 - 4950				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100								
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	81	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	87	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	5791	-0-	2691	2691	334	1	5455	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
01	3100 N	9271	-0-	6171	8862	702	1	8569	3	Y	-0-					-0-
*02	15819 X	6957	-0-	-8862	-0-	489	1	6468	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196			
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30 1	153 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408			
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	145 1	749 3	Y	-0-	-0-	
10	1519 X	621	-0-	-898	-0-	85 1	536 3	Y	-0-	-0-	
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	183 1	1036 3	Y	-0-	-0-	
12	1147 X	930	-0-	-217	-0-	54 1	876 3	Y	-0-	-0-	
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	87 1	1055 3	Y	-0-	-0-	
02	1148 X	1086	-0-	-62	-0-	76 1	1010 3	Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314			
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	599 1	3110 3	Y	122	125 0	16
						134 9					
10	2945 X	2421	-0-	-524	-0-	333 1	2073 3	Y	14	26 0	4
						15 9					
11	5190 X	1950	-0-	-3240	-0-	291 1	1640 3	Y	17	19 0	2
						19 9					
12	5363 X	2075	-0-	-3288	-0-	119 1	1943 3	Y	12	13 0	1
						13 9					
01	5363 X	4873	-0-	-490	-0-	360 1	4392 3	Y	110	101 0	10
						121 9					
02	3584 X	3350	-0-	-234	-0-	234 1	3097 3	Y	17	25 0	2
						19 9					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196				
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	125	1	651	3	Y	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	92	1	572	3	Y	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	110	-0-	-541	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	38	-0-	-522	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800				
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	830	1	4304	3	Y	3	3 0
						3	9					-0-
10	5177 X	4947	-0-	-230	-0-	682	1	4253	3	Y	11	10 0
						12	9					1
11	5100 X	4386	-0-	-714	-0-	657	1	3714	3	Y	14	13 0
						15	9					2
12	5270 X	4505	-0-	-765	-0-	259	1	4228	3	Y	16	15 0
						18	9					3
01	5301 X	4770	-0-	-531	-0-	355	1	4329	3	Y	78	72 0
						86	9					9
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	267	1	3528	3	Y	31	34 0
						34	9					6
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892				
09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	959	1	4976	3	Y	2	2 0
						2	9					-0-
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	825	1	5138	3	Y	-0-	-0-
11	5700 X	5137	-0-	-563	-0-	773	1	4364	3	Y	-0-	-0-
12	5890 X	4665	-0-	-1225	-0-	269	1	4396	3	Y	-0-	-0-
01	6138 X	5446	-0-	-692	-0-	413	1	5033	3	Y	-0-	-0-
02	5544 X	4666	-0-	-878	-0-	328	1	4338	3	Y	-0-	-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	693 1	3598 3	Y	10	12 0	-0-
10	5084 X	4518	-0-	-566	-0-	11 9	624 1	3894 3	Y	-0-	-0-
11	4470 X	3744	-0-	-726	-0-	563 1	3181 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	3506	-0-	-1113	-0-	202 1	3304 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4526 X	3695	-0-	-831	-0-	280 1	3415 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4088 X	3170	-0-	-918	-0-	223 1	2947 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792		
09	T. A.	663	-0-	663	663	107 1	556 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1883	-0-	1883	2546	260 1	1623 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	332	-0-	332	2878	48 1	272 3	Y	11	10 0	1
12	T. A.	229	-0-	229	3107	12 9	216 3	Y	-0-	1 0	-0-
01	T. A.	170	-0-	170	3277	13 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	4235 X	958	-0-	-3277	-0-	67 1	891 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984		
09	1057 N	954	-0-	-103	-0-	154 1	800 3	Y	-0-		-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	156 1	970 3	Y	-0-		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	166 1	939 3	Y	-0-		-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	48 1	776 3	Y	-0-		-0-
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	167 1	2038 3	Y	-0-		-0-
*02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	106 1	1395 3	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988		
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	253 1	1309 3	N	-0-		-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	213 1	1329 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	211 1	1194 3	N	-0-		-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	66 1	1068 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	112 1	1362 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1077	-0-	-239	-0-	76 1	1001 3	N	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	102 1	525 3	Y	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	119 1	747 3	Y	-0-			-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	158 1	891 3	Y	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	66 1	1078 3	Y	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	64 1	774 3	Y	14	12 0		2
						15 9						
02	980 N	732	-0-	-248	-0-	51 1	681 3	Y	-0-	2 0		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038			
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	743 1	3853 3	N	30	29 0		1
						33 9						
10	5177 X	4417	-0-	-760	-0-	608 1	3787 3	N	20	21 0		-0-
						22 9						
11	4860 X	3940	-0-	-920	-0-	588 1	3322 3	N	27	26 0		1
						30 9						
12	5022 X	4048	-0-	-974	-0-	232 1	3786 3	N	27	28 0		-0-
						30 9						
01	4774 X	4277	-0-	-497	-0-	321 1	3914 3	N	38	37 0		1
						42 9						
02	DLQ G-10	4459	-0-	4459	4459	311 1	4109 3	N	35	35 0		1
						39 9						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130			
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	61 1	319 3	N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	47 1	294 3	N	-0-			-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	42 1	239 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	7400	-0-	4300	4300	422 1	6884 3	N	85	76 0		9
						94 9						
01	3100 N	7742	-0-	4642	8942	585 1	7125 3	N	29	34 0		4
						32 9						
*02	14120 X	5178	-0-	-8942	-0-	364 1	4814 3	N	-0-	4 0		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126			
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	451 1	2342 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
10	3193 X	1507	-0-	-1686	-0-	209 1	1298 3	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	347 1	1965 3	Y	11	10 0		1
						12 9						
12	3038 X	2703	-0-	-335	-0-	153 1	2499 3	Y	46	42 0		5
						51 9						
01	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	204 1	2486 3	Y	55	55 0		5
						61 9						
02	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	150 1	1990 3	Y	37	38 0		4
						41 9						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1 U		RRCID -> 012916		COMPL. DATE 01/25/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.			630591												
URSCHHEL, C. F.		WELL #:	1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793 PERF. 7320 - 7394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:	1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6196 - 6222						
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-	
FINA CONOCO FEE		WELL #:	6	RRCID ->	133900	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802 PERF. 5985 - 6005						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 L	RRCID ->	135060	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 7222 - 7430						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FINA CONOCO FEE		WELL #:	13	RRCID ->	135624	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7185 - 7314						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SLICK		WELL #:	5352	RRCID ->	136013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6950 - 7224						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
HMC-TIE LA BRISA		WELL #:	3	RRCID ->	137424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6366 - 6476						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID ->	138023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7590 PERF. 6668 - 6800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746 2	4 9	N	4		30
10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2876 2	3 9	N	3		33
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1892 2	7 9	N	6		39
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368 2	3 9	N	3		42
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899 2	2 9	N	2		44
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308 2	6 9	N	5		49

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 5353		RRCID ->	138162	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6792 - 7061		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17											

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID ->	138642	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 7812 - 7876		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID ->	141857	COMPL. DATE	06/25/1992	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6114 - 6198		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 5		RRCID ->	142418	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 3787 - 3906		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID ->	142605	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	8014 PERF. 6083 - 6106		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					43
10	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					43
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					43
12	3100 N	3423	-0-	323	-0-	323	2			N	-0-					43
01	3100 N	3887	-0-	787	-0-	1110	2			N	-0-					43
*02	2800 N	3523	-0-	723	-0-	1833	2			N	-0-					43
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2	N	-0-		-0-
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2	N	-0-		-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
02	504 N	169	-0-	-335	-0-	169 2	N	-0-		-0-
-----										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708		
09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1440 2	20 9	N	18	183
10	1240 X	136	-0-	-1104	-0-	135 2	1 9	N	1	166 0
11	1200 N	488	-0-	-712	-0-	488 2		N	-0-	18
12	1240 N	251	-0-	-989	-0-	251 2		N	-0-	18
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		N	-0-	18
02	448 N	4	-0-	-444	-0-	4 2		N	-0-	18
-----										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690		
09	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11405 2	112 9	N	102	157
10	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11617 2	69 9	N	63	170 1
11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10486 2	90 9	N	82	132
12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10248 2	94 9	N	85	217
01	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11333 2	196 9	N	178	180 0
*02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8108 2	36 9	N	33	178 0
-----										
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
-----										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6110	2	22	9	N	20					213
10	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6360	2	25	9	N	23	168	0			68
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5402	2	47	9	N	43					111
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4210	2	70	9	N	64					175
01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5541	2	8	9	N	7					182
*02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					182

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					6
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					6
11	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					6
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					6
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					6

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	318	2	3	9	N	3					70
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	236	2	3	9	N	3					73
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					73
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	336	2	17	9	N	15					88
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					97

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	2705	2			N	-0-			2
10	2790 X	2501	-0-	-289	-0-	2500	2	1	9	N	1			3
11	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-			3
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			3
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5			8
*02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			8

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

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

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	T. A.	-14	-0-	14	-14	14	2			Y	-0-			70
*02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

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

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

09	450 N	444	-0-	-6	-0-	416	2	28	9	N	25			127
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10			137
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			137
12	465 N	257	-0-	-208	-0-	254	2	3	9	N	3			140
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	418	2	41	9	N	37			177
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	328	2	11	9	N	10			187

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

09	1710 N	598	-0-	-1112	-0-	598	2			N	-0-			57
10	1767 N	758	-0-	-1009	-0-	758	2			N	-0-			57
11	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			N	-0-			57
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			57
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			57
02	1204 N	895	-0-	-309	-0-	895	2			N	-0-			57



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID ->	186069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6580 - 6668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
-----										
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID ->	187131	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8119 PERF. 6961 - 7030	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	Y	-0-	56
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2	Y	-0-	56
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	Y	-0-	56
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	56
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-	56
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	56
-----										
SLICK 539		WELL #: 23		RRCID ->	193316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6992 - 7122	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
-----										
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID ->	196617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380 PERF. 7124 - 8180	
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-	22
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	N	-0-	22
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2	N	-0-	22
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	N	-0-	22
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-	22
02	2744 X	2585	-0-	-159	-0-	2585	2	N	-0-	22
-----										
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID ->	246021	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7261 PERF. 5900 - 6920	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SLICK		WELL #: 5351		RRCID ->	259449	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	7855 PERF. 6186 - 6208	
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2	N	-0-	43
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	N	14	57
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	57
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	57
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-	57
*02	336 N	209	-0-	-127	-0-	209	2	N	-0-	57

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 PYLE PETROLEUM, INC. 683968  
 SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	N	5			77
						6	9							
10	899 N	824	-0-	-75	-0-	53	1	765	2	N	5			82
						6	9							
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	N	11			93
						12	9							
12	961 N	823	-0-	-138	-0-	54	1	765	2	N	4			97
						4	9							
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	52	1	737	2	N	12			109
						13	9							
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	16			125
						18	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	-0-			1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-			1
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	-0-			1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-			1
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			1
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-			1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

09	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	1905	1	12814	2	Y	475	525	1	-0-
						523	9							
10	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	995	1	14146	2	Y	444	418	1	26
						488	9							
11	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	1383	1	13060	2	Y	263	249	1	40
						289	9							
12	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	1327	1	13696	2	Y	288	322	1	6
						317	9							
01	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	883	1	14123	2	Y	345	334	1	17
						380	9							
*02	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	646	1	12881	2	Y	350	360	1	7
						385	9							

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

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

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	224	1	1508	2	Y	23	25	1	-0-
						25	9							
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	111	1	1582	2	Y	21	20	1	1
						23	9							
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	155	1	1466	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1402	2	Y	14	16	1	-0-
						15	9							
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	19	18	1	1
						21	9							
02	1512 N	1223	-0-	-289	-0-	58	1	1154	2	Y	10	10	1	1
						11	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5586	-	5594			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138	-	7254			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534	-	5542			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	-	6350			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	-	5768			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 5090	-	5097			
09	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	91 1 389 9	615 2	Y	354	399 1		-0-
10	1085 N	400	-0-	-685	-0-	5 1 320 9	75 2	Y	291	274 1		17
11	1200 N	91	-0-	-1109	-0-	5 1 37 9	49 2	Y	34	32 1		19
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			19
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900								
09	1351 N	598	-0-	-753	-0-	76 1	512 2	Y	9	10	1					-0-
						10 9										
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40 1	571 2	Y	12	11	1					1
						13 9										
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	52 1	489 2	Y	5	5	1					1
						6 9										
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	54 1	562 2	Y	4	4	1					1
						4 9										
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38 1	602 2	Y	4	4	1					1
						4 9										
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	514 2	Y	5	5	1					1
						6 9										
-----																
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	635	-0-	-295	-0-	82	1	553	2	Y	-0-					8
10	713 N	438	-0-	-275	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					8
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					8
12	651 N	348	-0-	-303	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					8
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					8
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					8
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392								
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	38	1	390	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	27	1	433	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556								
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	82	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	385	-0-	-80	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 191237	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 5996	- 6010
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 206500	COMPL. DATE 08/27/2016	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 4782	- 4786
09 455 X	219	-0-	-236	-0-	28 1	191 2	Y -0- 13 1 25
10 480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	418 2	Y 30 28 1 27
11 1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	33 9	111 1	1050 2 Y 39 36 1 30
12 283 N	283	-0-	-0-	-0-	43 9	24 1	244 2 Y 14 16 1 28
01 465 N	64	-0-	-401	-0-	15 9	3 1	48 2 Y 12 12 1 28
02 616 N	-0-	-0-	-616	-0-	13 9		Y -0- 28

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 211353	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 6076	- 7588
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52	RRCID -> 211506	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 5773	- 7200
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53	RRCID -> 212895	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6818	- 7326
09 2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	309 1	2079 2	Y 4 5 1 4
10 2294 N	2290	-0-	-4	-0-	4 9	150 1	2134 2 Y 5 4 1 5
11 2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	6 9	208 1	1960 2 Y 2 2 1 5
12 2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2 9	260 1	2680 2 Y 2 2 1 5
01 2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2 9	150 1	2397 2 Y 2 2 1 5
02 2016 N	1844	-0-	-172	-0-	2 9	88 1	1754 2 Y 2 2 1 5
					2 9		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	213179	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6032 - 7493		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	213316	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6137 - 7240		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		57	RRCID ->	214756	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	6846 - 7566		
09	1200 N	861	-0-	-339	-0-	111	1	750	2	Y	-0-			1
10	1240 N	994	-0-	-246	-0-	65	1	929	2	Y	-0-			1
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	Y	-0-			1
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	2	Y	-0-			1
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	54	1	872	2	Y	-0-			1
02	924 N	886	-0-	-38	-0-	42	1	844	2	Y	-0-			1
-----														
DE GARCIA, B.G.		WELL #:		54	RRCID ->	215092	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	5682 - 5689		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		56	RRCID ->	215508	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6031 - 7650		
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	Y	-0-			3
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-			3
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	-0-			3
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-			3
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-			3
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-			3
-----														
CARDENAS, R. R.		WELL #:		8	RRCID ->	217412	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7188 - 7830		
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	648	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	458	-0-	-224	-0-	30	1	428	2	Y	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	59	1	614	2	Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	700 X	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	2	Y	-0-			-0-
-----														
DE GARCIA, B.G.		WELL #:		61	RRCID ->	217422	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6138 - 7742		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 6506 - 6548	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 6072 - 7180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	217 X	217	-0-	-0-	-0-		13 1	204 2			-0-
02	14B2 EXT	122	-0-	122	122		6 1	116 2			-0-
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496		PERF. 7618 - 7970	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6400 - 6519	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 7528 - 7942	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 7306 - 7364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6746 - 7580	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 7230 - 8990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	298	1	2008	2	Y	23	25	1	-0-
10	2325 N	1337	-0-	-988	-0-	86	1	1228	2	Y	21	20	1	1
11	2250 N	1828	-0-	-422	-0-	174	1	1643	2	Y	10	9	1	2
12	2325 N	1372	-0-	-953	-0-	120	1	1237	2	Y	14	16	1	-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	2	Y	24	23	1	1
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	24	25	1	-0-

  

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 6090 - 6098				
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

  

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 6463 - 6496				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

  

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 5400 - 5408				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

  

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4634 - 4640				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

  

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 6150 - 6170				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	105	1	706	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	76	1	722	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	12	13	1	2
						13	9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484					
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	Y	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	721	2	Y	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	2	Y	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	2	Y	-0-			-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-			-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	243244	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	9419	PERF.	5612 - 5620
09	1201 N	604	-0-	-597	-0-	78 1	526 2	Y	-0-		5
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	329 2	Y	-0-		5
11	570 N	494	-0-	-76	-0-	47 1	447 2	Y	-0-		5
12	620 N	145	-0-	-475	-0-	13 1	132 2	Y	-0-		5
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	46 1	741 2	Y	-0-		5
02	448 N	326	-0-	-122	-0-	16 1	310 2	Y	-0-		5
-----											
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	243593	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7390 - 7476
09	5220 X	4722	-0-	-498	-0-	603 1	4054 2	Y	59	65 1	-0-
10	5394 X	4755	-0-	-639	-0-	308 1	4386 2	Y	55	52 1	3
11	5220 X	4460	-0-	-760	-0-	424 1	4003 2	Y	30	28 1	5
12	5363 X	4328	-0-	-1035	-0-	378 1	3899 2	Y	46	51 1	-0-
01	4929 X	4494	-0-	-435	-0-	261 1	4170 2	Y	57	55 1	2
02	4144 X	3602	-0-	-542	-0-	169 1	3371 2	Y	56	58 1	-0-
-----											
REILLY HEIRS		WELL #:	24	RRCID ->	243728	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	8838 - 8850
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	246001	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7272 - 7315
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	116 1	783 2	Y	6	7 1	-0-
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	743 1	10558 2	Y	1758	1655 1	103
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	1934 9	4791 2	Y	411	390 1	124
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	508 1	5165 2	Y	232	283 1	73
01	13237 X	7180	-0-	-6057	-0-	452 9	6443 2	Y	304	295 1	82
02	11956 X	4214	-0-	-7742	-0-	500 1	3701 2	Y	297	317 1	62
-----											

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, E.			//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
			WELL #: 17		RRCID -> 247000	COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7096	- 7120		
09		1800 X	1595	-0-	-205	-0-	206 2 9	1387 2	Y	2	2 1	-0-	
10		17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	1057 1473 9	15031 2	Y	1339	1261 1	78	
11		18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	1567 1744 9	14788 2	Y	1585	1502 1	161	
12		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1171 1529 9	12087 2	Y	1390	1551 1	-0-	
01		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	648 1429 9	10375 2	Y	1299	1260 1	39	
02		16884 X	14897	-0-	-1987	-0-	665 965 9	13267 2	Y	877	902 1	14	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 247725	COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 9520	PERF. 6024	- 7421		
09		1080 X	320	-0-	-760	-0-	41 3 9	276 2	Y	3	7 1	-0-	
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-	
11		2790 X	208	-0-	-2582	-0-	17 28 9	163 2	Y	25	24 1	1	
12		2883 X	33	-0-	-2850	-0-	1 25 9	7 2	Y	23	23 1	1	
01		2883 X	20	-0-	-2863	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		1	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
REILLY HEIRS			WELL #: 37		RRCID -> 248791	COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8851	- 9212		
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	191 75 9	1285 2	Y	68	75 1	-0-	
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	99 69 9	1402 2	Y	63	59 1	4	
11		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	115 36 9	1087 2	Y	33	32 1	5	
12		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	118 28 9	1218 2	Y	25	27 1	3	
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	97 32 9	1549 2	Y	29	28 1	4	
*02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60 30 9	1195 2	Y	27	28 1	3	
HERMANN, E.			WELL #: 18		RRCID -> 249066	COMPL. DATE 01/17/2017			TOTAL DEPTH 8965	PERF. 7145	- 7626		
09		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	783 397 1	5270 2	Y	-0-		1	
10		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	536 318 1	5649 2	Y	-0-		1	
11		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	464 338 9	5065 2	Y	-0-		1	
12		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	763 880 9	3284 2	Y	-0-		1	
01		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	763 880 9	7415 2	Y	307	297 1	11	
*02		16866 X	16866	-0-	-0-	-0-		15223 2	Y	800	811 1	-0-	
DE GARCIA, B. G.			WELL #: 79		RRCID -> 249199	COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9618	PERF. 6200	- 6220		
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	6 3 1	44 2	Y	-0-		-0-	
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	39 1	48 2	Y	-0-		-0-	
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 1	366 2	Y	-0-		-0-	
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-	
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	271	1	1822	2	Y	9	10	1	-0-
						10	9							
10	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	1025	1	14576	2	Y	9	8	1	1
						10	9							
11	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	1398	1	13200	2	Y	1181	1120	1	62
						1299	9							
12	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	1206	1	12440	2	Y	1094	1156	1	-0-
						1203	9							
01	15624 X	12908	-0-	-2716	-0-	679	1	10865	2	Y	1240	1203	1	37
						1364	9							
02	14840 X	8302	-0-	-6538	-0-	333	1	6634	2	Y	1214	1248	1	3
						1335	9							
-----														
HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738					
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	334	1	2250	2	Y	-0-			1
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	179	1	2543	2	Y	-0-			1
11	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	236	1	2223	2	Y	-0-			1
12	2666 N	2464	-0-	-202	-0-	218	1	2246	2	Y	-0-			1
01	2697 N	2409	-0-	-288	-0-	142	1	2267	2	Y	-0-			1
02	2296 N	2144	-0-	-152	-0-	102	1	2042	2	Y	-0-			1
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862					
09	5520 X	1581	-0-	-3939	-0-	205	1	1376	2	Y	-0-			7
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			7
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-			7
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			7
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238					
09	2100 X	316	-0-	-1784	-0-	41	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	2170 X	90	-0-	-2080	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	64	-0-	-1616	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4380 X	3575	-0-	-805	-0-	463 1	3112 2	Y	-0-		-0-
10		4526 X	3627	-0-	-899	-0-	238 1	3389 2	Y	-0-		-0-
11		4380 X	3446	-0-	-934	-0-	330 1	3116 2	Y	-0-		-0-
12		4216 X	2826	-0-	-1390	-0-	250 1	2576 2	Y	-0-		-0-
01		3813 X	2336	-0-	-1477	-0-	137 1	2189 2	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
02		3248 X	2179	-0-	-1069	-0-	104 1	2064 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708				
09		450 N	338	-0-	-112	-0-	44 1	294 2	Y	-0-		-0-
10		465 N	346	-0-	-119	-0-	23 1	323 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	323	-0-	-127	-0-	31 1	292 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	25 1	261 2	Y	-0-		-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	333 2	Y	-0-		-0-
*02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 2	Y	-0-		-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA L&L CO		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316				
09		6600 X	5680	-0-	-920	-0-	735 1	4945 2	Y	-0-		3
10		6820 X	5231	-0-	-1589	-0-	344 1	4887 2	Y	-0-		3
11		6420 X	4742	-0-	-1678	-0-	454 1	4288 2	Y	-0-		3
12		6448 X	3880	-0-	-2568	-0-	343 1	3537 2	Y	-0-		3
01		6014 X	1822	-0-	-4192	-0-	107 1	1715 2	Y	-0-		3
02		4620 X	1030	-0-	-3590	-0-	49 1	981 2	Y	-0-		3
TEXAS INJECTION, L.P.		846642										
YZAGUIRRE, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 114929		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548				
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				09/29/2016 - P/A	09/29/2016				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #: 6		RRCID -> 228884		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425								
LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #:		5	RRCID ->	242190	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3230 - 3238
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16												
-----												
FLORES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242271	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6360 - 6412
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LA BRISA RANCH 907		WELL #:		2	RRCID ->	249338	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3102 - 3186
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LA BRISA RANCH 907		WELL #:		4	RRCID ->	254522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	3156 - 3161
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	623	1	190	2	N	-0-	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	648	1	160	2	N	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-	-0-
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-	-0-
02	700 N	498	-0-	-202	-0-	498	2			N	-0-	-0-
-----												
SLICK ESTATE		WELL #:		1D	RRCID ->	262175	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3393 - 3413
09	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1187	1	363	2	N	-0-	-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1224	1	380	2	N	-0-	-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	-0-
12	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-	-0-
01	1612 N	1171	-0-	-441	-0-	1171	2			N	-0-	-0-
02	1288 N	885	-0-	-403	-0-	885	2			N	-0-	-0-
-----												
SLICK ESTATE		WELL #:		12D	RRCID ->	268004	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	3420 - 3450
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1168	1	357	2	N	-0-	-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1174	1	364	2	N	-0-	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	-0-
01	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-	-0-
02	1260 N	918	-0-	-342	-0-	918	2			N	-0-	-0-
-----												
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3507 - 3831
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

-----											
RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 7806 - 7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----											
RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)				76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5640 - 5660
-----											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5644 - 5672
-----											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RINCON (VICKSBURG SAND)				76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4889 - 5538
-----											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425							
LA BRISA RANCH/STATE 542		WELL #:		7	RRCID ->	139315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5383 - 5388
-----											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----															
RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425															
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425															
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992															
09		495 R	495	-0-	-0-	-0-	379	1	116	2	N	-0-			-0-
10		524 R	524	-0-	-0-	-0-	421	1	103	2	N	-0-			-0-
11		480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-			-0-
12		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
01		527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-			-0-
02		476 #	388	-0-	-88	-0-	388	2			N	-0-			-0-
-----															
RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792															
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748  
 SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

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

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403  
 D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

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

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/2016

RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:	105	RRCID ->	135799	COMPL. DATE	09/02/1990	TOTAL DEPTH	4397 PERF. 3249 - 3264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #:	17 C	RRCID ->	062140	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	4406 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:	1010	RRCID ->	135531	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 3811 - 3819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC		161403										
GARZA, JUAN M.		WELL #:	4	RRCID ->	254217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5845 PERF. 3972 - 3979			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932										
DAVENPORT		WELL #:	13 B	RRCID ->	123400	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	5604 PERF. 3864 - 3870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR									
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:	0201	RRCID ->	147150	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4081 - 4093				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054				CNTY: STARR									
HALL, J.F. -STATE-		23		RRCID ->	129198	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	4412 - 4428				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE-		25		RRCID ->	143246	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	4174 - 4185				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR									
CM TX PRODUCTION, LLC		161403													
GARZA, JUAN M.		WELL #:	2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3313 - 3319				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310				CNTY: STARR									
CAMERON, DON		2		RRCID ->	012941	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	251	1	1301	3	Y	-0-			-0-
10	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	238	1	1488	3	Y	-0-			-0-
11	1800	X	1349	-0-	-451	-0-	203	1	1146	3	Y	-0-			-0-
12	1860	X	1139	-0-	-721	-0-	66	1	1073	3	Y	-0-			-0-
01	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	3	Y	-0-			-0-
02	1568	X	983	-0-	-585	-0-	69	1	914	3	Y	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170				CNTY: STARR									
KING EDMUNDS		1		RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.				758492											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541											
EVELYN CAMERON STATE				WELL #:	1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3154 -	3196	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	T. A.	1802	-0-	1802	1802	1802	2				N	-0-			64
11	T. A.	1558	-0-	1558	3360	1558	2				N	-0-			64
12	14B2 EXT	1596	-0-	1596	4956	1596	2				N	-0-			64
01	6506 X	1550	-0-	-4956	-0-	1550	2				N	-0-			64
02	1596 X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2				N	-0-			64
RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171						Y	NO RPT			-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541											
EVELYN CAMERON STATE				WELL #:	2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3248 -	3317	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403						N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL								CNTY: STARR	
OXY USA INC.				630591											
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3588 -	4920		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								CNTY: STARR	
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6726 -	6733		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

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

SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	2628		N	-0-					-0-
*02	3861 X	1233	-0-	-0-	-2628		2	1233	2	N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 CM TX PRODUCTION, LLC 161403  
 GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CAMERON, EVELYN		161403								
		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				83
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	3894 2			83
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	4357 2			83
12	T. A.	2836	-0-	2836	2836	2836	2836 2			83
01	14B2 EXT	1991	-0-	1991	4827	1991	1991 2			83
*02	6675 X	1848	-0-	-4827	-0-	-0-	1848 2			83

CAMERON, EVELYN STATE		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		161403								
		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254 2			-0-
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493 2			-0-
12	T. A.	2573	-0-	2573	2573	2573	2573 2			-0-
01	14B2 EXT	2475	-0-	2475	5048	2475	2475 2			-0-
*02	7028 X	1980	-0-	-5048	-0-	-0-	1980 2			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
CM TX PRODUCTION, LLC		161403								
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
EDMUNDS, A. K.		161403								
		WELL #: 2A		RRCID -> 175271		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 046591	COMPL. DATE 07/01/1969	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID -> 142998	COMPL. DATE 11/05/1992	TOTAL DEPTH 5902	PERF. 3740 - 3749				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
CM TX PRODUCTION, LLC				161403								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID -> 012953	COMPL. DATE 06/22/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3993 - 4002				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
OXY USA INC.				630591								
COATES 553		WELL #:		8	RRCID -> 209878	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 4278 - 4294				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID -> 179405	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4677 - 4684				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID -> 167769	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4610 - 4616				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



RINCON, NORTH (STRAY 4960)		76723 431		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC. EDMUNDS, A.K.		453170		WELL #: 1 A		RRCID -> 127162		COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J.F.B.		758492		WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

  

RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD. SAENZ, M. -STATE		460054		WELL #: 26		RRCID -> 141950		COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 4								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B-		386310		WELL #: 31		RRCID -> 013017		COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 48		RRCID -> 164821		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	89 1	1434 3	Y	2	6 1		3
						2 9						
10	2232 X	1795	-0-	-437	-0-	92 1	1688 3	Y	14	11 1		6
						15 9						
11	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	113 1	2177 3	Y	32	31 1		7
						35 9						
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	128 1	1938 3	Y	36	38 1		5
						40 9						
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	180 1	1792 3	Y	32	28 1		9
						35 9						
02	DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	189 1	1655 3	Y	29	34 1		4
						32 9						
-----												
MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1	439 3	Y	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	Y	-0-			-0-
11	630 N	435	-0-	-195	-0-	22 1	413 3	Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	376 3	Y	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	36 1	357 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	35 1	308 3	Y	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122			
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	233 1	3733 3	Y	-0-			-0-
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	200 1	3650 3	Y	-0-			-0-
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	254 1	4903 3	Y	-0-			-0-
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	297 1	4499 3	Y	-0-			-0-
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	204 1	2028 3	Y	-0-			-0-
02	4816 X	1131	-0-	-3685	-0-	116 1	1015 3	Y	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746			
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	Y	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	Y	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	Y	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	25 1	219 3	Y	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985  
-----

09	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

-----  
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128  
-----

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179  
-----

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270  
-----

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					77
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					77
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3					80
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	N	2					82
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	N	2					84
02	1344	N	1088	-0-	-256	-0-	1087	2	1	9	N	1					85

-----  
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157  
-----

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C. M. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		WELL #: 4 U		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461				
09	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	777	1	16255	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
10	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	749	1	15525	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	750	1	15637	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
12	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	924	1	18444	2	Y	371	339	0	33
						408	9							
01	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	935	1	19153	2	Y	424	427	0	30
						466	9							
*02	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	828	1	17136	2	Y	238	248	0	20
						262	9							

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800						
09	3000 N	3778	-0-	778	1448	172	1	3606	2	Y	-0-			-0-
10	5099 X	3651	-0-	-1448	-0-	168	1	3483	2	Y	-0-			-0-
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	183	1	3818	2	Y	-0-			-0-
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	200	1	3986	2	Y	-0-			-0-
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	172	1	3529	2	Y	-0-			-0-
02	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	143	1	2959	2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		62
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		62
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-		62
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		62
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-		62
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		62
-----										
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	115	-0-	-257	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955		
09	1140 X	453	-0-	-687	-0-	20 1	Y	14	14 0	1
						15 9				
10	1178 X	515	-0-	-663	-0-	23 1	Y	17	17 0	1
						19 9				
11	480 X	56	-0-	-424	-0-	2 1	Y	2	3 0	-0-
						2 9				
12	496 X	252	-0-	-244	-0-	11 1	Y	1	1 0	-0-
						1 9				
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
-----										
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856		
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	205 1	Y	-0-		-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	218 1	Y	-0-		-0-
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	231 1	Y	-0-		-0-
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	272 1	Y	23	21 0	2
						25 9				
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	262 1	Y	25	25 0	2
						28 9				
*02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	244 1	Y	14	15 0	1
						15 9				
-----										
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 141714		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174								
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	17	16	0			1
						19	9									
10	465 X	164	-0-	-301	-0-	7	1	153	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
11	450 X	192	-0-	-258	-0-	9	1	177	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	744 X	464	-0-	-280	-0-	22	1	433	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
01	744 X	136	-0-	-608	-0-	6	1	129	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
-----																
COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	0			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
-----																
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156								
09	4470 X	2386	-0-	-2084	-0-	2384	2	2	9	N	2					235
10	4619 X	2145	-0-	-2474	-0-	2145	2			N	-0-					235
11	4470 X	2616	-0-	-1854	-0-	2616	2			N	-0-					235
12	4619 X	1909	-0-	-2710	-0-	1909	2			N	-0-					235
*01	3503 X	2031	-0-	-1472	-0-	2029	2	2	9	N	2					237
*02	2072 X	875	-0-	-1197	-0-	872	2	3	9	N	3					240

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
GARZA, A. M. -ST		WELL #:		8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	6640 - 7234	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7530 X	3665	-0-	-3865	-0-	159 1	3332 2	Y	158	160 0			9
						174 9							
10	6169 X	3227	-0-	-2942	-0-	141 1	2921 2	Y	150	151 0			8
						165 9							
11	5100 X	1128	-0-	-3972	-0-	49 1	1020 2	Y	54	59 0			3
						59 9							
12	4743 X	24	-0-	-4719	-0-	1 1	22 2	Y	1	4 0			-0-
						1 9							
01	4247 X	14	-0-	-4233	-0-	1 1	12 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6401 - 7642	
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	195 1	4084 2	Y	52	52 0			3
						57 9							
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	193 1	3991 2	Y	56	56 0			3
						62 9							
11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	171 1	3571 2	Y	67	66 0			4
						74 9							
12	4340 X	3347	-0-	-993	-0-	156 1	3114 2	Y	70	68 0			6
						77 9							
01	4340 X	3285	-0-	-1055	-0-	149 1	3055 2	Y	74	75 0			5
						81 9							
02	3304 X	2958	-0-	-346	-0-	134 1	2777 2	Y	43	44 0			4
						47 9							
-----													
GARZA, A. M. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7416 - 7426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
COATES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7092 - 7187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
-----													
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	176199	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	6789 - 8828	
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	316 1	6617 2	Y	151	152 0			9
						166 9							
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	338 1	6998 2	Y	173	173 0			9
						190 9							
11	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	331 1	6892 2	Y	168	167 0			10
						185 9							
12	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	347 1	6929 2	Y	83	86 0			7
						91 9							
01	6045 X	5315	-0-	-730	-0-	244 1	4998 2	Y	66	68 0			5
						73 9							
02	6104 X	5656	-0-	-448	-0-	258 1	5350 2	Y	44	45 0			4
						48 9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 6738 - 7733			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	705 1	14733 2	Y	101	101 0		6	
10	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	111 9							
11	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	676 1	14022 2	Y	104	105 0		5	
12	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	114 9							
01	13609 X	13563	-0-	-46	-0-	640 1	13344 2	Y	117	115 0		7	
*02	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	129 9							
						669 1	13351 2	Y	111	108 0		10	
						122 9							
						625 1	12811 2	Y	115	117 0		8	
						127 9							
						539 1	11168 2	Y	63	66 0		5	
						69 9							
-----													
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 7421 - 8024			
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	146 1	3060 2	Y	112	114 0		7	
10	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	123 9							
11	4500 X	4241	-0-	-259	-0-	207 1	4290 2	Y	170	168 0		9	
12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	187 9							
01	4681 X	4223	-0-	-458	-0-	186 1	3886 2	Y	154	154 0		9	
02	4228 X	2391	-0-	-1837	-0-	169 9							
						232 1	4637 2	Y	20	27 0		2	
						22 9							
						196 1	4008 2	Y	17	18 0		1	
						19 9							
						110 1	2273 2	Y	7	7 0		1	
						8 9							
-----													
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6925 - 6986			
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			172	
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			172	
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	843 2	12 9	N	11			183	
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			183	
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2183 2	9 9	N	8			191	
*02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			191	
-----													
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7476 - 7814			
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			128	
*05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2		N	-0-			128	
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	664 2	10 9	N	9			117	
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	690 2		N	-0-			117	
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			117	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			117	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			117	
*11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694 2		N	-0-			117	
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	708 2	24 9	N	22			117	
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-			117	
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	619 2		N	-0-			117	
-----													
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7041 - 7158			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712		
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-	97
*04	780 N	759	-0-	-21	-0-	757	2	2 9 N	2	94
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3 9 N	3	97
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	97
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	991	2	17 9 N	15	112
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6 9 N	5	117
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11 9 N	10	127
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6 9 N	5	132
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11 9 N	10	142
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1186	2	18 9 N	16	158
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	158
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	854	2	43 9 N	39	137 0 60

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081		
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2	N	-0-	70
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	70
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2	N	-0-	70
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-	70
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	70
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	70

GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	3140	-0-	3140	3140	68 1	1411 2	Y	1510	1383 0 127
						1661 9				

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	54 0 28

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598		
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2 9 N	2	83
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	83
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	83
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	83
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	83
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	83

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	992 2	24 9	N	22					84
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1024 2	25 9	N	23		89 0			18
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	964 2	20 9	N	18					36
12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	951 2	23 9	N	21					57
01	1054 N	970	-0-	-84	-0-	947 2	23 9	N	21					78
02	924 N	831	-0-	-93	-0-	809 2	22 9	N	20		77 0			21
-----														
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099					
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3050 2	53 9	N	48					138
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3581 2	189 9	N	172		104 0			206
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-					206
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2861 2	48 9	N	44					250
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2767 2	44 9	N	40		164 0			126
*02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2288 2	36 9	N	33					159
-----														
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					53
-----														
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					76
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165					
09	11580 X	10976	-0-	-604	-0-	497 1	10389 2	Y	82		82 0			5
						90 9								
10	11966 X	11526	-0-	-440	-0-	526 1	10899 2	Y	92		92 0			5
						101 9								
11	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	527 1	10972 2	Y	95		94 0			6
						105 9								
12	11966 X	11277	-0-	-689	-0-	535 1	10676 2	Y	60		61 0			5
						66 9								
01	11966 X	11200	-0-	-766	-0-	518 1	10609 2	Y	66		66 0			5
						73 9								
*02	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	494 1	10228 2	Y	39		41 0			3
						43 9								
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2 1	32 2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		408
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2	N	-0-		408
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	2	N	-0-		408
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		408
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	643	2	36 9 N	33		441
*02	588 N	550	-0-	-38	-0-	550	2	N	-0-		441

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584			
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-		55
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		55
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-		55
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-		55
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		55
*02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-		55

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100			
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		65
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		65
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-		65
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		65
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		65
*02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-		65

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256			
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		50
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-		50
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		50
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-		50
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		50
*02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112	2	N	-0-		50

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706			
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541 2 Y	-0-		-0-
10	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	336	1	6971 2 Y	-0-		-0-
11	1200 X	20	-0-	-1180	-0-	1	1	19 2 Y	-0-		-0-
12	1674 X	1	-0-	-1673	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	6107 X	607	-0-	-5500	-0-	28	1	579 2 Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850			
09	2850 N	2835	-0-	-15	-0-	2804	2	31 9 N	28		45
10	3100 N	3422	-0-	322	-0-	322	2		-0-		45
11	3000 N	3036	-0-	36	-0-	358	2		-0-		45
12	3100 N	3052	-0-	-48	-0-	310	2	124 9 N	113		158
01	3273 X	2963	-0-	-310	-0-	2906	2	57 9 N	52		210
*02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-	170 0	40

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2		N	-0-		25
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-		25
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-		25
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-		25
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-		25
*02	1764 N	1744	-0-	-20	-0-	1744	2		N	-0-		25

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572						
09	15420 X	14193	-0-	-1227	-0-	644	1	13469	2	Y	73	74	0	4
						80	9							
10	15934 X	13827	-0-	-2107	-0-	632	1	13109	2	Y	78	78	0	4
						86	9							
11	15420 X	13400	-0-	-2020	-0-	610	1	12705	2	Y	77	76	0	5
						85	9							
12	15407 X	11883	-0-	-3524	-0-	556	1	11108	2	Y	199	186	0	18
						219	9							
01	14818 X	11350	-0-	-3468	-0-	517	1	10603	2	Y	209	212	0	15
						230	9							
*02	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	480	1	9935	2	Y	123	128	0	10
						135	9							

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690						
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	7260	-0-	4260	4260	332	1	6928	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	6438	-0-	3338	7598	306	1	6113	2	Y	17	15	0	2
						19	9							
01	3100 N	5249	-0-	2149	9747	243	1	4985	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
*02	14009 X	4262	-0-	-9747	-0-	196	1	4054	2	Y	11	11	0	1
						12	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		22	RRCID ->	230451	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	5363 - 8331	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3300 X	2873	-0-	-427	-0-	126 1	2635 2	Y	102	102	0		6
						112 9							
10	3410 X	2806	-0-	-604	-0-	124 1	2565 2	Y	106	107	0		5
						117 9							
11	3210 X	2755	-0-	-455	-0-	121 1	2517 2	Y	106	105	0		6
						117 9							
12	3193 X	2803	-0-	-390	-0-	131 1	2614 2	Y	53	54	0		5
						58 9							
01	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	119 1	2431 2	Y	53	54	0		4
						58 9							
02	2604 X	2309	-0-	-295	-0-	105 1	2171 2	Y	30	31	0		3
						33 9							
-----													
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		23	RRCID ->	241065	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6706 - 8654	
09	10920 X	3012	-0-	-7908	-0-	135 1	2821 2	Y	51	57	0		3
						56 9							
10	7037 X	2196	-0-	-4841	-0-	99 1	2053 2	Y	40	41	0		2
						44 9							
11	8910 X	6083	-0-	-2827	-0-	273 1	5687 2	Y	112	107	0		7
						123 9							
12	9207 X	544	-0-	-8663	-0-	26 1	515 2	Y	3	10	0		-0-
						3 9							
01	9207 X	5957	-0-	-3250	-0-	277 1	5680 2	Y	-0-	-0-	0		-0-
*02	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	403 1	8343 2	Y	-0-	-0-	0		-0-
-----													
GARZA, A. M.-STATE		WELL #:		21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	7119 - 9012	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
-----													
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	5800 - 5830	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A	
CAMERON, DON ET AL -A-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	0		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	235	-0-	-185	-0-	235 3		N	-0-			187
10	589 N	16	-0-	-573	-0-	16 3		N	-0-	187 1		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	1 7		49
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3		N	-0-	49 1		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SCORPION OPERATING, INC. 758492  
 HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 041546		COMPL. DATE 12/22/1966		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SAENZ, M. - STATE		WELL #: 21		RRCID -> 074915		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718					
09	1800 N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2		N	-0-			30
10	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2		N	-0-			30
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5		35
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			35
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	N	10		45
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	N	7		52

HALL, C. M.		WELL #: 18		RRCID -> 157340		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285					
09	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	2		Y	-0-			109
10	899 N	363	-0-	-536	-0-	363	2		Y	-0-			109
11	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2		Y	-0-			109
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			109
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			109
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	Y	6		115

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426					
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 164403									
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			4
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			4
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			4
12	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2		N	-0-			4
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			4
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)		76723 584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ B		WELL #: 47		RRCID -> 162232		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737						
09	1111 N	825	-0-	-286	-0-	48	1	777	3	Y	-0-		-0-	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	Y	7	5	1	2
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	40	1	779	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	3	Y	108	94	1	14
01	930 N	30	-0-	-900	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	14	1	-0-
02	840 #	43	-0-	-797	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)		76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 41		RRCID -> 154873		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2012 N	1122	-0-	-890	-0-		66 1	1056 3	Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MARTINEZ -B-		WELL #: 51		RRCID -> 166753		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)		76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 037623		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ -B-		WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024			
09	1446 N	957	-0-	-489	-0-	56 1	901 3	Y	-0-	-0-	
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	46 1	847 3	Y	60	42 1	18
						66 9					
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	63 1	1209 3	Y	-0-	18 1	-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66 1	1007 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	83 1	821 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1176 X	878	-0-	-298	-0-	90 1	788 3	Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HALL, J. F., -STATE		WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976			
09	3180 X	1712	-0-	-1468	-0-	1708 2	4 9	Y	4		101
10	3534 X	2395	-0-	-1139	-0-	2383 2	12 9	Y	11		112
11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3583 2	26 9	Y	24		136
12	3534 X	594	-0-	-2940	-0-	587 2	7 9	Y	6		142
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-		142
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-		142

HALL, J. F., STATE		WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B)		76723 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MARTINEZ, B.		WELL #: 33 L		RRCID -> 037704		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MARTINEZ B		WELL #: 52		RRCID -> 191593		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
KEBO OIL & GAS, INC.		453170															
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932															
DAVENPORT, D. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 055120		COMPL. DATE 03/15/1973		TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16														
SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
HEARD, J. F. B.		386310															
		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - P/A 10/31/2016																	

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2011																	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2580 - 2823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425		CAPACITY		CNTY: STARR						
SLICK ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 2800 - 2832			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6664 - 6674			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6424 - 6548			
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6550 - 6650			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO-SHEERIN (600)				76856 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917										
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #:		13	RRCID ->	081038	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	800	PERF. 623 - 628			
09	1500 X	973	-0-	-527	-0-	973	2			N	-0-			-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
12	1333 X	58	-0-	-1275	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	1519 X	526	-0-	-993	-0-	526	2			N	-0-			-0-
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			-0-

RIO - SHEERIN (700)		76856 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE		WELL #: 9		RRCID -> 139522		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1020	N	816	-0-	-204	-0-	816	2			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			-0-
12	837	N	38	-0-	-799	-0-	38	2			-0-
01	1147	N	342	-0-	-805	-0-	342	2			-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #: 10		RRCID -> 156735		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697		
09	630	X	459	-0-	-171	-0-	459	2			-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			-0-
11	630	X	593	-0-	-37	-0-	593	2			-0-
12	620	X	32	-0-	-588	-0-	32	2			-0-
01	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					-0-

RIO SHEERIN (1000)		76856 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE		WELL #: 7R		RRCID -> 203203		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RITA ( 4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042			
09	6780		6780	-0-	-0-	48468	839	1	5701	3	Y	-0-
							240	4				
10	8259		8259	-0-	-0-	48468	855	1	7383	3	Y	-0-
							21	4				
11	8610		6752	-0-	-1858	46610	716	1	6019	3	Y	-0-
							17	4				
12	8990		6340	-0-	-2650	43960	785	1	5527	3	Y	-0-
							28	4				
*01	8990		6566	-0-	-2424	41536	792	1	5522	3	Y	-0-
							252	4				
02	7448	#	NO RPT	-0-	-7448	34088					Y	NO RPT

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S. K., MRS		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		31 H	RRCID ->	050499	COMPL. DATE	05/20/1971	TOTAL DEPTH	7686	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, S. K., MRS.		WELL #:		73 F	RRCID ->	066285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4635 - 4674
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, S.K. MRS		WELL #:		72 C	RRCID ->	072746	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4504 - 4530
09	11310 X	7580	-0-	-3730	-0-	938 1	6374 3	Y	-0-	-0-	
						268 4					
10	8990 X	5361	-0-	-3629	-0-	555 1	4793 3	Y	-0-	-0-	
						13 4					
11	8700 X	5171	-0-	-3529	-0-	548 1	4610 3	Y	-0-	-0-	
						13 4					
12	8990 X	4379	-0-	-4611	-0-	542 1	3818 3	Y	-0-	-0-	
						19 4					
01	7905 X	4254	-0-	-3651	-0-	513 1	3578 3	Y	-0-	-0-	
						163 4					
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		72 T	RRCID ->	073884	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, S.K. MRS		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 4683 - 4695
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
EAST, MRS S K		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 - 4626
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 H	RRCID ->	104791	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5415 -	5423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4656 -	4664
09	5250 X	977	-0-	-4273	-0-	121 1	821 3		Y	-0-			-0-
						35 4							
10	6045 X	2147	-0-	-3898	-0-	222 1	1920 3		Y	-0-			-0-
						5 4							
11	5850 X	877	-0-	-4973	-0-	93 1	782 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
12	5394 X	842	-0-	-4552	-0-	104 1	734 3		Y	-0-			-0-
						4 4							
01	2139 X	777	-0-	-1362	-0-	94 1	653 3		Y	-0-			-0-
						30 4							
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		33 F	RRCID ->	139398	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5092 -	5114
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		94 F	RRCID ->	139427	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	6202 -	6207
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		94-F	RRCID ->	148989	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	6168 -	6173
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936	990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, S. K., MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6136	-	6150	
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	254179	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9738	-	9744	
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	3426	3	Y	-0-	60	1	-0-
							144	4							
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	4399	3	Y	59	52	1	7
							12	4							
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	3995	3	Y	33	36	1	4
							11	4							
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	3780	3	Y	34	36	1	2
							19	4							
*01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	3217	3	Y	34	32	1	4
							147	4							
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
EAST, MRS. S.K.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	5944	-	6066	
09	9000 X	6041	-0-	-2959	-0-	-0-	747	1	5080	3	Y	-0-			-0-
							214	4							
10	8680 X	6012	-0-	-2668	-0-	-0-	623	1	5374	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
11	8400 X	4493	-0-	-3907	-0-	-0-	476	1	4006	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
12	8680 X	4053	-0-	-4627	-0-	-0-	502	1	3533	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
01	6634 X	3435	-0-	-3199	-0-	-0-	414	1	2889	3	Y	-0-			-0-
							132	4							
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RITA, N.E. (H-68,S)		76939		260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518	-	7525	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	947	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	Y	-0-			-0-
							69	4							
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	-0-	29	1	710	3	Y	-0-			-0-
							46	4							
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	57	1	170	3	Y	11	6	1	8
						8	4	12	9					
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	139	1	505	3	Y	87	79	1	16
						35	4	96	9					
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	103	1	446	3	Y	-0-	16	1	-0-
						11	4							
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	555	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	76	1	349	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			-0-

MRS. EAST, S.K.		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 11912 - 11976								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	Y	21	20	1	3
						1	4	23	9					
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	Y	21	22	1	1
						23	9							
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	21	1	219	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			1

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF. 11832 - 11879								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	1050 N	507	-0-	-543	-0-	123	1	366	3	Y	1	1	1	1
						17	4	1	9					
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	130	1	470	3	Y	-0-	1	1	-0-
						33	4							
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	111	1	481	3	Y	3	2	1	1
						12	4	3	9					
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	88	1	403	3	Y	2	2	1	1
						19	4	2	9					
01	620 N	278	-0-	-342	-0-	43	1	199	3	Y	-0-	1	1	-0-
						36	4							
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			-0-



-----																
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
09	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	353	1	1052	3	Y	12	7	1		9	
						50	4	13	9							
10	1705 N	1161	-0-	-544	-0-	238	1	860	3	Y	3	10	1		2	
						60	4	3	9							
11	1560 N	1216	-0-	-344	-0-	217	1	941	3	Y	31	20	1		13	
						24	4	34	9							
12	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	236	1	1080	3	Y	42	34	1		21	
						50	4	46	9							
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	207	1	950	3	Y	206	152	1		75	
						170	4	227	9							
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT				75	
-----																
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110																
-----																
09	75000 X	67434	-0-	-7566	-0-	126	1	67027	3	Y	236	251	1		26	
						21	4	260	9							
10	68200 X	47707	-0-	-20493	-0-	775	1	46700	3	Y	156	161	1		21	
						60	4	172	9							
11	74636 X	74636	-0-	-0-	-0-	815	1	72012	3	Y	1591	1458	1		154	
						59	4	1750	9							
12	77216 X	77216	-0-	-0-	-0-	1433	1	73891	3	Y	1712	1770	1		96	
						9	4	1883	9							
*01	73584 X	73584	-0-	-0-	-0-	1224	1	70347	3	Y	1815	1722	1		189	
						16	4	1997	9							
02	61600 X	NO RPT	-0-	-61600	-0-					Y	NO RPT				189	
-----																
EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682																
-----																
09	135317 X	135317	-0-	-0-	-0-	264	1	134102	3	Y	824	778	1		81	
						45	4	906	9							
10	145391 X	145391	-0-	-0-	-0-	2364	1	141918	3	Y	842	817	1		106	
						183	4	926	9							
11	105882 X	105882	-0-	-0-	-0-	1138	1	103686	3	Y	885	896	1		95	
						84	4	974	9							
12	131750 X	97697	-0-	-34053	-0-	1810	1	94763	3	Y	1013	1051	1		57	
						10	4	1114	9							
01	131750 X	81247	-0-	-50503	-0-	1343	1	79364	3	Y	487	490	1		54	
						4	4	536	9							
02	119000 X	NO RPT	-0-	-119000	-0-					Y	NO RPT				54	
-----																
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524																
-----																
09	22500 X	10556	-0-	-11944	-0-	35	1	9923	3	Y	536	595	1		62	
						8	4	590	9							
10	36084 X	19952	-0-	-16132	-0-	331	1	18592	3	Y	914	864	1		112	
						24	4	1005	9							
11	34920 X	25162	-0-	-9758	-0-	278	1	24020	3	Y	767	795	1		84	
						20	4	844	9							
12	35109 X	35109	-0-	-0-	-0-	652	1	33478	3	Y	886	920	1		50	
						4	4	975	9							
01	29419 X	25736	-0-	-3683	-0-	429	1	24496	3	Y	732	705	1		77	
						6	4	805	9							
02	23492 X	NO RPT	-0-	-23492	-0-					Y	NO RPT				77	

-----																
RITA, S.E. (CONSOLIDATED)			//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		370061											
EAST, MRS. S. K.			WELL #:		211	RRCID ->		257429	COMPL. DATE		02/19/2010	TOTAL DEPTH	14262	PERF.	12394 - 13912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09		19500 X	4792	-0-	-14708	-0-	10	1	4717	3	Y	57	72	1		7
							2	4	63	9						
10		17050 X	7205	-0-	-9845	-0-	117	1	6994	3	Y	77	74	1		10
							9	4	85	9						
11		16500 X	6192	-0-	-10308	-0-	67	1	6058	3	Y	56	60	1		6
							5	4	62	9						
12		17050 X	7780	-0-	-9270	-0-	144	1	7554	3	Y	74	76	1		4
							1	4	81	9						
01		17050 X	6578	-0-	-10472	-0-	109	1	6391	3	Y	70	67	1		7
							1	4	77	9						
02		6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT				7
-----																
EAST, MRS. S. K.			WELL #:		214	RRCID ->		265916	COMPL. DATE		08/28/2011	TOTAL DEPTH	19211	PERF.	15448 - 15928	
09		36600 X	31163	-0-	-5437	-0-	66	1	30680	3	Y	368	365	1		38
							12	4	405	9						
10		36750 X	36750	-0-	-0-	-0-	599	1	35692	3	Y	375	366	1		47
							46	4	413	9						
11		33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	357	1	32374	3	Y	340	350	1		37
							26	4	374	9						
12		37447 X	37447	-0-	-0-	-0-	694	1	36153	3	Y	542	549	1		30
							4	4	596	9						
*01		35337 X	35337	-0-	-0-	-0-	586	1	34107	3	Y	581	551	1		60
							5	4	639	9						
02		30100 X	NO RPT	-0-	-30100	-0-					Y	NO RPT				60
-----																
EAST, MRS. S. K.			WELL #:		220	RRCID ->		273028	COMPL. DATE		02/22/2013	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	11996 - 12016	
09		15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	33	1	15755	3	Y	169	167	1		17
							6	4	186	9						
10		18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	306	1	18276	3	Y	177	172	1		22
							24	4	195	9						
11		17550 X	13125	-0-	-4425	-0-	141	1	12855	3	Y	108	118	1		12
							10	4	119	9						
12		18135 X	12914	-0-	-5221	-0-	239	1	12546	3	Y	116	121	1		7
							1	4	128	9						
01		18135 X	12228	-0-	-5907	-0-	202	1	11906	3	Y	108	104	1		11
							1	4	119	9						
02		16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT				11
-----																
RITA, S.E. (L-83, III)			76941 292		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061													
KMF			WELL #:		4	RRCID ->		171964	COMPL. DATE		01/21/1999	TOTAL DEPTH	13267	PERF.	11718 - 11750	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66

-----												
RITA, S. E. (N-10, III)			76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
KMF			WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267		PERF. 12862 - 12878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RIVERSIDE (4600)			77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
FISCHER, NELLIE I.			WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 4649 - 4652	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RIVERSIDE (5150)			77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
KOVAR OPERATING, LLC			448984									
JONES, L.H.			WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 5179 - 5184	
09	12522	X	12522	-0-	-0-	B	-0-	12485 2	37 9	N	34	219
10	13033	X	13033	-0-	-0-	B	-0-	12998 2	35 9	N	32	113
11	12718	X	12718	-0-	-0-	B	-0-	12683 2	35 9	N	32	145
12	13167	X	13167	-0-	-0-	B	-0-	13138 2	29 9	N	26	171
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	B	-0-			N	NO RPT	171
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	B	-0-			N	NO RPT	171
-----												
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
THOMPSON, J.A.			WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5093 - 5200	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
-----												
RIVERSIDE (5200)			77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
THOMPSON, J. A.			WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108								
09	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	164 1	1677 2	N	-0-						54
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	187 1	1910 2	N	-0-						54
11	2070	N	1044	-0-	-1026	-0-	93 1	945 2	N	5						59
							6 9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT						59
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	213 1	2159 2	N	11						84
							12 9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT						84

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

RIVERSIDE (6750)		77047 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066														
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279807		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785								
09	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	44759 2	686 9	N	624	557 1					167
10	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	41847 2	531 9	N	483	558 1					92
11	33314	X	33314	-0-	-0-	-0-	32887 2	427 9	N	388	366 1					114
12	43400	X	35562	-0-	-7838	-0-	35222 2	340 9	N	309	355 1		6 8			62
01	43400	X	34667	-0-	-8733	-0-	34382 2	285 9	N	259	187 1					134
02	39200	X	9624	-0-	-29576	-0-	9519 2	105 9	N	95	179 1					50

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

-----												
RIVERSIDE, EAST (1900)			77048 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
CLARK, GEORGE R.			WELL #: 1	RRCID -> 125978	COMPL. DATE 10/15/1987	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 1990	-	1999			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
RIVERSIDE, EAST (4600)			77048 377	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867									
MCCRACKEN			WELL #: 2	RRCID -> 261018	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4546	-	4550			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
RIVERSIDE, E. (4700)			77048 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
THOMPSON, J. A.			WELL #: 31R	RRCID -> 198717	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 4680	-	4698			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
RIVERSIDE, EAST (5000 SD.)			77048 493	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
CLARK, GEORGE R.			WELL #: 1	RRCID -> 201286	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5028	-	5043			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
-----												
RIVERSIDE, EAST (5200)			77048 522	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
THOMPSON, J.A.			WELL #: 20	RRCID -> 132275	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5160	-	5170			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23		

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PANTERA ENERGY COMPANY		638486													
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WILSON, E. C.		638486													
		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PANTERA ENERGY COMPANY		638486													
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PANTERA ENERGY COMPANY		638486													
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PANTERA ENERGY COMPANY		638486													
MILLER "B"		WELL #: 3-Q		RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER UNIT		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
		638486													
		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478							
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 RLU OPERATING, LLC 714217  
 GUTIERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1100	2	21	9	N	19					65
10	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	1058	2	7	9	N	6					71
*11	1380 N	977	-0-	-403	-0-	964	2	13	9	N	12	1	1			82
12	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1045	2	15	9	N	14					96
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	2	30	9	N	27					123
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	9	N	26					149

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	3125	-0-	-1855	-0-	3090	2	35	9	N	32					95
10	5239 X	5140	-0-	-99	-0-	5118	2	22	9	N	20	46	1			69
11	5070 X	4439	-0-	-631	-0-	4406	2	33	9	N	30					99
12	5208 X	4731	-0-	-477	-0-	4674	2	57	9	N	52	1	1			150
01	5208 X	3963	-0-	-1245	-0-	3946	2	17	9	N	15					165
02	4648 X	4297	-0-	-351	-0-	4278	2	19	9	N	17					182

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634  
 DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2)		77731 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
DOMINION OIL USA CORP.		222285										
ZEPH - ROUQUETTE		WELL #: 1		RRCID -> 169584		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8756 - 8790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6)		77850 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARIA LAFON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141558		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6614 - 6714		
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-							32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							32

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626 - 9636		
09	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	835	1	6887	2	Y	1	16
10	7967 X	7786	-0-	-181	-0-	836	1	6949	2	Y	1	17
11	7800 X	7286	-0-	-514	-0-	804	1	6481	2	Y	1	18
12	8060 X	7038	-0-	-1022	-0-	783	1	6253	2	Y	2	15
01	7967 X	1415	-0-	-6552	-0-	176	1	1239	2	Y	-0-	15
02	7196 X	1278	-0-	-5918	-0-	1278	2			Y	-0-	15

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 9142		
09	6780 X	4956	-0-	-1824	-0-	536	1	4420	2	Y	-0-	11
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	694	1	5770	2	Y	-0-	11
11	6810 X	5766	-0-	-1044	-0-	636	1	5130	2	Y	-0-	11
12	7037 X	6543	-0-	-494	-0-	728	1	5813	2	Y	2	13
01	6479 X	6310	-0-	-169	-0-	783	1	5527	2	Y	-0-	13
02	5852 X	4748	-0-	-1104	-0-	4747	2	1	9	Y	1	14

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8380 - 9086		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 7927 - 7958		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368							-0-



ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134								
09	3570 X	3306	-0-	-264	-0-	357 1	2945 2	Y	4							26
10	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	345 1	2874 2	Y	1							27
11	3300 X	3125	-0-	-175	-0-	345 1	2780 2	Y	-0-							27
12	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	365 1	2917 2	Y	14							41
01	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	411 1	2901 2	Y	-0-							41
02	3080 X	2962	-0-	-118	-0-	2958 2	4 9	Y	4							41

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932								
09	10800 X	10387	-0-	-413	-0-	766 1	9614 2	Y	6	7	1					2
10	11129 X	10832	-0-	-297	-0-	803 1	10025 2	Y	4							6
11	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	773 1	9437 2	Y	5							11
12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	1203 1	12611 2	Y	4	8	1					7
01	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	1011 1	11345 2	Y	4	9	1					2
*02	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	734 1	9443 2	Y	5							7

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF. 10421 - 12030								
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	47 1	633 2	Y	-0-							-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46 1	653 2	Y	-0-							-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	38 1	590 2	Y	1	1	1					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	13 1	632 2	Y	-0-							-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	17 1	722 2	Y	-0-							-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	24 1	640 2	Y	-0-							-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.// 77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 11683 - 11777								
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224951		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242875		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF. 11572 - 14046								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																		
ROLETA (GL SANDS) //CONT.// 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861																		
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148																		
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	3					28
								3	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					28
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	2					30
								2	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					30
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	1					31
								1	9									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					31
-----																		
ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10082 - 10098																		
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
-----																		
CANTERA OPERATING, LLC 129692																		
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	279	-0-	279	-0-	279	22	1	257	2	Y	-0-					20
12	14B2	EXT	443	-0-	443	-0-	443	23	1	420	2	Y	-0-					20
01	14B2	EXT	438	-0-	438	-0-	438	1160	33	1	405	2	Y	-0-				20
*02	1374	X	214	-0-	-1160	-0-	-1160	19	1	195	2	Y	-0-					20
-----																		
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265																		
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2570	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	-0-	2572	5	1	2567	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	-0-	2406	4978	5	1	2401	3	Y	-0-				-0-
12	7510	X	2532	-0-	-4978	-0-	-4978	5	1	2527	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2475	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2187	-0-	-221	-0-	-221	5	1	2182	3	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095								
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	7	1	3579	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3347	-0-	3347	3347	7	1	3340	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6792	7	1	3438	3	Y	-0-					-0-
12	10329 X	3537	-0-	-6792	-0-	7	1	3530	3	Y	-0-					-0-
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	7	1	3464	3	Y	-0-					-0-
02	3360 X	2947	-0-	-413	-0-	6	1	2941	3	Y	-0-					-0-
-----																
GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320								
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2					7
10	992 X	774	-0-	-218	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					7
11	960 X	890	-0-	-70	-0-	47	1	830	2	Y	12					19
						13	9									
12	992 X	830	-0-	-162	-0-	33	1	797	2	Y	-0-					19
01	775 X	522	-0-	-253	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					19
02	840 X	395	-0-	-445	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					19
-----																
TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484								
09	7710 X	6850	-0-	-860	-0-	14	1	6836	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10	7362	-0-	7362	7362	15	1	7347	3	Y	-0-					10
11	DLQ G-10	7057	-0-	7057	14419	15	1	7039	3	Y	3					13
						3	9									
12	21075 X	6656	-0-	-14419	-0-	13	1	6637	3	Y	5					18
						6	9									
01	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	13	1	6375	3	Y	14					32
						15	9									
02	6636 X	5369	-0-	-1267	-0-	12	1	5340	3	Y	15	38	1			9
						17	9									
-----																
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536								
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	149	1	1461	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474	146	1	1328	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10	1622	-0-	1622	3096	129	1	1493	2	Y	-0-					6
12	4673 X	1577	-0-	-3096	-0-	176	1	1401	2	Y	-0-					6
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	2	Y	-0-					6
02	1512 X	1261	-0-	-251	-0-	129	1	1132	2	Y	-0-					6
-----																
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464								
09	1980 X	1560	-0-	-420	-0-	3	1	1557	3	Y	-0-					10
10	2046 X	775	-0-	-1271	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					10
11	1980 X	655	-0-	-1325	-0-	1	1	654	3	Y	-0-					10
12	2015 X	729	-0-	-1286	-0-	1	1	728	3	Y	-0-					10
01	2015 X	663	-0-	-1352	-0-	1	1	662	3	Y	-0-					10
02	1456 X	592	-0-	-864	-0-	1	1	591	3	Y	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1					7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
11	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1	1	22	2	Y	12					20
12	DLQ G-10	357	-0-	357	393	13	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	393	14	1	343	2	Y	-0-					20
*02	465 N	72	-0-	-393	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					20
-----																
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830								
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	3	1	1932	3	Y	-0-					21
10	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	3	1	2143	3	Y	4	4	8			21
11	DLQ G-10	2071	-0-	2071	4221	4	9									
12	6310 X	2089	-0-	-4221	-0-	3	1	2037	3	Y	28					49
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	31	9									
02	1932 X	1858	-0-	-74	-0-	3	1	2084	3	Y	2					51
-----																
VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985								
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	550	-0-	550	550	1	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	573	-0-	573	1123	1	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	1653 X	530	-0-	-1123	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	532 X	480	-0-	-52	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
-----																
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SMITH, A. H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880								
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	11	1	5362	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10	5065	-0-	5065	5065	10	1	5055	3	Y	-0-					12
11	DLQ G-10	4411	-0-	4411	9476	9	1	4402	3	Y	-0-					12
12	13341 X	3865	-0-	-9476	-0-	8	1	3857	3	Y	-0-					12
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	7	1	3398	3	Y	-0-					12
02	5012 X	3285	-0-	-1727	-0-	7	1	3278	3	Y	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y		-0-			9
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	3 1	43 2	Y		-0-			9
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	70	2 1	22 2	Y		-0-			9
12		685 N	615	-0-	-70	-0-	31 1	584 2	Y		-0-			9
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	41 1	498 2	Y		-0-			9
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	Y		-0-			9

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

09	1949 N	1598	-0-	-351	-0-	-0-	3 1	1595 3	N		-0-			14
10	1302 N	802	-0-	-500	-0-	-0-	2 1	800 3	N		-0-			14
11	1260 X	801	-0-	-459	-0-	-0-	2 1	755 3	N		40			54
							44 9							
12	1302 X	784	-0-	-518	-0-	-0-	2 1	782 3	N		-0-			54
01	1302 X	743	-0-	-559	-0-	-0-	2 1	741 3	N		-0-			54
02	1176 X	616	-0-	-560	-0-	-0-	1 1	615 3	N		-0-			54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	301 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	48 1	621 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	277	-0-	277	946	946	21 1	256 2	Y		-0-			-0-
12	1226 X	280	-0-	-946	-0-	-0-	14 1	266 2	Y		-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	182 2	Y		-0-			-0-
02	616 X	162	-0-	-454	-0-	-0-	15 1	147 2	Y		-0-			-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	2414 3	Y		-0-			4
10	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	2372	5 1	2367 3	Y		-0-			4
11	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4589	4589	5 1	2212 3	Y		-0-			4
12	6725 X	2136	-0-	-4589	-0-	-0-	4 1	2132 3	Y		-0-			4
01	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1984 3	Y		-0-			4
02	2268 X	1819	-0-	-449	-0-	-0-	4 1	1815 3	Y		-0-			4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

09	2190 N	1816	-0-	-374	-0-	-0-	146 1	1670 3	N		-0-			39
10	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	-0-	167 1	1786 3	N		-0-			39
11	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	-0-	175 1	1735 3	N		-0-			39
12	1891 N	1555	-0-	-336	-0-	-0-	139 1	1416 3	N		-0-			39
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	1866 3	N		-0-			39
02	1792 N	1617	-0-	-175	-0-	-0-	155 1	1462 3	N		-0-			39

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1	3849 3	N		14			82
							15 9							
10	DLQ G-10	4497	-0-	4497	4497	4497	385 1	4112 3	N		-0-			82
11	DLQ G-10	4050	-0-	4050	8547	8547	366 1	3638 3	N		42			124
							46 9							
12	12575 X	4028	-0-	-8547	-0-	-0-	359 1	3669 3	N		-0-			124
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	341 1	3323 3	N		22			146
							24 9							
02	4060 X	2789	-0-	-1271	-0-	-0-	266 1	2517 3	N		5			151
							6 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	N	-0-					77
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	N	-0-					77
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	-0-		2	1		75
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	1	1	299	3	N	-0-					75
01	527 N	248	-0-	-279	-0-	1	1	247	3	N	-0-					75
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	1	1	337	3	N	-0-					75

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	3	N	-0-					15
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	243	1	2597	3	N	-0-					15
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	247	1	2449	3	N	-0-					15
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	251	1	2570	3	N	-0-					15
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	269	1	2617	3	N	-0-					15
*02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	262	1	2473	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

09	3570 X	3154	-0-	-416	-0-	6	1	3148	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2922	-0-	2922	2922	6	1	2915	3	Y	1					1
						1	9									
11	DLQ G-10	2553	-0-	2553	5475	5	1	2548	3	Y	-0-					1
12	8266 X	2791	-0-	-5475	-0-	6	1	2784	3	Y	1					2
						1	9									
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	6	1	3074	3	Y	-0-					2
02	2940 X	2884	-0-	-56	-0-	6	1	2878	3	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1263	3	N	54					81
						59	9									
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	3	1	1402	3	N	107	176	1	3	8	9
						118	9									
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	N	136					145
						150	9									
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	3	N	143	177	1			111
						157	9									
01	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	2	1	1133	3	N	48	137	1			22
						53	9									
*02	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	945	3	N	84					106
						92	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	223	1	2553	3	N	-0-					21
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	277	1	2957	3	N	-0-					21
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	268	1	2660	3	N	-0-					21
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	284	1	2904	3	N	-0-					21
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	278	1	2715	3	N	-0-					21
*02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	313	1	2958	3	N	-0-					21

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
09		9360 X	8845	-0-	-515	-0-	18	1	8827	3	N	-0-		30
10	DLQ	G-10	9349	-0-	9349	9349	19	1	9330	3	N	-0-		30
11	DLQ	G-10	9150	-0-	9150	18499	19	1	9131	3	N	-0-		30
12		27708 X	9209	-0-	-18499	-0-	18	1	9191	3	N	-0-		30
01		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	19	1	8958	3	N	3	24 1	9
							3	9						
02		8540 X	8137	-0-	-403	-0-	18	1	8119	3	N	-0-		9
-----														
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
-----														
BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720														
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	171	1	1956	3	N	-0-		8
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	206	1	2205	3	N	4	4 8	8
							4	9						
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	2027	3	N	-0-		8
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	190	1	1938	3	N	-0-		8
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	N	-0-		8
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	190	1	1794	3	N	-0-		8
-----														
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958														
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	418	1	508	3	N	-0-		-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	432	1	553	3	N	-0-		-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	418	1	532	3	N	-0-		-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	432	1	452	3	N	-0-		-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	432	1	451	3	N	-0-		-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	391	1	513	3	N	-0-		-0-
-----														
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724														
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	182	1	2082	3	N	-0-		15
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	209	1	2237	3	N	-0-		15
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	231	1	2295	3	N	-0-		15
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	215	1	2198	3	N	-0-		15
01	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	217	1	2118	3	N	-0-		15
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	214	1	2024	3	N	-0-		15



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692												
EL CLARENO		WELL #:	6	RRCID ->	227979	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7350 - 7868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
GUTIERREZ ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	228854	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7424 - 8236				
09	2970 X	2699	-0-	-271	-0-	4	1	2695	3	N	-0-				46
10	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	4	1	3026	3	N	5	5	8		46
11	DLQ G-10	2967	-0-	2967	6003	6	9								
						4	1	2932	3	N	28				74
12	9060 X	3057	-0-	-6003	-0-	31	9								
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	4	1	3053	3	N	-0-				74
02	2772 X	2659	-0-	-113	-0-	4	1	2957	3	N	-0-				74
						4	1	2655	3	N	-0-				74
-----															
EL CLARENO		WELL #:	7	RRCID ->	229265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	7483 - 8832				
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	4	1	2101	3	Y	-0-				6
10	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	4	1	2139	3	Y	3				9
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	4110	3	9								
						4	1	1950	3	Y	9				18
12	6133 X	2023	-0-	-4110	-0-	10	9								
						4	1	2013	3	Y	5				23
01	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	6	9								
02	1960 X	1732	-0-	-228	-0-	3	1	1513	3	Y	-0-				23
						4	1	1728	3	Y	-0-				23
-----															
EL CLARENO		WELL #:	8	RRCID ->	231172	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8831 - 9313				
09	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	3	1	1608	3	N	8				36
						9	9								
10	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	3	1	1645	3	N	-0-				36
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	3	1	1498	3	N	-0-				36
12	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	3	1	1588	3	N	-0-				36
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	3	1	1551	3	N	-0-				36
02	1400 N	1379	-0-	-21	-0-	3	1	1376	3	N	-0-				36
-----															
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:	4	RRCID ->	231859	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	7857 - 9460				
09	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	4	1	2932	3	N	-0-				15
10	DLQ G-10	3075	-0-	3075	3075	4	1	3071	3	N	-0-				15
11	DLQ G-10	3003	-0-	3003	6078	4	1	2999	3	N	-0-				15
12	10027 X	3949	-0-	-6078	-0-	5	1	3922	3	N	20				35
						22	9								
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	6	1	4102	3	N	-0-				35
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	5	1	3479	3	N	-0-				35
-----															
EL CLARENO		WELL #:	9	RRCID ->	232662	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8780 - 9450				
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	7	1	3450	3	N	-0-				13
10	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	8	1	3830	3	N	-0-				13
11	DLQ G-10	3576	-0-	3576	7414	7	1	3569	3	N	-0-				13
12	11354 X	3940	-0-	-7414	-0-	8	1	3932	3	N	-0-				13
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	8	1	3611	3	N	-0-				13
02	3472 X	3104	-0-	-368	-0-	7	1	3097	3	N	-0-				13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9720 X	9229	-0-	-491	-0-	1188	1	8041	3	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	7515	-0-	7515	7515	1114	1	6401	3	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	8911	-0-	8911	16426	1052	1	7859	3	N	-0-	-0-
12	25334 X	8908	-0-	-16426	-0-	1047	1	7861	3	N	-0-	-0-
01	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	1056	1	7834	3	N	-0-	-0-
02	8624 X	7567	-0-	-1057	-0-	930	1	6637	3	N	-0-	-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956				
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	10
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	10
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	10
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-	10
01	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-	10
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-	10
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576				
09	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	2	1	1375	3	N	-0-	18
10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	2	1	1403	3	N	-0-	18
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	2	1	1237	3	N	-0-	18
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	2	1	1307	3	N	-0-	18
01	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	2	1	1331	3	N	-0-	18
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	2	1	1181	3	N	-0-	18
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962				
09	2760 N	2614	-0-	-146	-0-	4	1	2610	3	N	-0-	23
10	2790 N	2779	-0-	-11	-0-	4	1	2775	3	N	-0-	23
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	4	1	2689	3	N	-0-	23
12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	4	1	2811	3	N	-0-	23
01	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	4	1	2735	3	N	-0-	23
02	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	4	1	2491	3	N	-0-	23
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366				
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	28
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-	28
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	N	-0-	28
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	28
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-	28
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-	28
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410				
09	5220 X	4941	-0-	-279	-0-	7	1	4934	3	N	-0-	141
10	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	7	1	5016	3	N	5	141
						6	9					
11	DLQ G-10	4452	-0-	4452	9481	6	1	4440	3	N	5	146
						6	9					
12	14321 X	4840	-0-	-9481	-0-	7	1	4825	3	N	7	153
						8	9					
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	7	1	4890	3	N	-0-	153
02	4620 X	3104	-0-	-1516	-0-	5	1	3099	3	N	-0-	153

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	9900 X	8832	-0-	-1068	-0-	12	1	8820	3	N	-0-	13
10	DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	13	1	9276	3	N	-0-	13
11	DLQ G-10	9278	-0-	9278	18567	13	1	9265	3	N	-0-	13
12	28841 X	10274	-0-	-18567	-0-	14	1	10260	3	N	-0-	13
01	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	14	1	10104	3	N	20	33
						22	9					
*02	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	13	1	8976	3	N	-0-	33
-----												
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197				
09	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	2	1	1563	3	N	-0-	58
10	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	2	1	1675	3	N	-0-	58
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	2	1	1643	3	N	-0-	58
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	1826	3	N	-0-	58
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	3	1	1909	3	N	12	70
						13	9					
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	3	1	1761	3	N	-0-	70
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040				
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	1	1	408	3	N	-0-	-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	1	1	541	3	N	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	3	N	-0-	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	N	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	N	-0-	-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	3	N	-0-	-0-
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468				
09	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	2	1	1635	3	N	-0-	13
10	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	2	1	1657	3	N	-0-	13
11	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	2	1	1522	3	N	-0-	13
12	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	2	1	1491	3	N	-0-	13
01	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	2	1	1405	3	N	-0-	13
02	1428 N	1418	-0-	-10	-0-	2	1	1416	3	N	-0-	13
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650				
09	1050 N	938	-0-	-112	-0-	75	1	863	3	N	-0-	15
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	86	1	918	3	N	-0-	15
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	94	1	934	3	N	-0-	15
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	90	1	921	3	N	-0-	15
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	89	1	865	3	N	-0-	15
02	952 N	916	-0-	-36	-0-	88	1	828	3	N	-0-	15

-----															
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	997	3	N	8			23
							9	9							
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1199	3	N	-0-			23
11	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	-0-	2	1	1138	3	N	-0-			23
12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	-0-	1	1	916	3	N	-0-			23
01	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	-0-	1	1	1023	3	N	-0-			23
02	1064 N	906	-0-	-158	-0-	-0-	1	1	905	3	N	-0-			23
-----															
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698						
09	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	-0-	108	1	1241	3	N	-0-			32
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1566	3	N	-0-			32
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1449	3	N	-0-			32
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1419	3	N	-0-			32
01	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	-0-	151	1	1468	3	N	-0-			32
02	1484 N	1348	-0-	-136	-0-	-0-	129	1	1219	3	N	-0-			32
-----															
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886						
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	5650	3	N	108			118
							119	9							
10	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	5856	3	N	5			123
							6	9							
11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	5476	3	N	20			143
							22	9							
12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	5547	3	N	1			144
							1	9							
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	5491	3	N	2	138 1		8
							2	9							
*02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	5169	3	N	4			12
							4	9							
-----															
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----															
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222						
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1826	3	N	-0-			15
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2031	3	N	-0-			15
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1792	3	N	-0-			15
12	1891 N	1570	-0-	-321	-0-	-0-	3	1	1567	3	N	-0-			15
01	2046 N	1590	-0-	-456	-0-	-0-	3	1	1587	3	N	-0-			15
02	1680 N	1279	-0-	-401	-0-	-0-	3	1	1276	3	N	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	4	1	2996	3	N	-0-			20		
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	4	1	3020	3	N	-0-			20		
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	5	1	3216	3	N	5			25		
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	5	1	3486	3	N	-0-			25		
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	5	1	3460	3	N	-0-			25		
*02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	5	1	3259	3	N	-0-			25		
-----																
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202							
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	636	1	2134	3	N	-0-			-0-		
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	684	1	1869	3	N	-0-			-0-		
11	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	577	1	1130	3	N	-0-			-0-		
12	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	600	1	1351	3	N	-0-			-0-		
01	2077 N	1564	-0-	-513	-0-	606	1	958	3	N	-0-			-0-		
*02	2800 N	2966	-0-	166	166	650	1	2316	3	N	-0-			-0-		
-----																
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887							
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	1	1	801	3	N	-0-			15		
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	2	1	1725	3	N	37	7	8	45		
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	41	9									
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	2	1	1484	3	N	-0-			45		
01	1767 N	1379	-0-	-388	-0-	2	1	1403	3	N	8			53		
02	1400 N	1187	-0-	-213	-0-	9	9	2	1	1349	3	N	25	63	1	15
						28	9									
						2	1	1185	3	N	-0-			15		
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530							
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	N	-0-			13		
10	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1	1	1030	3	N	-0-			13		
11	1200 N	953	-0-	-247	-0-	1	1	952	3	N	-0-			13		
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1	1	1064	3	N	-0-			13		
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	2	1	1098	3	N	-0-			13		
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	1	1	961	3	N	-0-			13		
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675							
09	2670 X	2304	-0-	-366	-0-	185	1	2119	3	N	-0-			15		
10	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	217	1	2325	3	N	-0-			15		
11	2580 N	2019	-0-	-561	-0-	185	1	1834	3	N	-0-			15		
12	2387 N	2193	-0-	-194	-0-	195	1	1998	3	N	-0-			15		
01	2542 N	1833	-0-	-709	-0-	171	1	1662	3	N	-0-			15		
02	1876 N	1350	-0-	-526	-0-	129	1	1221	3	N	-0-			15		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	5	1	2680	3	N	-0-			7
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3361	3	N	13			20
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	14	9							
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	6	1	3060	3	N	3			23
01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	2548 X	2541	-0-	-7	-0-	7	1	3346	3	N	2			25
						2	9							
						7	1	3140	3	N	-0-			25
						5	1	2536	3	N	-0-			25

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

09	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	4	1	2161	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	4	1	1923	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	4	1	1813	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	4	1	2206	3	N	-0-			-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2191	3	N	-0-			-0-
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	4	1	1916	3	N	-0-			-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	30	1	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732							
ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #:		1ST	RRCID -> 250452	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9194 - 9382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		56
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		56
11	990 N	587	-0-	-403	-0-	577 2	10 9	N	9		65
12	1023 N	572	-0-	-451	-0-	572 2		N	-0-		65
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		65
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		65

ELIZONDO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8490 - 9582	
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	559 1	2802 2	N	-0-	113	
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	531 1	3289 2	N	-0-	113	
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	663 1	2942 2	N	41	154	
						45 9					
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	190 1	4511 2	N	26	162 1	18
						29 9					
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	472 1	3439 2	N	-0-	18	
*02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	759 1	3048 2	N	-0-	18	

ELIZONDO ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8466 - 9516
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	229 1	1189 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1108	-0-	-442	-0-	154 1	954 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	255 1	1131 2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	50 1	1187 2	N	-0-	-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	143 1	1042 2	N	-0-	-0-
02	1288 N	752	-0-	-536	-0-	150 1	602 2	N	-0-	-0-

ELIZONDO		WELL #:		6	RRCID -> 256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8228 - 8254
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 257230	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8484 - 8778
09	2834 N	1598	-0-	-1236	-0-	257 1	1341 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	237 1	1468 2	N	-0-	-0-
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	316 1	1402 2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	54 1	1282 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	192 1	1398 2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1114	-0-	-482	-0-	222 1	892 2	N	-0-	-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD		250844		WELL #:		1	RRCID -> 133143	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
LALAJITA RANCH												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016												

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
RASH				WELL #:	1	RRCID ->	247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9789 - 9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	100	-0-	100	100	21 1	79 2	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	100	-0-	100	200	28 1	72 2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162					TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598			
RANCHITO TANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	253867	COMPL. DATE	10/22/2009			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070			
VELA, A.				WELL #:	2	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986			
09	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	400 1	1173 2	Y	12			200
						13 9						
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	484 1	1408 2	Y	16			216
						18 9						
11	1920 N	1318	-0-	-602	-0-	326 1	989 2	Y	3			219
						3 9						
12	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	396 1	942 2	Y	20	122 1		117
						22 9						
01	1922 N	1106	-0-	-816	-0-	344 1	756 2	Y	5			122
						6 9						
02	1232 N	853	-0-	-379	-0-	260 1	589 2	Y	4			126
						4 9						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397			
VELA, ANTONIO				WELL #:	1	RRCID ->	095206	COMPL. DATE	N/A			
09	3930 X	3886	-0-	-44	-0-	420 1	3466 2	Y	-0-			25
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	426 1	3541 2	Y	-0-			25
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	429 1	3461 2	Y	-0-			25
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	432 1	3452 2	Y	-0-			25
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	574 1	4053 2	Y	2			27
						2 9						
02	3332 X	3303	-0-	-29	-0-	3302 2	1 9	Y	1			28

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #:	3	RRCID ->	099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80 1	661 2	Y	-0-			4
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	72 1	596 2	Y	-0-			4
11	750 N	595	-0-	-155	-0-	66 1	528 2	Y	1			5
						1 9						
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	65 1	517 2	Y	-0-			5
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	676 2	Y	-0-			5
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			5



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	Y	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	40	1	511	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

09	870 N	834	-0-	-36	-0-	62	1	772	2	Y	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	62	1	756	2	Y	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	66	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	51	1	662	2	Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

09	6900 X	6899	-0-	-1	-0-	550	1	6342	2	Y	6			55
						7	9							
10	7006 X	6945	-0-	-61	-0-	502	1	6435	2	Y	7			62
						8	9							
11	6780 X	6564	-0-	-216	-0-	480	1	6070	2	Y	13			75
						14	9							
12	7006 X	6547	-0-	-459	-0-	506	1	6040	2	Y	1			76
						1	9							
01	7006 X	6289	-0-	-717	-0-	496	1	5778	2	Y	14	80	1	10
						15	9							
02	6328 X	5834	-0-	-494	-0-	426	1	5405	2	Y	3			13
						3	9							

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

09	9750 X	9208	-0-	-542	-0-	680	1	8528	2	Y	-0-	2	1	1
10	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	733	1	9153	2	Y	4			5
						4	9							
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	736	1	8990	2	Y	5			10
						6	9							
12	8525 X	2696	-0-	-5829	-0-	235	1	2460	2	Y	1	6	1	5
						1	9							
01	8525 X	7397	-0-	-1128	-0-	605	1	6790	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
*02	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	745	1	9584	2	Y	5			6
						6	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	103	1	848	2	Y	-0-	2
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	99	1	828	2	Y	-0-	2
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	99	1	795	2	Y	-0-	2
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	Y	-0-	2
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-	-0-
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	15
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8464 - 8495		
09	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-	-0-
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-	-0-
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-	-0-
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4450	2	47	9	Y	43	43
01	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			Y	-0-	-0-
02	3276 X	3175	-0-	-101	-0-	3175	2			Y	-0-	-0-
-----												
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8095 - 8153		
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1275	2	Y	8	54
						9	9					
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	162	1	1346	2	Y	27	81
						30	9					
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	157	1	1269	2	Y	67	148
						74	9					
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1322	2	Y	32	24
						35	9				156	1
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1291	2	Y	4	28
						4	9					
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1172	2	51	9	Y	46	74
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8792 - 8885		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 7699 - 7723		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 8938 - 8954		
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	-0-
10	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-	-0-
11	2190 X	1996	-0-	-194	-0-	1996	2			N	-0-	-0-
12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-	-0-
01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	N	11	5
*02	2800 N	3918	-0-	1118	1118	3909	2		9	9	8	13

-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		450 N	437	-0-	-13	-0-	47 1	390 2	Y	-0-		12
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	44 1	363 2	Y	2		14
							2 9					
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	47 1	380 2	Y	-0-		14
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	44 1	349 2	Y	6	1 1	19
							7 9					
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	45 1	320 2	Y	-0-		19
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	282 2	6 9	Y	5		24
-----												
EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846												
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 2	Y	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 2	Y	-0-		-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	Y	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	Y	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 2	Y	-0-		-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	99 2	6 9	Y	5		5
-----												
VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506												
09		3000 N	3114	-0-	114	114	3091 2	23 9	Y	21		32
10		3100 N	3087	-0-	-13	101	3086 2	1 9	Y	1		33
11		3000 N	3047	-0-	47	148	3021 2	26 9	Y	24		57
12		2298 N	2150	-0-	-148	-0-	2139 2	11 9	Y	10	20 1	47
01		3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2951 2	1 9	Y	1	33 1	15
02		2744 X	2457	-0-	-287	-0-	2432 2	25 9	Y	23	10 1	28
-----												
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208												
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	148 1	1974 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	122 1	1730 2	Y	1		1
							1 9					
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	140 1	2161 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
12		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	43 1	2178 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	50 1	2161 2	Y	1		1
							1 9					
02		2156 N	1987	-0-	-169	-0-	73 1	1913 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
-----												
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162												
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	37 1	515 2	N	-0-		-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	N	-0-		-0-
11		180 N	124	-0-	-56	-0-	10 1	114 2	N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-		-0-
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	9 1	103 2	N	-0-		-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-

-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA, ADRIAN		WELL #:		2	RRCID ->	119783	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8655 - 8691
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	Y	1	17
						1	9					
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	3	20
						3	9					
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	876	2	Y	3	23
						3	9					
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	4	27
						4	9					
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	82	1	933	2	Y	5 30 1	2
						6	9					
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	1	3
						1	9					
-----												
ANDREWS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	120591	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9010 - 9052
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-	-0-
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-	-0-
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-	-0-
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-	-0-
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-	-0-
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-	-0-
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #:	8	RRCID ->	121048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7552 - 8178
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	-0-	5
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	571	2	Y	-0-	5
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	52	1	415	2	Y	1	6
						1	9					
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	-0-	6
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	2	Y	-0-	6
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-	6
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #:	10	RRCID ->	121548	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8851 - 8879
09	4020 X	3659	-0-	-361	-0-	396	1	3263	2	Y	-0-	10
10	3689 X	3683	-0-	-6	-0-	395	1	3288	2	Y	-0-	10
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	394	1	3178	2	Y	-0-	10
12	3689 X	3642	-0-	-47	-0-	405	1	3237	2	Y	-0-	1
01	3689 X	3208	-0-	-481	-0-	398	1	2810	2	Y	-0-	1
*02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3786	2	59	9	Y	54	54
-----												
GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #:	10	RRCID ->	121611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7846 - 8649
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	187	1	2343	2	Y	1	2
						1	9					
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	Y	1	3
						1	9					
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	177	1	2160	2	Y	1	4
						1	9					
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	206	1	2156	2	Y	1 2 1	3
						1	9					
01	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	195	1	2194	2	Y	1 2 1	2
						1	9					
02	2184 N	2110	-0-	-74	-0-	152	1	1957	2	Y	1	3
						1	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 2	Y	-0-	-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	Y	-0-	-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	Y	-0-	-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19 1	152 2	Y	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 2	Y	-0-	-0-	
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-	

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410		
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	26 1	212 2	Y	-0-	1
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26 1	214 2	Y	-0-	1
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	26 1	211 2	Y	-0-	1
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26 1	208 2	Y	-0-	1
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	30 1	213 2	Y	-0-	1
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2		Y	-0-	1

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008		
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	47 1	645 2	Y	-0-	4
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51 1	665 2	Y	-0-	4
11	810 N	580	-0-	-230	-0-	45 1	535 2	Y	-0-	4
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50 1	608 2	Y	-0-	4
01	713 N	629	-0-	-84	-0-	51 1	578 2	Y	-0-	4
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	538 2	Y	-0-	2

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832		
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	89 1	732 2	Y	-0-	-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	89 1	738 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	87 1	702 2	Y	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	87 1	696 2	Y	-0-	-0-
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	98 1	689 2	Y	-0-	-0-
02	728 N	616	-0-	-112	-0-	616 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7946 - 8796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	496	-0-	-1034	-0-	54	1	442	2	Y	-0-			3
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	96	1	802	2	Y	-0-			3
11	1080 N	836	-0-	-244	-0-	92	1	744	2	Y	-0-			3
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	137	1	1095	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	169	1	1193	2	Y	-0-			-0-
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15			15

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8840 - 8850	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8288 - 8317	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7599 - 7611	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7754 - 7780	
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-	-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7845 - 8445	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8667 - 8821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	64	58	1		16
						70	9								
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	20				36
						22	9								
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	Y	27				63
						30	9								
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	Y	18	47	1		34
						20	9								
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	22	51	1		5
						24	9								
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	44				49
						48	9								
-----															
MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8790 - 8954					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8506 - 8608					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8088 - 8115					
09	810 N	661	-0-	-149	-0-	53	1	608	2	N	-0-				-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	2	N	-0-				-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-				-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	872	2	N	-0-				-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	778	2	N	-0-				-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-				-0-
-----															
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8912 - 9207					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 7252 - 7582					
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-				-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
02	280 N	155	-0-	-125	-0-	155	2			Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7876 - 8668	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	44 1	511 2	Y	1			5	
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41 1	524 2	Y	1			6	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	41 1	517 2	Y	1			7	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	45 1	530 2	Y	-0-			7	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	45 1	519 2	Y	1	7	1	1	
02	504 N	448	-0-	-56	-0-	33 1	415 2	Y	-0-			1	
-----													
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8256 - 9191			
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	155 1	2068 2	Y	1	1	1	-0-	
10	3162 X	2204	-0-	-958	-0-	145 1	2058 2	Y	1			1	
11	3210 X	2355	-0-	-855	-0-	143 1	2210 2	Y	2	2	1	1	
12	3317 X	2212	-0-	-1105	-0-	43 1	2168 2	Y	1	2	1	-0-	
01	3317 X	2066	-0-	-1251	-0-	47 1	2018 2	Y	1			1	
02	2212 X	1812	-0-	-400	-0-	66 1	1745 2	Y	1	2	1	-0-	
-----													
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632	
09	840 N	798	-0-	-42	-0-	64 1	733 2	Y	1			8	
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58 1	740 2	Y	1			9	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	57 1	725 2	Y	2			11	
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	58 1	694 2	Y	-0-			11	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67 1	780 2	Y	2	10	1	3	
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	51 1	651 2	Y	-0-			3	
-----													
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534			
09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	194 1	2591 2	Y	1	1	1	-0-	
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	190 1	2694 2	Y	1			1	
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	167 1	2577 2	Y	2	2	1	1	
12	3100 N	3719	-0-	619	619	72 1	3645 2	Y	2	3	1	-0-	
01	3100 N	4136	-0-	1036	1655	93 1	4041 2	Y	2			2	
*02	2800 N	4009	-0-	1209	2864	147 1	3860 2	Y	2	3	1	1	
-----													
VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1979	2	Y	2			19
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	173	1	2088	2	Y	4			23
11	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	164	1	1869	2	Y	4			27
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	185	1	1869	2	Y	6			33
01	2263 N	1989	-0-	-274	-0-	161	1	1820	2	Y	7	34	1	6
*02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1785	2	Y	1			7

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	2	Y	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	Y	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	50	1	647	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

09	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	166	1	2215	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	160	1	2264	2	Y	1			1
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2112	2	Y	2	2	1	1
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	46	1	2317	2	Y	1	2	1	-0-
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	57	1	2483	2	Y	1			1
*02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	82	1	2162	2	Y	1	2	1	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	107	1	1050	2	Y	-0-					3
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	118	1	1120	2	Y	-0-					3
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	986	2	Y	-0-					3
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	121	1	960	2	Y	-0-					3
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	135	1	1102	2	Y	-0-					3
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	94	1	889	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

09	870 N	672	-0-	-198	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	150	1	2133	2	Y	1					1
						1	9									
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1502	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	2	Y	1					2
						1	9									
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	Y	1					7
						1	9									
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	68	1	876	2	Y	-0-					7
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	Y	2					9
						2	9									
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	Y	-0-					9
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	Y	3	12	1			-0-
						3	9									
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

09	450 X	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	630 X	492	-0-	-138	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	651 X	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	682 X	517	-0-	-165	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	616 X	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	306 1	4235 2	Y		-0-	-0-
10		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	322 1	4227 2	Y		-0-	-0-
11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	323 1	3817 2	Y		-0-	-0-
12		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	311 1	3753 2	Y		-0-	-0-
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	292 1	3349 2	Y		-0-	-0-
*02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	169 1	2815 2	Y		-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994												
09		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N		-0-	7
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N		-0-	7
11		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N		-0-	7
12		3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301 2		N		-0-	7
01		3317 X	3249	-0-	-68	-0-	3249 2		N		-0-	7
02		2996 X	2863	-0-	-133	-0-	2863 2		N		-0-	7
-----												
GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910												
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	245 1	3270 2	Y		2	2 1
							2 9					
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	237 1	3364 2	Y		2	2
							2 9					
11		3330 X	3059	-0-	-271	-0-	186 1	2871 2	Y		2	3 1
							2 9					1
12		3441 X	2268	-0-	-1173	-0-	44 1	2223 2	Y		1	2 1
							1 9					-0-
01		3627 X	2411	-0-	-1216	-0-	54 1	2356 2	Y		1	1
							1 9					
02		3276 X	1887	-0-	-1389	-0-	69 1	1817 2	Y		1	2 1
							1 9					-0-
-----												
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339												
09		420 N	357	-0-	-63	-0-	24 1	333 2	Y		-0-	-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 2	Y		-0-	-0-
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	29 1	341 2	Y		-0-	-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	418 2	Y		-0-	-0-
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	27 1	307 2	Y		-0-	-0-
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	17 1	284 2	Y		-0-	-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288												
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y		-0-	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2 1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8620 PERF. 7859 - 8279				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	Y	-0-	2
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	Y	-0-	2
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	45	1	365	2	Y	-0-	2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-	2
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	2	Y	-0-	2
02	392 N	306	-0-	-86	-0-	306	2			Y	-0-	2

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8404 - 8434	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8373 - 9272		
09	5940 X	5543	-0-	-397	-0-	435	1	5105	2	Y	3	19
						3	9					
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	444	1	5367	2	Y	6	25
						7	9					
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	428	1	4894	2	Y	7	32
						8	9					
12	5456 X	5426	-0-	-30	-0-	488	1	4930	2	Y	7	39
						8	9					
01	5456 X	5220	-0-	-236	-0-	422	1	4787	2	Y	10	4
						11	9					
*02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	321	1	4798	2	Y	1	5
						1	9					

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8171 - 8294	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9332 PERF. 7598 - 7834	
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	2	Y	-0-	6	
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	101	1	844	2	Y	-0-	6	
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	102	1	822	2	Y	1	7	
						1	9						
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	831	2	Y	-0-	7	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	Y	-0-	7	
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	8	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	123	1	1448	2	N	2			18
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	123	1	1482	2	N	3			21
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	2	N	4			25
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	132	1	1334	2	N	4			29
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	N	6	32	1	3
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	2	N	1			4
-----														
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948						
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	144	1	1184	2	Y	-0-			8
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	146	1	1212	2	Y	-0-			8
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	129	1	1038	2	Y	2			10
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	131	1	1044	2	Y	1			11
01	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	128	1	899	2	Y	-0-			11
02	1092 N	1031	-0-	-61	-0-	1030	2	1	9	Y	1			12
-----														
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741						
09	11320 X	2446	-0-	-8874	-0-	191	1	2248	2	Y	6			30
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	235	1	2838	2	Y	1			31
11	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	433	1	4953	2	Y	13			44
12	5766 X	2338	-0-	-3428	-0-	210	1	2126	2	Y	2			46
01	5766 X	2215	-0-	-3551	-0-	179	1	2024	2	Y	11	13	1	44
02	5040 X	3625	-0-	-1415	-0-	227	1	3392	2	Y	5			49
-----														
MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	Y	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	25	1	309	2	Y	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	1
						1	9				
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7452 - 7464	
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	188	1	1554	2	Y	9
						1	9				
10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	183	1	1521	2	Y	10
						1	9				
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	179	1	1444	2	Y	12
						2	9				
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1346	2	Y	12
						1	9			1 1	
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	247	1	1743	2	Y	13
						1	9				
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	15
-----											
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 7903 - 8105	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 9734 - 10828	
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	386	1	5336	2	N	-0-
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	380	1	4988	2	N	-0-
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	423	1	4999	2	N	-0-
12	5580 X	5567	-0-	-13	-0-	427	1	5140	2	N	-0-
01	5580 X	4747	-0-	-833	-0-	381	1	4366	2	N	-0-
02	5040 X	4620	-0-	-420	-0-	261	1	4359	2	N	-0-
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9414 - 9752	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7685 - 7704	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
-----											
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083			
09	390 N	257	-0-	-133	-0-	17	1	240	2	Y	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435			
09	2892 N	1529	-0-	-1363	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	
11	1380 X	982	-0-	-398	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
12	1426 X	869	-0-	-557	-0-	869	2	N	-0-	-0-	
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-	-0-	
*02	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2	N	-0-	-0-	
-----											
GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818			
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-	-0-	
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-	-0-	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	
02	1764 N	1296	-0-	-468	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640			
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2	N	-0-	9	
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	9	
11	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1184	2	N	-0-	9	
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	9	
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	9	
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-	9	
-----											
AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002			
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2	N	-0-	4	
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-	-0-	
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-	-0-	
12	5115 X	5087	-0-	-28	-0-	5087	2	N	-0-	-0-	
01	5487 X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2	N	-0-	-0-	
02	4956 X	3786	-0-	-1170	-0-	3786	2	N	-0-	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514		
09	1980 N	1618	-0-	-362	-0-	1618	2			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			-0-
11	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			-0-
01	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			-0-
02	1456 N	1250	-0-	-206	-0-	1250	2			-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655		
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			5
10	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2			5
11	3000 N	3119	-0-	119	161	3119	2			5
12	3100 N	3283	-0-	183	344	3283	2			5
01	3333 X	2989	-0-	-344	-0-	2989	2			5
*02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	18
-----										
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			-0-
-----										
AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1426	-0-	-30	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
-----												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2	N	-0-			1
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4301	2	66 9	N	60	41 1	20
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-		20
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-	19 1	1
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3424	2	94 9	N	85	66 1	20
*02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4003	2	24 9	N	22		42
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-			-0-
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3461	-0-	-42	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	3042	-0-	-150	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
-----												
GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
09	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10752	2	65 9	N	59		132
10	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11380	2	54 9	N	49	174 1	7
11	12150 X	11212	-0-	-938	-0-	11140	2	72 9	N	65		72
12	11718 X	11151	-0-	-567	-0-	11028	2	123 9	N	112		184
01	11439 X	10470	-0-	-969	-0-	10416	2	54 9	N	49	72 1	161
02	10472 X	9459	-0-	-1013	-0-	9423	2	36 9	N	33	95 1	99
-----												
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
09	20880 X	20360	-0-	-520	-0-	20221	2	139 9	N	126		216
10	21316 X	21316	-0-	-0-	-0-	21174	2	142 9	N	129	117 1	228
11	20640 X	20573	-0-	-67	-0-	20362	2	211 9	N	192		420
12	21204 X	20922	-0-	-282	-0-	20820	2	102 9	N	93	342 1	171
01	21328 X	20949	-0-	-379	-0-	20803	2	146 9	N	133	95 1	209
02	19264 X	18559	-0-	-705	-0-	18469	2	90 9	N	82	84 1	207
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	804	2	N	-0-		2
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		2
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2	N	-0-		2
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		2
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		2
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		2

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680			
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	Y	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	Y	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	2	Y	-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	4	1	72	2	Y	-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418			
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	386	1	5155	2	Y	2
						2	9				5
10	5828 X	5561	-0-	-267	-0-	366	1	5193	2	Y	2
						2	9				
11	5430 X	5407	-0-	-23	-0-	329	1	5074	2	Y	4
						4	9				4
12	5611 X	5336	-0-	-275	-0-	104	1	5229	2	Y	3
						3	9				4
01	5735 X	5047	-0-	-688	-0-	114	1	4931	2	Y	2
						2	9				
02	5180 X	4728	-0-	-452	-0-	173	1	4552	2	Y	3
						3	9				4

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152			
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	429	2	44	9	N	40
11	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	38
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	1
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	2
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	1

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2			-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			-0-
11	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	2906 2			-0-
12	3193 X	2706	-0-	-487	-0-	2706 2			-0-
01	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	2577 2	98 9		25
02	2772 X	2615	-0-	-157	-0-	2579 2	36 9	64 1	58
-----									
ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162	
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			-0-
-----									
JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340	
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625 2			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			-0-
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2			-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577 2			-0-
-----									
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			-0-
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2			-0-
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528 2			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	203 1	2716 2	Y	1	2 1	-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	207 1	2931 2	Y	1		1
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	186 1	2862 2	Y	3	2 1	2
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	60 1	3006 2	Y	2	2 1	2
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	67 1	2894 2	Y	1		3
*02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	94 1	2480 2	Y	2	3 1	2

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

09	2940 X	2628	-0-	-312	-0-	177 1	2451 2	Y	-0-		-0-
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	184 1	2418 2	Y	-0-		-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	184 1	2171 2	Y	-0-		-0-
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	192 1	2317 2	Y	-0-		-0-
01	2604 N	2252	-0-	-352	-0-	181 1	2071 2	Y	-0-		-0-
02	2212 N	2079	-0-	-133	-0-	118 1	1961 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

09	480 N	317	-0-	-163	-0-	22 1	295 2	N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	N	-0-		-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	30 1	350 2	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35 1	426 2	N	-0-		-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	34 1	389 2	N	-0-		-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	57 1	471 2	Y	-0-		4
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53 1	441 2	Y	2		6
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	54 1	438 2	Y	1		7
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29 1	233 2	Y	1	5 1	3
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	107 1	753 2	Y	-0-		3
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 2	4 9	Y	4		7

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	161 1 108 9	2017 2	Y	98 118 1	32
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	171 1 69 9	2133 2	Y	63	95
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	168 1 87 9	2043 2	Y	79	174
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	172 1 53 9	1804 2	Y	48 131 1	91
01	2387 N	1871	-0-	-516	-0-	149 1 46 9	1676 2	Y	42 126 1	7
*02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	152 1 97 9	1961 2	Y	88	95
-----										
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137		
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	43 1	354 2	Y	-0-	4
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	361 2	Y	-0-	4
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	43 1	344 2	Y	-0-	4
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	355 2	Y	2	6
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	52 1	367 2	Y	-0-	6
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	6
-----										
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230		
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	213 1	2460 2	N	-0-	34
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	158 1	2022 2	N	-0-	34
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	135 1	1704 2	N	-0-	34
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	140 1	1669 2	N	-0-	34
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	118 1	1376 2	N	-0-	34
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	94 1 1 9	1191 2	N	1	35
-----										
VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397		
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	124 1	1428 2	N	-0-	14
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	116 1	1486 2	N	-0-	14
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	108 1	1362 2	N	-0-	14
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101 1	1204 2	N	-0-	14
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	78 1	904 2	N	-0-	14
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	788 2	N	4	18
-----										
VELA, SERAPIO B		WELL #: 24		RRCID -> 194921		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588		
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-	4
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-	4
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	4
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-	4
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 2		N	-0-	4
02	728 N	248	-0-	-480	-0-	248 2		N	-0-	4

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 8863 - 10138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT		
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-	
10	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			-0-	
11	2700 N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2		N	-0-			-0-	
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-	
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7		7	
02	2436 N	1961	-0-	-475	-0-	1961	2		N	-0-			7	
-----														
GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715		PERF. 8946 - 9186				
09	1830 X	1395	-0-	-435	-0-	68	1	1326	2	N	1	8	1	29
						1	9							
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	231	1	3450	2	N	-0-			29
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	151	1	2351	2	N	11			40
						12	9							
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	145	1	2172	3	N	-0-			40
01	3317 X	2147	-0-	-1170	-0-	163	1	1982	3	N	2	1	1	41
						2	9							
02	2996 X	2140	-0-	-856	-0-	133	1	2004	3	N	3			44
						3	9							
-----														
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7840 - 8370				
09	780 N	497	-0-	-283	-0-	75	1	405	2	Y	15			101
						17	9							
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	9	1	384	2	Y	84	163	1	22
						92	9							
11	660 N	523	-0-	-137	-0-	24	1	499	2	Y	-0-			22
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	212	1	435	2	Y	-0-			22
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	Y	44			66
						48	9							
02	476 N	386	-0-	-90	-0-	48	1	332	2	Y	5			71
						6	9							
-----														
DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 8206 - 8222				
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	83	1	958	2	Y	16			16
						18	9							
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	13	12	1	17
						14	9							
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	951	2	Y	14	11	1	20
						15	9							
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	8	23	1	5
						9	9							
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	7			12
						8	9							
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-			12
-----														
RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858		PERF. 8495 - 8578				
09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	632	1	7291	2	Y	-0-			13
10	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	588	1	7540	2	Y	56	29	1	40
						62	9							
11	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	586	1	7418	2	Y	-0-	40	1	-0-
12	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	583	1	6949	2	Y	6			6
						7	9							
01	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	459	1	5346	2	Y	63			69
						69	9							
*02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	370	1	4700	2	Y	-0-			69

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	296	1	3410	2	Y	52		52
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	275	1	3524	2	Y	43	39 1	56
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	227	1	2867	2	Y	40	36 1	60
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	226	1	2693	2	Y	28	77 1	11
01	3069 X	2437	-0-	-632	-0-	191	1	2221	2	Y	23		34
*02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	249	1	3170	2	Y	1		35
-----													
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498				
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	2		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1 1	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
-----													
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310				
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	13	1	67	2	Y	-0-		25
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-	8 7	17
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		17
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-		17
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-		17
*02	56 N	33	-0-	-23	-0-	4	1	27	2	Y	2	9 6	10
-----													
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592				
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	2	Y	-0-		2
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-		2
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-		2
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	Y	-0-		2
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	80	1	930	2	Y	-0-		2
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	-0-		-0-
-----													
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515				
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	161	1	862	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	32	-0-	-371	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	140	-0-	-490	-0-	5	1	115	2	Y	18		18
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	2	Y	-0-		18
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	352	1	745	2	Y	-0-		18
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	93	1	638	2	Y	3	9 6	12

-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID ->	216330	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8482 - 8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	90 1	1033 2	Y	-0-		-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80 1	1025 2	Y	-0-		-0-
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	69 1	869 2	Y	-0-		-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	68 1	816 2	Y	-0-		-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	67 1	785 2	Y	-0-		-0-
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	55 1	702 2	Y	-0-		-0-
-----												
DOMINGUEZ				WELL #:		5	RRCID ->	217009	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8391 - 8634
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	150 1	1731 2	Y	26		26
							29 9					
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	139 1	1780 2	Y	21	20 1	27
							23 9					
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	116 1	1474 2	Y	21	19 1	29
							23 9					
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	116 1	1386 2	Y	14	39 1	4
							15 9					
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	114 1	1327 2	Y	14		18
							15 9					
*02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	168 1	2136 2	Y	1		19
							1 9					
-----												
ALEXANDER				WELL #:		9	RRCID ->	218270	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12307 PERF. 9286 - 12006
09		2430 N	2147	-0-	-283	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
10		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
11		2250 N	2242	-0-	-8	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
01		2511 N	2323	-0-	-188	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
*02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
-----												
DOMINGUEZ				WELL #:		4	RRCID ->	218747	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8140 - 8462
09		3420 X	2294	-0-	-1126	-0-	180 1	2080 2	Y	31		31
							34 9					
10		3348 X	2309	-0-	-1039	-0-	165 1	2115 2	Y	26	25 1	32
							29 9					
11		2490 X	2310	-0-	-180	-0-	167 1	2110 2	Y	30	25 1	37
							33 9					
12		2294 X	2166	-0-	-128	-0-	166 1	1978 2	Y	20	54 1	3
							22 9					
01		2356 X	1859	-0-	-497	-0-	145 1	1694 2	Y	18		21
							20 9					
*02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	220 1	2801 2	Y	1		22
							1 9					
-----												
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	219652	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 8174 - 8208
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	19 1	306 3	N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	27 1	439 3	N	-0-		-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	399 3	N	-0-		-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	399 3	N	-0-		-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	24 1	389 3	N	-0-		-0-
02		392 N	360	-0-	-32	-0-	20 1	340 3	N	-0-		-0-



-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	168	1	3296	3	N	-0-				-0-
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	178	1	3361	3	N	-0-				-0-
11		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	614	1	3276	3	N	-0-				-0-
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	631	1	3233	3	N	-0-				-0-
01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	638	1	3095	3	N	-0-				-0-
02		3640 X	2590	-0-	-1050	-0-	2590	3			N	-0-				-0-

-----  
 WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

09		1320 N	874	-0-	-446	-0-	43	1	830	2	N	1	6	1		29
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				29
11		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	2	N	14	3	1	29	7
12		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	3	N	24				35
01		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	158	1	1932	3	N	-0-				35
*02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	3	N	50				85

-----  
 ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

09		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-				-0-
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
11		2520 N	1150	-0-	-1370	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
01		1395 N	232	-0-	-1163	-0-	232	2			N	-0-				-0-
02		1064 N	267	-0-	-797	-0-	267	2			N	-0-				-0-

-----  
 DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	378	1	3718	2	Y	-0-				13
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	396	1	3756	2	Y	-0-				13
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	410	1	3377	2	Y	-0-				13
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	451	1	3574	2	Y	-0-				13
01		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	447	1	3639	2	Y	-0-				13
*02		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	425	1	4010	2	Y	2				15

-----  
 DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1642	2	Y	21				21
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	136	1	1745	2	Y	21	20	1		22
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1517	2	Y	21	19	1		24
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	111	1	1330	2	Y	14	38	1		-0-
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	14				14
*02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	2	Y	1				15

-----															
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
ALEXANDER			WELL #: 11		RRCID -> 224750			COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-			-0-
02		1204 N	473	-0-	-731	-0-	473	2			N	-0-			-0-
-----															
WHITTIER			WELL #: 2		RRCID -> 224786			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710				
09		6390 X	6233	-0-	-157	-0-	303	1	5922	2	N	7	34	1	100
								8							
10		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			100
11		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	463	1	7208	2	N	15	3	1	100 7 12
								17							
12		6603 X	6192	-0-	-411	-0-	385	1	5761	3	N	42			54
								46							
01		6479 X	4302	-0-	-2177	-0-	323	1	3940	3	N	35			89
								39							
02		7000 X	4694	-0-	-2306	-0-	290	1	4362	3	N	38			127
								42							
-----															
SALINAS, G. G.			WELL #: 1		RRCID -> 224967			COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477				
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	898	3	N	-0-			-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1088	-0-	-112	-0-	62	1	1026	3	N	-0-			-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	72	1	1170	3	N	-0-			-0-
*02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	N	-0-			-0-
-----															
DOMINGUEZ			WELL #: 7		RRCID -> 225392			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536				
09		2490 X	2088	-0-	-402	-0-	164	1	1894	2	Y	27			27
								30							
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	216	1	2773	2	Y	33	26	1	34
								36							
11		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	224	1	2834	2	Y	40	29	1	45
								44							
12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	192	1	2295	2	Y	24	63	1	6
								26							
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	119	1	1389	2	Y	15			21
								17							
*02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	202	1	2563	2	Y	1			22
								1							
-----															
GALO			WELL #: 2		RRCID -> 225605			COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658				
09		20010 X	17123	-0-	-2887	-0-	833	1	16269	2	N	19	104	1	236
								21							
10		27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	1735	1	25860	2	N	16	179	7	73
								18							
11		19140 X	17471	-0-	-1669	-0-	1051	1	16362	2	N	53			126
								58							
12		19499 X	18026	-0-	-1473	-0-	1126	1	16870	3	N	27			153
								30							
01		21731 X	18369	-0-	-3362	-0-	1387	1	16918	3	N	58	182	1	29
								64							
02		19628 X	16402	-0-	-3226	-0-	1018	1	15299	3	N	77	47	1	59
								85							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	355	1	3495	2	Y	-0-					2
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	371	1	3517	2	Y	-0-					2
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	401	1	3300	2	Y	-0-					2
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	443	1	3508	2	Y	-0-					2
01	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	425	1	3463	2	Y	-0-					2
02	3584 X	3443	-0-	-141	-0-	329	1	3112	2	Y	2					4
						2	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

09	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	80	1	1560	2	N	2	9	1			101
						2	9									
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	153	1	2277	2	N	-0-	88	7			13
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	97	1	1514	2	N	-0-					13
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	2059	3	N	-0-					13
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	170	1	2069	3	N	3	1	1			15
						3	9									
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	107	1	1613	3	N	-0-					15

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

09	150 N	97	-0-	-53	-0-	13	1	67	2	Y	15					16
						17	9									
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	20	32	1			4
						22	9									
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					4
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	166	1	341	2	Y	-0-					4
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	Y	25					29
						28	9									
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	Y	2					31
						2	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

09	2070 N	1657	-0-	-413	-0-	81	1	1574	2	N	2	11	1			58
						2	9									
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					58
11	2010 N	52	-0-	-1958	-0-	2	1	33	2	N	15	3	1	58	7	12
						17	9									
12	1705 N	241	-0-	-1464	-0-	14	1	202	3	N	23					35
						25	9									
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					35
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	3	N	-0-					-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	3	N	-0-					-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	922	-0-	-226	-0-	52	1	870	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2610 X	1123	-0-	-1487	-0-	55 1	1067 2	N	1	10 1	46	
10	2418 X	1801	-0-	-617	-0-	100 1	1488 2	N	194	147 1	40 7	53
11	2160 X	1176	-0-	-984	-0-	213 9						
12	2201 X	2149	-0-	-52	-0-	71 1	1105 2	N	-0-			53
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	135 1	2014 3	N	-0-			53
*02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	176 1	2147 3	N	108	39 1		122
						119 9						
						170 1	2556 3	N	57	4 6		175
						63 9						
MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295			
09	4950 X	3919	-0-	-1031	-0-	264 1	3655 2	Y	-0-			8
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	280 1	3677 2	Y	-0-			8
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	293 1	3457 2	Y	-0-			8
12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	286 1	3279 2	Y	-0-			8
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	286 1	3279 2	Y	-0-			8
*02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	193 1	3217 2	Y	-0-	2 6		6
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384			
09	5760 X	4992	-0-	-768	-0-	292 1	4700 3	N	-0-			-0-
10	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	312 1	5100 3	N	-0-			-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	300 1	4973 3	N	-0-			-0-
12	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	359 1	5808 3	N	-0-			-0-
01	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	366 1	5952 3	N	-0-			-0-
*02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	319 1	5290 3	N	-0-			-0-
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438			
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	7 1	106 3	N	-0-			18
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-			18
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	7 1	112 3	N	-0-			18
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	N	-0-			18
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	N	-0-			18
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	6 1	99 3	N	-0-			18
SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260			
09	1230 N	587	-0-	-643	-0-	34 1	553 3	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43 1	709 3	N	-0-			-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	45 1	744 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110			
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	3487 2		Y	-0-			-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		Y	-0-			-0-
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	42 1	3288 2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	3268	-0-	-297	-0-	88 1	3180 2	Y	-0-			-0-
02	3220 X	3171	-0-	-49	-0-	59 1	3110 2	Y	2			2
						2 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3810 X	3055	-0-	-755	-0-	244 1	2808 2	Y	3			27
						3 9						
10	3069 X	3009	-0-	-60	-0-	217 1	2789 2	Y	3			30
						3 9						
11	2970 X	2369	-0-	-601	-0-	173 1	2190 2	Y	5			35
						6 9						
12	3069 X	2430	-0-	-639	-0-	188 1	2241 2	Y	1			36
						1 9						
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	277 1	3230 2	Y	8	37 1		7
						9 9						
02	2772 X	2747	-0-	-25	-0-	200 1	2545 2	Y	2			9
						2 9						
-----												
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500			
09	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	64 1	1036 3	N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61 1	995 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	783	-0-	-357	-0-	45 1	738 3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715			
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50 1	570 2	N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	55 1	709 2	N	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54 1	681 2	N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	56 1	664 2	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49 1	571 2	N	-0-			-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	33 1	422 2	N	2			2
						2 9						
-----												
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622			
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2212	-0-	-128	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1794	-0-	-278	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
-----												
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181			
09	4380 X	2677	-0-	-1703	-0-	214 1	2463 2	Y	-0-			-0-
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	211 1	2711 2	Y	-0-			-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	185 1	2346 2	Y	-0-			-0-
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	175 1	2092 2	Y	-0-			-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	155 1	1803 2	Y	-0-			-0-
*02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	104 1	1327 2	Y	-0-			-0-
-----												
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646			
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	10 1	166 3	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 3	N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 3	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743		
09	2460 X	2360	-0-	-100	-0-	138 1	2222 3	N	-0-	-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	136 1	2218 3	N	-0-	-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	99 1	1642 3	N	-0-	-0-
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	127 1	2051 3	N	-0-	-0-
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	134 1	2177 3	N	-0-	-0-
*02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	105 1	1738 3	N	-0-	-0-

GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756				
09	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	76 1	1485 2	N	1	9 1	158	
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	169 1	2524 2	N	1	39 1	108 7	12
11	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	95 1	1480 2	N	-0-			12
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	185 1	2759 3	N	-0-			12
01	2697 N	2366	-0-	-331	-0-	179 1	2185 3	N	2	4 1		10
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	115 1	1720 3	N	155	142 1	1 6	22

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950			
09	4710 X	4172	-0-	-538	-0-	4172 2		Y	-0-		-0-
10	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721 2		Y	-0-		-0-
11	4710 X	4260	-0-	-450	-0-	4260 2		Y	-0-		-0-
12	4867 X	3901	-0-	-966	-0-	49 1	3852 2	Y	-0-		-0-
01	4712 X	3909	-0-	-803	-0-	106 1	3803 2	Y	-0-		-0-
*02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	81 1	4298 2	Y	2		2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1828 2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1894 2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791 2	Y	-0-			-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	1381 2		-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-	2178 2		-0-
*02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	2	2042 2		2
						2 9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

09	4380 X	4360	-0-	-20	-0-	4360 2	Y	-0-			-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2	Y	-0-			-0-
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2	Y	-0-			-0-
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-	4267 2		-0-
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	123 1	Y	-0-	4438 2		-0-
*02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	3	4007 2		3
						3 9					

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

09	16020 X	15948	-0-	-72	-0-	1110 1	Y	4	14834 2	11 1	3
						4 9					
10	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	1040 1	Y	6	14755 2		9
						7 9					
11	14700 X	14525	-0-	-175	-0-	884 1	Y	11	13629 2	11 1	9
						12 9					
12	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	294 1	Y	8	14752 2	12 1	5
						9 9					
01	16151 X	15800	-0-	-351	-0-	356 1	Y	7	15436 2		12
						8 9					
02	14588 X	14209	-0-	-379	-0-	520 1	Y	8	13680 2	13 1	7
						9 9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

09	3270 X	3093	-0-	-177	-0-	3093 2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	3179 2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038 2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3155	-0-	-162	-0-	39 1	Y	-0-	3116 2		-0-
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	-0-	3285 2		-0-
*02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	2	3047 2		2
						2 9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2	Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	498 2		-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	682 2		-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-	587 2		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8405 - 8645					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		82	1	1321	3	N	-0-			-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		78	1	1268	3	N	-0-			-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		137	1	2278	3	N	-0-			-0-
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-		169	1	2742	3	N	-0-			-0-
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		167	1	2704	3	N	-0-			-0-
*02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		139	1	2313	3	N	3			3
							3	9							

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 8542	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8525 - 8554		
09	180 N	171	-0-	-9	-0-		10	1	161	3	N	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		10	1	158	3	N	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-		9	1	149	3	N	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		9	1	141	3	N	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		10	1	164	3	N	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-		8	1	128	3	N	-0-

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7734 - 8425		
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-		69	1	1119	3	N	23
							25	9				23
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		70	1	1150	3	N	-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		67	1	1108	3	N	51
							56	9				74
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		70	1	1126	3	N	-0-
							74	1				74
01	1209 N	901	-0-	-308	-0-		52	1	849	3	N	-0-
02	1148 N	565	-0-	-583	-0-		32	1	533	3	N	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8242 - 8270		
09	510 N	485	-0-	-25	-0-		28	1	457	3	N	-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		68	1	1112	3	N	-0-
11	690 N	462	-0-	-228	-0-		26	1	436	3	N	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-		29	1	476	3	N	-0-
01	1178 N	804	-0-	-374	-0-		47	1	757	3	N	-0-
02	420 N	314	-0-	-106	-0-		18	1	296	3	N	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8437 - 8637		
09	3870 X	3485	-0-	-385	-0-		204	1	3281	3	N	-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		213	1	3482	3	N	-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		204	1	3389	3	N	91
							100	9				83
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		212	1	3431	3	N	-0-
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		223	1	3618	3	N	-0-
*02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		186	1	3093	3	N	4
							4	9				12



-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
MARTINEZ, IMELDA			WELL #: 1		RRCID -> 249486			COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	205	1	2363	2	N	-0-		32
10		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	199	1	2547	2	N	-0-		32
11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	174	1	2199	2	N	-0-		32
12		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	172	1	2048	2	N	23		55
							25	9						
01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	157	1	1831	2	N	-0-		55
*02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1626	2	N	-0-		55
-----														
DON HILARIO "A"			WELL #: 5		RRCID -> 250565			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678			
09		4830 X	3407	-0-	-1423	-0-	199	1	3208	3	N	-0-	3 1	-0-
10		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	313	1	5122	3	N	-0-		-0-
11		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	303	1	5027	3	N	-0-		-0-
12		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	303	1	4904	3	N	-0-		-0-
01		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	315	1	5120	3	N	-0-		-0-
*02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	251	1	4160	3	N	-0-		-0-
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 9		RRCID -> 250598			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304			
09		3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			Y	-0-		-0-
10		4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3618	2			Y	-0-		-0-
11		3900 X	3385	-0-	-515	-0-	3385	2			Y	-0-		-0-
12		4030 X	3252	-0-	-778	-0-	41	1	3211	2	Y	-0-		-0-
01		3968 X	3655	-0-	-313	-0-	99	1	3556	2	Y	-0-		-0-
*02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	65	1	3441	2	Y	2		2
							2	9						
-----														
BENAVIDES, C. Y.			WELL #: 3		RRCID -> 250856			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726			
09		2430 X	982	-0-	-1448	-0-	78	1	904	2	N	-0-		20
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	256	1	3291	2	N	-0-		20
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	258	1	3263	2	N	-0-		20
12		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	248	1	2956	2	N	-0-		20
01		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	311	1	3625	2	N	-0-		20
*02		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	187	1	2377	2	N	-0-		20
-----														
GUERRA L			WELL #: 17		RRCID -> 251536			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456			
09		7650 X	5714	-0-	-1936	-0-	391	1	5227	2	Y	87	146 1	24
							96	9						
10		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	371	1	5259	2	Y	78		102
							86	9						
11		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	368	1	5674	2	Y	165	158 1	109
							182	9						
12		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	108	1	5406	2	Y	106	157 1	58
							117	9						
01		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	115	1	5008	2	Y	76		134
							84	9						
*02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	170	1	4464	2	Y	91	153 1	72
							100	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1560 N	1121	-0-	-439	-0-	1121 2	Y	-0-		-0-
10	2108 N	1353	-0-	-755	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	928	-0-	-332	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	1032 2	-0-
01	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	32 1	Y	-0-	1151 2	-0-
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	1	1033 2	1
						1 9				
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118		
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	Y	-0-		-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	Y	-0-		-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	Y	-0-		-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-	1946 2	-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	-0-	1820 2	-0-
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	1	1515 2	1
						1 9				
-----										
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012		
09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	704 1	N	-0-	5121 3	-0-
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3	N	-0-		-0-
11	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	761 1	N	-0-	6066 3	-0-
12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	700 1	N	-0-	5311 3	-0-
01	5580 X	5531	-0-	-49	-0-	679 1	N	-0-	4852 3	-0-
*02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 3	N	-0-		-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017		
09	5250 X	4714	-0-	-536	-0-	4714 2	Y	-0-		-0-
10	5580 X	4886	-0-	-694	-0-	4886 2	Y	-0-		-0-
11	5400 X	4614	-0-	-786	-0-	4614 2	Y	-0-		-0-
12	5580 X	4698	-0-	-882	-0-	59 1	Y	-0-	4639 2	-0-
01	5084 X	4541	-0-	-543	-0-	123 1	Y	-0-	4418 2	-0-
02	4424 X	3998	-0-	-426	-0-	74 1	Y	3	3921 2	3
						3 9				
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917		
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	107	-0-	-172	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	105	-0-	-165	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	153 2	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	208 2	-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	2 1	Y	-0-	89 2	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	378 2	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	398 2	-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	365 2	-0-

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
DON HILARIO "A"			WELL #: 4		RRCID -> 254646			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD			WELL #: 24		RRCID -> 255566			COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581			
09	2280	X	1636	-0-	-644	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	2	Y	-0-		-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	2	Y	-0-		-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1848	2	Y	1		1
							1	9						
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 20		RRCID -> 256852			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881			
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
10	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		Y	-0-			-0-
12	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	34	1	2707	2	Y	-0-		-0-
01	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	52	1	1884	2	Y	-0-		-0-
02	3304	X	1975	-0-	-1329	-0-	36	1	1939	2	Y	-0-		-0-
-----														
GUERRA L			WELL #: 20		RRCID -> 256917			COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887			
09	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	198	1	2649	2	Y	2	3	1
							2	9						
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	191	1	2712	2	Y	1		1
							1	9						
11	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	122	1	1881	2	Y	2	2	1
							2	9						
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	64	1	3210	2	Y	2	2	1
							2	9						
01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	62	1	2707	2	Y	1		2
							1	9						
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	92	1	2430	2	Y	1	2	1
							1	9						
-----														
DON HILARIO "A"			WELL #: 6		RRCID -> 257035			COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430			
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	7	1	117	3	N	-0-		-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-		-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-		-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-		-0-

-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	766	1	5576	3	N	-0-	-0-
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-	-0-
11	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	709	1	5645	3	N	47	47
						52	9					
12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	770	1	5839	3	N	-0-	47
01	6541 X	6444	-0-	-97	-0-	791	1	5653	3	N	-0-	47
02	5992 X	5220	-0-	-772	-0-	5220	3			N	-0-	47
-----												
DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346			
09	7170 X	1467	-0-	-5703	-0-	81	1	1301	3	N	77	95 1 7
						85	9					
10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	N	7	14
						8	9					
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	6	20
						7	9					
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	N	19	39
						21	9					
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	N	128	156 1 11
						141	9					
*02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	N	-0-	11
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121			
09	6150 X	5785	-0-	-365	-0-	335	1	5395	3	N	50	64 1 4
						55	9					
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	329	1	5385	3	N	5	9
						6	9					
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	333	1	5523	3	N	4	13
						4	9					
12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	350	1	5666	3	N	7	20
						8	9					
01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	354	1	5741	3	N	2	22 1 -0-
						2	9					
*02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	276	1	4573	3	N	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594			
09	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	172	1	2768	3	N	-0-	-0-
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	183	1	3001	3	N	-0-	-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	152	1	2525	3	N	-0-	-0-
12	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	169	1	2727	3	N	-0-	-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	178	1	2887	3	N	-0-	-0-
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	3	N	4	4
						4	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9120 X	8259	-0-	-861	-0-	483	1	7776	3	N	-0-		5
10	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	457	1	7479	3	N	-0-		5
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	448	1	7427	3	N	-0-		5
12	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	483	1	7807	3	N	43		48
						47	9						
01	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	486	1	7889	3	N	15		63
						17	9						
*02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	378	1	6266	3	N	1	1 6	63
						1	9						

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	492	1	7922	3	N	1	6 1	1
						1	9						
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	478	1	7827	3	N	2		3
						2	9						
11	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	459	1	7604	3	N	2		5
						2	9						
12	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	497	1	8042	3	N	2		7
						2	9						
01	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	505	1	8197	3	N	1	6 1	2
						1	9						
*02	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	410	1	6794	3	N	-0-		2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

09	18900 X	16507	-0-	-2393	-0-	964	1	15543	3	N	-0-		72
10	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	942	1	15430	3	N	-0-		72
11	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	898	1	14889	3	N	13	78 1	7
						14	9						
12	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	965	1	15615	3	N	-0-		7
01	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	945	1	15345	3	N	-0-		7
*02	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	818	1	13555	3	N	2		9
						2	9						

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

09	7470 X	6347	-0-	-1123	-0-	371	1	5975	3	N	1	5 1	-0-
						1	9						
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	367	1	6002	3	N	23		23
						25	9						
11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	329	1	5449	3	N	1		24
						1	9						
12	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	389	1	6298	3	N	2		26
						2	9						
01	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	376	1	6103	3	N	1	5 1	22
						1	9						
*02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	268	1	4446	3	N	-0-		22

-----													
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		7	RRCID ->	267179	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9652 - 9680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		26610 X	23620	-0-	-2990	-0-	1379 1	22241 3	N	-0-			13
10		24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	1420 1	23290 3	N	-0-			13
11		22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	1307 1	21652 3	N	5	16 1		2
12		24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	1399 1	22645 3	N	-0-			2
01		23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	1366 1	22219 3	N	-0-			2
*02		21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	1208 1	20033 3	N	4			6
-----													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
WHITTIER		WELL #:		2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308	
-----													
09		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	707 1	5516 2	N	16			182
10		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	757 1	6037 2	N	9			191
11		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	638 1	5091 2	N	20			211
12		6448 X	6026	-0-	-422	-0-	657 1	5347 2	N	20			231
01		6789 X	6057	-0-	-732	-0-	653 1	5378 2	N	24			255
02		6132 X	5585	-0-	-547	-0-	426 1	5155 2	N	4			259
-----													
WHITTIER		WELL #:		3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106	
-----													
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	211 1	1643 2	N	7			157
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	288 1	2300 2	N	10			167
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	261 1	2085 2	N	2			169
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	276 1	2241 2	N	11			180
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	302 1	2489 2	N	22			202
02		2184 N	1517	-0-	-667	-0-	116 1	1399 2	N	2			204
-----													
WHITTIER		WELL #:		5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192	
-----													
09		6450 X	4945	-0-	-1505	-0-	562 1	4383 2	N	-0-			-0-
10		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	730 1	5824 2	N	-0-			-0-
11		7740 X	6856	-0-	-884	-0-	763 1	6093 2	N	-0-			-0-
12		7998 X	5887	-0-	-2111	-0-	645 1	5242 2	N	-0-			-0-
01		7998 X	6229	-0-	-1769	-0-	675 1	5554 2	N	-0-			-0-
02		6412 X	3645	-0-	-2767	-0-	278 1	3367 2	N	-0-			-0-
-----													
LA SOLEDAD		WELL #:		5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9216 - 9222	
-----													
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	67 1	520 2	N	-0-			92
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	69 1	553 2	N	-0-			92
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	63 1	506 2	N	-0-			92
12		620 N	462	-0-	-158	-0-	51 1	411 2	N	-0-			92
01		620 N	500	-0-	-120	-0-	54 1	446 2	N	-0-			92
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	50 1	607 2	N	-0-			92

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192											
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1	RRCID ->	091311	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	2760 - 3300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800)				77973 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
VELA B		WELL #:		8	RRCID ->	222266	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7238 - 7406			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH A. H.				WELL #:	6	RRCID ->	273108	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	6531 - 6548		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3	8		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15

ROLETA (7483)				77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
GUERRA "L"		WELL #:		1	RRCID ->	097235	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7570 - 7596			
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-				9
10	DLQ G-10	248	-0-	248	248	17	1	222	2	Y	8		8	8	9
11	DLQ G-10	230	-0-	230	478	18	1	212	2	Y	-0-				9
12	781 X	303	-0-	-478	-0-	15	1	288	2	Y	-0-				9
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	-0-				9
02	420 X	281	-0-	-139	-0-	25	1	256	2	Y	-0-				9

GUERRA "L"				WELL #:	3	RRCID ->	109429	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7510 - 7605		
09	1470 N	1039	-0-	-431	-0-	76	1	963	2	Y	-0-				9
10	DLQ G-10	1275	-0-	1275	1275	92	1	1183	2	Y	-0-				9
11	DLQ G-10	1086	-0-	1086	2361	84	1	1002	2	Y	-0-				9
12	3408 X	1047	-0-	-2361	-0-	53	1	994	2	Y	-0-				9
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-				9
02	1148 X	856	-0-	-292	-0-	77	1	779	2	Y	-0-				9

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1500	N	965	-0-	-535	-0-		89	1	876	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1080	-0-	-532	-0-		106	1	970	2	N	4	4	8	-0-
								4	9							
11	1140	N	919	-0-	-221	-0-		73	1	846	2	N	-0-			-0-
12	992	N	935	-0-	-57	-0-		105	1	830	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	777	-0-	-308	-0-		65	1	712	2	N	-0-			-0-
02	868	N	749	-0-	-119	-0-		77	1	672	2	N	-0-			-0-
-----																
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404							
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-		2	1	903	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	1090		2	1	1088	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	2132		2	1	1040	3	Y	-0-			-0-
12	3310	X	1178	-0-	-2132	-0-		2	1	1176	3	Y	-0-			-0-
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-		3	1	1245	3	Y	-0-			-0-
*02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-		3	1	1286	3	Y	-0-			-0-
-----																
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	69		7	1	62	2	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	225	-0-	225	294		18	1	207	2	Y	-0-			1
12	483	N	189	-0-	-294	-0-		21	1	168	2	Y	-0-			1
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-		15	1	168	2	Y	-0-			1
02	224	N	130	-0-	-94	-0-		13	1	117	2	Y	-0-			1
-----																
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	31		3	1	28	2	Y	-0-			22
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	108		6	1	71	2	Y	-0-			22
12	377	N	269	-0-	-108	-0-		30	1	239	2	Y	-0-			22
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-		56	1	614	2	Y	-0-			22
*02	863	X	863	-0-	-0-	-0-		88	1	775	2	Y	-0-			22
-----																
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496							
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-		61	1	596	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	696	-0-	696	696		69	1	627	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	698	-0-	698	1394		55	1	643	2	Y	-0-			-0-
12	2091	X	697	-0-	-1394	-0-		78	1	619	2	Y	-0-			-0-
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-		50	1	553	2	Y	-0-			-0-
02	644	X	521	-0-	-123	-0-		53	1	468	2	Y	-0-			-0-
-----																
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-



ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3	Y	-0-		5
10	DLQ G-10	171	-0-	171	171	168	3	Y	3	3 8	5
11	DLQ G-10	173	-0-	173	344	173	3	Y	-0-		5
12	539 X	195	-0-	-344	-0-	195	3	Y	-0-		5
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		5
02	196 X	151	-0-	-45	-0-	151	3	Y	-0-		5
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605			
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	22	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	264	-0-	264	567	20	1	Y	-0-		-0-
12	825 X	258	-0-	-567	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
02	280 X	133	-0-	-147	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
-----											
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3	Y	-0-		10
11	DLQ G-10	93	-0-	93	229	93	3	Y	-0-		10
12	802 X	573	-0-	-229	-0-	1	1	Y	-0-		10
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		10
*02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		10
-----											
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136			
09	810 N	119	-0-	-691	-0-	7	1	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	101	-0-	101	101	5	1	Y	4	4 8	2
						4	9				
11	DLQ G-10	40	-0-	40	141	2	1	Y	-0-		2
12	2700 N	3168	-0-	468	609	126	1	Y	-0-		2
01	3100 N	2625	-0-	-475	134	115	1	Y	-0-		2
*02	2222 N	2088	-0-	-134	-0-	86	1	Y	-0-		2
-----											
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		8
11	DLQ G-10	476	-0-	476	476	25	1	Y	12		20
						13	9				
12	DLQ G-10	762	-0-	762	1238	30	1	Y	-0-		20
01	1836 N	598	-0-	-1238	-0-	26	1	Y	-0-		20
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		20
-----											
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617			
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	1	1	Y	-0-		20
10	DLQ G-10	573	-0-	573	573	1	1	Y	-0-		20
11	DLQ G-10	513	-0-	513	1086	1	1	Y	6		26
						7	9				
12	4543 X	3457	-0-	-1086	-0-	7	1	Y	10		36
						11	9				
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	28		64
						31	9				
*02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	30	76 1	18
						33	9				

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	49	-0-	49	118	49	3			Y	-0-			-0-
12	561 N	443	-0-	-118	-0-	1	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
-----														
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484					
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	1	1	488	3	Y	-0-			20
10	DLQ G-10	500	-0-	500	500	1	1	499	3	Y	-0-			20
11	DLQ G-10	550	-0-	550	1050	1	1	542	3	Y	6			26
						7	9							
12	1616 X	566	-0-	-1050	-0-	1	1	554	3	Y	10			36
						11	9							
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	1	1	704	3	Y	28			64
						31	9							
*02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	30	76	1	18
						33	9							
-----														
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780					
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	2	1	1136	3	N	-0-			31
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	2	1	1178	3	N	10	4	8	37
						11	9							
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	2	1	1139	3	N	2			39
						2	9							
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	3	N	-0-			39
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	N	23	46	1	16
						25	9							
02	1064 N	1012	-0-	-52	-0-	2	1	1010	3	N	-0-			16
-----														
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356					
09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	430	1	6791	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7012	-0-	7012	7012	394	1	6618	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5762	-0-	5762	12774	308	1	5454	2	Y	-0-			-0-
12	18044 X	5270	-0-	-12774	-0-	210	1	5060	2	Y	-0-			-0-
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	230	1	5032	2	Y	-0-			-0-
02	6748 X	4944	-0-	-1804	-0-	203	1	4741	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-			5	1	2593	3	Y	-0-			19
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348			5	1	2343	3	Y	-0-			19
11	DLQ G-10	3629	-0-	3629	5977			8	1	3621	3	Y	-0-			19
12	9809 X	3832	-0-	-5977	-0-			8	1	3824	3	Y	-0-			19
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-			8	1	3588	3	Y	-0-			19
02	3388 X	3238	-0-	-150	-0-			7	1	3231	3	Y	-0-			19
-----																
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350							
09	SWR 10	7759	-0-	7759	722333			16	1	7631	3	N	102			136
								112	9							
10	SWR 10	7915	-0-	7915	730248			16	1	7893	3	N	5			141
								6	9							
11	SWR 10	7368	-0-	7368	737616			15	1	7342	3	N	10			151
								11	9							
12	SWR 10	7562	-0-	7562	745178			15	1	7544	3	N	3			154
								3	9							
01	SWR 10	7316	-0-	7316	752494			15	1	7295	3	N	5	139	1	20
								6	9							
*02	SWR 10	6490	-0-	6490	758984			14	1	6470	3	N	5			25
								6	9							
-----																
SMITH A. H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368							
09	540 N	422	-0-	-118	-0-			1	1	421	3	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	476	-0-	476	476			1	1	475	3	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	422	-0-	422	898			1	1	421	3	Y	-0-			4
12	1345 X	447	-0-	-898	-0-			1	1	446	3	Y	-0-			4
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-			1	1	394	3	Y	-0-			4
02	420 X	348	-0-	-72	-0-			1	1	347	3	Y	-0-			4

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	146454	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8224 - 8260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
VELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105009	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7670 - 7692	
09	1950 X	1388	-0-	-562	-0-	350	1	1026	2	Y	11		93
						12	9						
10	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	266	1	771	2	Y	9		102
						10	9						
11	1050 N	905	-0-	-145	-0-	224	1	679	2	Y	2		104
						2	9						
12	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	304	1	723	2	Y	16	61 1	59
						18	9						
01	1054 N	742	-0-	-312	-0-	231	1	508	2	Y	3		62
						3	9						
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	440	1	996	2	Y	21		83
						23	9						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7262 - 7283	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	89	1	731	2	Y	-0-		1
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	703	2	Y	-0-		1
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	Y	-0-		1
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	90	1	719	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	712	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	650	2	10	9	Y	9		9

GARCIA, SALVADOR "E"				7	RRCID ->	118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7798 - 7828	
09	810 N	748	-0-	-62	-0-	55	1	693	2	Y	-0-		-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	712	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	739	-0-	-131	-0-	56	1	683	2	Y	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	2	Y	-0-		-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-		-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-		-0-

VELA, ADRIAN				4	RRCID ->	139541	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7357 - 7390	
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	Y	1		17
						1	9						
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1061	2	Y	3		20
						3	9						
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1126	2	Y	3		23
						3	9						
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1187	2	Y	4		27
						4	9						
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	5	31 1	1
						6	9						
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	2	Y	1		2
						1	9						

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	120	-0-	-210	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	240	-0-	-120	-0-	19	1	221	2	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7250		- 7258		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7470		- 7530		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10040		- 10080		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7720		- 8841		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 10062		- 10140		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10840		- 11200		
09	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	504	1	6962	2	Y	-0-			-0-
10	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	534	1	7003	2	Y	-0-			-0-
11	6600 X	6579	-0-	-21	-0-	514	1	6065	2	Y	-0-			-0-
12	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	528	1	6356	2	Y	-0-			-0-
01	7099 X	6352	-0-	-747	-0-	510	1	5842	2	Y	-0-			-0-
02	6412 X	5422	-0-	-990	-0-	306	1	5116	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	570 N	499	-0-	-71	-0-		34	1	465	2	Y	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-		33	1	431	2	Y	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-		39	1	456	2	Y	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-		50	1	606	2	Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-		34	1	389	2	Y	-0-			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		20	1	329	2	Y	-0-			-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280							
09	4530 X	2977	-0-	-1553	-0-		174	1	2803	3	N	-0-			13
10	4681 X	3542	-0-	-1139	-0-		204	1	3338	3	N	-0-	13	1	-0-
11	4530 X	3709	-0-	-821	-0-		211	1	3498	3	N	-0-			-0-
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		193	1	3125	3	N	-0-			-0-
01	3534 X	3352	-0-	-182	-0-		194	1	3158	3	N	-0-			-0-
02	3472 X	3247	-0-	-225	-0-		185	1	3062	3	N	-0-			-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280							
09	750 N	671	-0-	-79	-0-		39	1	632	3	N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-		40	1	652	3	N	-0-			-0-
11	690 N	680	-0-	-10	-0-		39	1	641	3	N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-		42	1	678	3	N	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-		43	1	696	3	N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-		34	1	571	3	N	-0-			-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348							
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		52	1	841	3	N	-0-			8
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-		49	1	802	3	N	-0-			8
11	750 N	697	-0-	-53	-0-		40	1	657	3	N	-0-			8
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-		35	1	573	3	N	-0-			8
01	837 N	527	-0-	-310	-0-		31	1	496	3	N	-0-			8
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-		45	1	738	3	N	-0-			8

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605			
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	2	Y	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	25	1	300	2	Y	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-
01	372 N	214	-0-	-158	-0-	17	1	197	2	Y	-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	15	1	262	2	Y	-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
09	510 N	218	-0-	-292	-0-	16	1	202	2	Y	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	17	1	210	2	Y	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-
01	279 N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520			
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	7	1	76	2	Y	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	2	Y	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264			
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	301	1	4018	2	Y	-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	294	1	4173	2	Y	2
11	4170 X	4146	-0-	-24	-0-	253	1	3890	2	Y	3
12	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	81	1	4084	2	Y	2
01	4464 X	3907	-0-	-557	-0-	88	1	3817	2	Y	2
02	4032 X	3429	-0-	-603	-0-	125	1	3302	2	Y	2

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207			
09	270 #	181	-0-	-89	-0-	31	1	150	2	N	-0-
10	248 #	192	-0-	-56	-0-	37	1	155	2	N	-0-
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	47	1	149	2	N	-0-
12	217 #	203	-0-	-14	-0-	49	1	154	2	N	-0-
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	62	1	219	2	N	-0-
*02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	51	1	198	2	N	-0-

ROMA		//CONT.//		78015 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520						
GUERRA SHARE 331-C				WELL #: 13	RRCID -> 087797	COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 2462	- 2479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 #	415	-0-	-5	-0-	74 1	341 2	N	-0-
10		434 #	386	-0-	-48	-0-	77 1	309 2	N	-0-
11		450 #	356	-0-	-94	-0-	89 1	267 2	N	-0-
12		465 #	383	-0-	-82	-0-	95 1	288 2	N	-0-
01		465 #	419	-0-	-46	-0-	95 1	324 2	N	-0-
*02		405 R	405	-0-	-0-	-0-	85 1	320 2	N	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311			CNTY: STARR			
GUERRA SHARE 8D				WELL #: 22	RRCID -> 180376	COMPL. DATE 08/27/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3708	- 3785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHARE 180A				WELL #: 1 C	RRCID -> 181097	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 3716	- 3721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GUERRA G				WELL #: 4	RRCID -> 181382	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3578	- 3678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ROMA (CROCKETT)				78015 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520						
GUERRA SHARE 305-C				WELL #: 26	RRCID -> 114277	COMPL. DATE 09/23/1984	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 2422	- 2434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROMA (QUEEN CITY A)				78015 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311						
SHARE 180A				WELL #: 1 T	RRCID -> 181098	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 5216	- 5322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



ROMA (QUEEN CITY A)		//CONT.//		78015 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #:		1	RRCID ->	199758	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6122 - 6548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ROMA (YEGUA)				78015 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
PISTOL HILL		WELL #:		1	RRCID ->	244695	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2011	PERF.	1334 - 1337
O												
09	3750 #	3246	-0-	-504	-0-	300 1	2946 2	N	-0-			-0-
10	3875 #	2936	-0-	-939	-0-	250 1	2686 2	N	-0-			-0-
11	3750 #	2579	-0-	-1171	-0-	100 1	2479 2	N	-0-			-0-
12	3472 #	2444	-0-	-1028	-0-	100 1	2344 2	N	-0-			-0-
01	3472 #	2290	-0-	-1182	-0-	290 1	2000 2	N	-0-			-0-
02	3024 #	2428	-0-	-596	-0-	260 1	2148 2	N	18			18
						20 9						

ROMA, EAST (5650)				78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	218549	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	6510 - 6640
O												
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	34 1	347 2	Y	-0-			5
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	36 1	345 2	Y	1			6
						1 9						
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	333 2	Y	1			7
						1 9						
*12	403 N	392	-0-	-11	-0-	38 1	353 2	Y	1			8
						1 9						
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37 1	352 2	Y	1	7 1		2
						1 9						
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33 1	314 2	Y	1			3
						1 9						

MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	218550	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6766
O												
09	450 N	295	-0-	-155	-0-	26 1	268 2	Y	1			11
						1 9						
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	23 1	228 2	Y	-0-			11
11	390 N	230	-0-	-160	-0-	21 1	207 2	Y	2			13
						2 9						
*12	310 N	243	-0-	-67	-0-	23 1	220 2	Y	-0-			13
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 2	Y	-0-	6 1		7
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	53 1	511 2	Y	2			9
						2 9						

MCCLURE		WELL #:		3	RRCID ->	222669	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5912 - 6746
O												
09	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	161 1	1633 2	Y	3			31
						3 9						
10	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	169 1	1641 2	Y	3			34
						3 9						
11	1770 N	1728	-0-	-42	-0-	158 1	1563 2	Y	6			40
						7 9						
*12	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	172 1	1614 2	Y	3			43
						3 9						
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	172 1	1640 2	Y	4	33 1		14
						4 9						
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	148 1	1419 2	Y	5			19
						6 9						

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	594	-0-	-36	-0-	-0-	53	1	540	2	Y	1	6
								1	9					
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	Y	1	7
								1	9					
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	2	9
								2	9					
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	619	2	Y	2	11
								2	9					
*01		744 N	518	-0-	-226	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	2	3
								2	9				10 1	
02		672 N	421	-0-	-251	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	1	4
								1	9					
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609														
09		6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064														
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	Y	1	16
								1	9					
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	Y	1	17
								1	9					
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	1	18
								1	9					
*12		496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	32	1	436	2	Y	1	19
								1	9					
*01		496 N	463	-0-	-33	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	1	20
								1	9					
*02		476 N	447	-0-	-29	-0-	-0-	36	1	409	2	Y	2	22
								2	9					
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640														
09		510 N	462	-0-	-48	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	1	9
								1	9					
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	Y	1	10
								1	9					
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	Y	1	11
								1	9					
*12		465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-	32	1	427	2	Y	1	12
								1	9					
*01		651 N	464	-0-	-187	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	2	14
								2	9					
02		616 N	149	-0-	-467	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-	14
GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19



ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	4
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	4
11		180 N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	4
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	4
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	5
							1	9				
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	5
-----												
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972												
09		5370 X	4854	-0-	-516	-0-	436	1	4411	2	Y	72
							7	9				
10		5487 X	4900	-0-	-587	-0-	457	1	4434	2	Y	80
							9	9				
11		5310 X	4701	-0-	-609	-0-	430	1	4256	2	Y	94
							15	9				
*12		5239 X	4717	-0-	-522	-0-	453	1	4252	2	Y	105
							12	9				
*01		5053 X	4663	-0-	-390	-0-	441	1	4209	2	Y	31
							13	9		86	1	
*02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	406	1	3884	2	Y	45
							15	9				
-----												
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851												
09		1800 N	1418	-0-	-382	-0-	127	1	1289	2	Y	11
							2	9				
10		1736 N	1009	-0-	-727	-0-	94	1	914	2	Y	12
							1	9				
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	148	1	1462	2	Y	14
							2	9				
*12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	2	Y	21
							8	9				
*01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	156	1	1487	2	Y	-0-
							4	9		25	1	
*02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	137	1	1307	2	Y	5
							6	9				
-----												
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068												
09		3450 X	2943	-0-	-507	-0-	264	1	2672	2	Y	115
							7	9				
10		3472 X	2968	-0-	-504	-0-	277	1	2685	2	Y	120
							6	9				
11		3270 X	2901	-0-	-369	-0-	266	1	2629	2	Y	125
							6	9				
12		3317 X	2303	-0-	-1014	-0-	287	1	2016	2	Y	125
01		3100 X	2290	-0-	-810	-0-	283	1	2007	2	Y	125
*02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	265	1	2534	2	Y	125

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	155	1	1961	2	Y	3	37
						3	9					
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	122	1	1511	2	Y	4	41
						4	9					
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	Y	3	44
						3	9					
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	125	1	1687	2	Y	4	48
						4	9					
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	113	1	1378	2	Y	5	53
						6	9					
*02	1988 X	1089	-0-	-899	-0-	87	1	1001	2	Y	1	54
						1	9					
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116												
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	47	1	480	2	Y	1	13
						1	9					
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	49	1	479	2	Y	1	14
						1	9					
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	Y	1	9
						1	9				6 1	
*12	558 N	511	-0-	-47	-0-	49	1	461	2	Y	1	10
						1	9					
*01	527 N	499	-0-	-28	-0-	47	1	451	2	Y	1	11
						1	9					
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	427	2	Y	1	12
						1	9					
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108												
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	90	1	910	2	Y	1	31
						1	9					
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	94	1	911	2	Y	2	33
						2	9					
*11	990 N	978	-0-	-12	-0-	90	1	887	2	Y	1	23
						1	9				11 1	
*12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	97	1	915	2	Y	3	26
						3	9					
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	928	2	Y	3	29
						3	9					
02	924 N	922	-0-	-2	-0-	87	1	834	2	Y	1	30
						1	9					
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938												
09	4590 X	4041	-0-	-549	-0-	295	1	3738	2	Y	7	55
						8	9					
10	4650 X	4112	-0-	-538	-0-	306	1	3796	2	Y	9	64
						10	9					
11	4500 X	3970	-0-	-530	-0-	287	1	3675	2	Y	7	71
						8	9					
*12	4526 X	4014	-0-	-512	-0-	276	1	3728	2	Y	9	80
						10	9					
*01	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	315	1	3857	2	Y	14	94
						15	9					
*02	3780 X	3758	-0-	-22	-0-	301	1	3449	2	Y	7	101
						8	9					

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		750 N	594	-0-	-156	-0-	53	1	541	2	N	-0-		39
10		775 N	632	-0-	-143	-0-	59	1	573	2	N	-0-		39
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	2	N	-0-		39
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	N	-0-		39
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	N	-0-		39
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	2	N	-0-		39

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925														
09		2730 X	2243	-0-	-487	-0-	201	1	2036	2	N	5		186
10		2666 X	2239	-0-	-427	-0-	209	1	2027	2	N	3		189
11		2520 X	2042	-0-	-478	-0-	187	1	1854	2	N	1	131 1	59
*12		2449 X	1872	-0-	-577	-0-	180	1	1688	2	N	4		63
*01		2356 X	1858	-0-	-498	-0-	175	1	1671	2	N	11		74
02		2100 X	1616	-0-	-484	-0-	153	1	1460	2	N	3		77

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778														
09		2220 X	1794	-0-	-426	-0-	161	1	1630	2	N	3		92
10		2170 X	1840	-0-	-330	-0-	172	1	1665	2	N	3		95
11		2070 X	1647	-0-	-423	-0-	151	1	1496	2	N	-0-		95
*12		2015 X	1325	-0-	-690	-0-	127	1	1195	2	N	3		98
*01		1860 X	1465	-0-	-395	-0-	139	1	1324	2	N	2		100
*02		1680 X	1324	-0-	-356	-0-	125	1	1196	2	N	3		103

RLU OPERATING, LLC 714217 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643														
09		1260 X	458	-0-	-802	-0-	27	1	431	2	N	-0-		243
10		1302 X	1240	-0-	-62	-0-	29	1	1211	2	N	-0-		243
11		1260 X	1040	-0-	-220	-0-	29	1	1011	2	N	-0-		243
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		243
01		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		243
02		1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT		243

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311 GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		151

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF.	7082 - 7090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	10140 - 11508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	5716 - 5730
09	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	2		N	-0-		165
10	2046 N	981	-0-	-1065	-0-	981	2		N	-0-		165
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		165
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		165
01	992 N	449	-0-	-543	-0-	449	2		N	-0-		165
02	784 N	184	-0-	-600	-0-	184	2		N	-0-		165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #:		2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5214 - 5418
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	118	1	565	2	N	-0-	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	131	1	544	2	N	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	179	1	560	2	N	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	180	1	565	2	N	-0-	-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	219	1	778	2	N	-0-	-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	159	1	621	2	N	-0-	-0-

ROMA, W. (REKLAW)				78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
MINITA SHALLOW B GU		WELL #:		2	RRCID ->	152934	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5622 - 5640
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	114	1	586	2	Y	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	72	1	351	2	Y	-0-	-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	131	1	653	2	Y	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	103	1	505	2	Y	-0-	-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-	-0-

NILO SHALLOW A GU				WELL #:	2	RRCID ->	153722	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5650 - 5674
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	549	1	2819	2	Y	-0-	2	
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	563	1	2798	2	Y	-0-	2	
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	558	1	2733	2	Y	-0-	2	
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	582	1	2899	2	Y	-0-	2	
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	588	1	2892	2	Y	-0-	2	
*02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2524	2	Y	-0-	2	

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID -> 153756	COMPL. DATE 04/18/1995	TOTAL DEPTH 5804	PERF. 5603	- 5614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)				AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	2
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	2
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	2
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	2

GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID -> 154065	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5644	- 5656		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ, L.		WELL #:		4	RRCID -> 240353	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5632	- 5712			
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	Y	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	19	1	94	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	8	1	40	2	Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID -> 159540	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 6584	- 7160			
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	88	1	452	2	Y	-0-	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	104	1	515	2	Y	-0-	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	96	1	470	2	Y	-0-	-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	112	1	560	2	Y	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	93	1	456	2	Y	-0-	-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	77	1	373	2	Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID -> 158631	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7159	- 7160		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID -> 222159	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7136	- 7155			
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	5	1	28	2	Y	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	9	1	45	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	7	1	33	2	Y	-0-	-0-



ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
GONZALEZ, L.		WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	540 1	2770 2	Y	-0-	-0-	4
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	673 1	3347 2	Y	-0-	-0-	4
11	3930 X	3820	-0-	-110	-0-	647 1	3173 2	Y	-0-	-0-	4
12	4061 X	3448	-0-	-613	-0-	576 1	2872 2	Y	-0-	-0-	4
01	4061 X	3369	-0-	-692	-0-	569 1	2800 2	Y	-0-	-0-	4
02	3640 X	3015	-0-	-625	-0-	515 1	2500 2	Y	-0-	-0-	4
-----											
MINITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028			
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	241 1	1236 2	Y	-0-	-0-	1
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	239 1	1191 2	Y	-0-	-0-	1
11	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	207 1	1017 2	Y	-0-	-0-	1
12	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	252 1	1255 2	Y	-0-	-0-	1
01	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	231 1	1138 2	Y	-0-	-0-	1
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	215 1	1042 2	Y	-0-	-0-	1
-----											
NILO GU		WELL #: 3		RRCID -> 152565		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063			
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	205 1	1049 2	Y	-0-	-0-	2
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	212 1	1055 2	Y	-0-	-0-	2
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	204 1	1002 2	Y	-0-	-0-	2
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	228 1	1138 2	Y	-0-	-0-	2
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	227 1	1116 2	Y	-0-	-0-	2
*02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	253 1	1227 2	Y	-0-	-0-	2
-----											
NILO GU		WELL #: 4		RRCID -> 157709		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021			
09	4020 X	3937	-0-	-83	-0-	642 1	3295 2	N	-0-	-0-	2
10	4216 X	3881	-0-	-335	-0-	650 1	3231 2	N	-0-	-0-	2
11	4080 X	3818	-0-	-262	-0-	647 1	3171 2	N	-0-	-0-	2
12	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	664 1	3310 2	N	-0-	-0-	2
01	4061 X	3901	-0-	-160	-0-	659 1	3242 2	N	-0-	-0-	2
02	3668 X	3413	-0-	-255	-0-	583 1	2830 2	N	-0-	-0-	2
-----											
NILO GU		WELL #: 5 H		RRCID -> 238735		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120			
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	296 1	1519 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	295 1	1465 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	290 1	1422 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	290 1	1445 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	297 1	1460 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	259 1	1260 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
NILO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 242244		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030			
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	857 1	4396 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5394 X	5171	-0-	-223	-0-	866 1	4305 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5220 X	5011	-0-	-209	-0-	849 1	4162 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	5147	-0-	-247	-0-	860 1	4287 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	911 1	4485 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	814 1	3952 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
NILO GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249519		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952			
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	156 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	160 1	795 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	158 1	777 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	159 1	794 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	163 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	149 1	724 2	Y	-0-	-0-	-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG  
 ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892  
 HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892  
 HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	3091	-0-	91	932	3091	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3287	-0-	187	1119	3287	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3523	-0-	523	1642	3523	2			N	-0-				-0-
12	3036	3036	-0-	-0-	1642	3036	2			N	-0-				-0-
01	2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				-0-
02	2380	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT				-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 POCO LLC 668802  
 SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 POCO LLC 668802  
 SHAEFFER RANCH WELL #: RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014

SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1800 N	725	-0-	-1075	-0-	723	2	2	9	N	2	99	1		25
10	1488 N	515	-0-	-973	-0-	514	2	1	9	N	1				26
11	960 N	431	-0-	-529	-0-	429	2	2	9	N	2				28
12	744 N	333	-0-	-411	-0-	332	2	1	9	N	1				29
01	527 N	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-				29
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	461	2	12	9	N	11				40

ROMUR (HOUGHTON, LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
RLU OPERATING, LLC		714217								
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		882608								
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171		
09	3750 #	3545	-0-	-205	-0-	3532 3	13 9	N	12	155
10	3875 #	3691	-0-	-184	-0-	3661 3	30 9	N	27	182
11	3750 #	2560	-0-	-1190	-0-	2531 3	29 9	N	26	208
12	3875 #	2840	-0-	-1035	-0-	2840 3		N	-0-	208
01	3813 #	3078	-0-	-735	-0-	3078 3		N	-0-	208
*02	3666 R	3666	-0-	-0-	-0-	3614 3	52 9	N	47	255

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	33	-0-	-447	-0-	33	2		N	-0-		38
10	496 N	133	-0-	-363	-0-	129	2	4	9	N	4	42
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	43
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	43
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2	45
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	125	2	2	9	N	2	47

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
10	T. A.	47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-	95
11	74 X	27	-0-	-47	-0-	27	2			Y	-0-	95
12	23 X	21	-0-	-2	-0-	21	2			Y	-0-	95
*01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	96

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	930 X	93	-0-	-837	-0-	3	1	85	2	Y	2	106
10	961 X	588	-0-	-373	-0-	23	1	525	2	Y	2	108
11	930 X	295	-0-	-635	-0-	38	3	2	9	Y	-0-	108
12	868 X	593	-0-	-275	-0-	13	1	262	2	Y	-0-	108
*01	868 X	639	-0-	-229	-0-	20	3	538	2	Y	-0-	108
02	532 X	370	-0-	-162	-0-	21	1	586	2	Y	-0-	108
						34	3	27	3			
						17	1	339	2	Y	-0-	108
						14	3					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895											
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	2			106
10	1705 X	827	-0-	-878	-0-	32	1	739	2	Y	2		108
						54	3	2	9				
11	1650 X	1518	-0-	-132	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-		108
						101	3						
12	1705 X	1127	-0-	-578	-0-	41	1	1021	2	Y	-0-		108
						65	3						
*01	1581 X	94	-0-	-1487	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		108
						4	3						
02	1428 X	193	-0-	-1235	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		108
						7	3						

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805					
WERNECKE "B"		WELL #: 2											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.14156 - 14971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-			-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC				722895		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16340 - 16360		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.15920 - 15940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16073 - 16093		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.15900 - 15920		
09	2520 X	1820	-0-	-700	-0-	66	1	1694	2	N	-0-			-0-
						60	3							
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	2	N	-0-			-0-
						202	3							
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2512	2	N	-0-			-0-
						189	3							
12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2672	2	N	-0-			-0-
						172	3							
*01	3100 N	4434	-0-	1334	1334	158	1	4107	2	N	-0-			-0-
						169	3							
*02	2800 N	1753	-0-	-1047	287	80	1	1607	2	N	-0-			-0-
						66	3							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC															
LLOYD, F. B.															
78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
076861															
WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.		88	-0-	88	88	68	1	20	2	Y	-0-			2
11	T. A.		117	-0-	117	205	88	1	29	2	Y	-0-			2
12	T. A.		13	-0-	13	218	13	2			Y	-0-			2
01	T. A.		9	-0-	9	227	9	2			Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-			2
-----															
GREENE, O. W.															
WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884															
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			Y	-0-			-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-			-0-
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	1253	2			Y	-0-			-0-
-----															
MAGNUM PRODUCING, LP															
HOFFMAN 116															
521516															
WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903															
09	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
11	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1207	-0-	-221	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
-----															
HOFFMAN 116															
WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887															
09	5550	X	3467	-0-	-2083	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3663	-0-	3663	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
12	8552	X	2205	-0-	-6347	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	2683	-0-	-621	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
-----															
RINCON PETROLEUM CORPORATION															
BISHOP CATTLE CO.															
712336															
WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632															
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
11	2910	N	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROCKDALE ENERGY, LLC															
HUBBERD, A.R. G.U.															
722895															
WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526															
09	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	219	1	5615	2	Y	-0-			-0-
							197	3							
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	310	1	7124	2	Y	-0-			-0-
							516	3							
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	332	1	6592	2	Y	-0-			-0-
							494	3							
12	7471	X	6051	-0-	-1420	-0-	220	1	5481	2	Y	-0-			-0-
							350	3							
*01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	328	1	7436	2	Y	-0-			-0-
							348	3							
02	6748	X	157	-0-	-6591	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
							6	3							

-----														
ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.// 722895											
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 074899		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 14676		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3210 X	2692	-0-	-518	-0-	98	1	2506	2	Y	-0-			-0-
						88	3							
10	3317 X	2929	-0-	-388	-0-	114	1	2625	2	Y	-0-			-0-
						190	3							
11	3210 X	2736	-0-	-474	-0-	122	1	2431	2	Y	-0-			-0-
						183	3							
12	3317 X	1241	-0-	-2076	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-			-0-
						72	3							
*01	3255 X	2361	-0-	-894	-0-	95	1	2165	2	Y	-0-			-0-
						101	3							
02	2632 X	1927	-0-	-705	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-			-0-
						73	3							
-----														
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 075912		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13593		PERF.13369 - 13488	
09	41130 X	39643	-0-	-1487	-0-	1437	1	36909	2	Y	-0-			-0-
						1297	3							
10	42501 X	42070	-0-	-431	-0-	1642	1	37699	2	Y	-0-			-0-
						2729	3							
11	41130 X	40346	-0-	-784	-0-	1803	1	35853	2	Y	-0-			-0-
						2690	3							
12	45715 X	45715	-0-	-0-	-0-	1659	1	41410	2	Y	-0-			-0-
						2646	3							
*01	43243 X	43243	-0-	-0-	-0-	1747	1	39640	2	Y	-0-			-0-
						1856	3							
*02	39274 X	39274	-0-	-0-	-0-	1803	1	35990	2	Y	-0-			-0-
						1481	3							
-----														
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534		PERF.13633 - 13753			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14339 - 14381			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 2		RRCID -> 094044		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11660 - 12004			
09	6720 X	158	-0-	-6562	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
						5	3							
10	6944 X	44	-0-	-6900	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
						3	3							
11	6720 X	60	-0-	-6660	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
						4	3							
12	3596 X	74	-0-	-3522	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
						4	3							
*01	3503 X	86	-0-	-3417	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
						4	3							
02	140 X	103	-0-	-37	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
						4	3							





M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	9990 X	7391	-0-	-2599	-0-	268 1	6881 2	Y	-0-
						242 3			
10	10323 X	6161	-0-	-4162	-0-	241 1	5521 2	Y	-0-
						399 3			
11	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	495 1	9842 2	Y	-0-
						738 3			
12	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	401 1	10007 2	Y	-0-
						640 3			
*01	8618 X	7741	-0-	-877	-0-	313 1	7096 2	Y	-0-
						332 3			
02	10332 X	3759	-0-	-6573	-0-	172 1	3445 2	Y	-0-
						142 3			

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46 1	1179 2	N	-0-
						41 3			
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	94 1	2167 2	N	-0-
						157 3			
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	103 1	2053 2	N	-0-
						154 3			
12	3100 N	3328	-0-	228	228	121 1	3014 2	N	-0-
						193 3			
*01	3066 N	2838	-0-	-228	-0-	114 1	2602 2	N	-0-
						122 3			
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	95 1	1907 2	N	-0-
						79 3			

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	841 1	21593 2	N	-0-
						759 3			
10	7409 X	6384	-0-	-1025	-0-	249 1	5721 2	N	-0-
						414 3			
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-
12	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-			N	-0-
01	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-			N	-0-
02	14000 X	NO RPT	-0-	-14000	-0-			N	NO RPT

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	39 1	1014 2	Y	-0-
						36 3			
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	44 1	1009 2	Y	-0-
						73 3			
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50 1	987 2	Y	-0-
						74 3			
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	45 1	1124 2	Y	-0-
						72 3			
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	48 1	1092 2	Y	-0-
						51 3			
02	952 N	861	-0-	-91	-0-	39 1	789 2	Y	-0-
						33 3			

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895											
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139577		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-		-0-
						75	3						
10	2480 X	2354	-0-	-126	-0-	92	1	2109	2	Y	-0-		-0-
						153	3						
11	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	104	1	2058	2	Y	-0-		-0-
						154	3						
12	3100 N	3379	-0-	279	279	122	1	3061	2	Y	-0-		-0-
						196	3						
*01	3100 N	6642	-0-	3542	3821	269	1	6088	2	Y	-0-		-0-
						285	3						
*02	2800 N	4268	-0-	1468	5289	196	1	3911	2	Y	-0-		-0-
						161	3						
-----													
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 6		RRCID -> 153324		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710					
09	9810 X	1964	-0-	-7846	-0-	71	1	1828	2	Y	-0-		-0-
						65	3						
10	10137 X	6860	-0-	-3277	-0-	268	1	6147	2	Y	-0-		-0-
						445	3						
11	9810 X	1202	-0-	-8608	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-		-0-
						80	3						
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	172	1	4300	2	Y	-0-		-0-
						275	3						
*01	6851 X	4699	-0-	-2152	-0-	190	1	4307	2	Y	-0-		-0-
						202	3						
02	6188 X	2589	-0-	-3599	-0-	119	1	2372	2	Y	-0-		-0-
						98	3						
-----													
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182					
09	7560 X	6231	-0-	-1329	-0-	226	1	5801	2	N	-0-		-0-
						204	3						
10	8525 X	7998	-0-	-527	-0-	312	1	7167	2	N	-0-		-0-
						519	3						
11	8250 X	7783	-0-	-467	-0-	348	1	6916	2	N	-0-		-0-
						519	3						
12	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	313	1	7812	2	N	-0-		-0-
						499	3						
*01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	329	1	7475	2	N	-0-		-0-
						350	3						
*02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	339	1	6769	2	N	-0-		-0-
						279	3						



ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:		9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	15880	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723									
PIEDRA NEGRA		WELL #:		01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12892 - 12910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638		
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1804	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	166	1	1373	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1518	-0-	-312	-0-	160	1	1358	2	N	-0-		-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2042	2	N	-0-		-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	N	-0-		-0-
*02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	2389	2	N	-0-		-0-

E.D. WERNECKE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626 - 13646	
09	9510 X	5299	-0-	-4211	-0-	313	1	4986	2	N	-0-		-0-
10	9827 X	288	-0-	-9539	-0-	31	1	257	2	N	-0-		-0-
11	8940 X	684	-0-	-8256	-0-	72	1	612	2	N	-0-		-0-
12	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	463	1	8903	2	N	-0-		-0-
01	9238 X	7808	-0-	-1430	-0-	421	1	7387	2	N	-0-		-0-
*02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	329	1	5668	2	N	-0-		-0-

WERNECKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095 - 14247	
09	6840 X	5321	-0-	-1519	-0-	314	1	5007	2	N	-0-		-0-
10	7068 X	5535	-0-	-1533	-0-	599	1	4936	2	N	-0-		-0-
11	6000 X	5277	-0-	-723	-0-	557	1	4720	2	N	-0-		-0-
12	6200 X	5315	-0-	-885	-0-	263	1	5052	2	N	-0-		-0-
01	6200 X	5444	-0-	-756	-0-	293	1	5151	2	N	-0-		-0-
02	5012 X	4864	-0-	-148	-0-	267	1	4597	2	N	-0-		-0-

ROSA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895													
WERNECKE, ERNEST D. EAST		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 N	304	-0-	-116	-0-	11	1	283	2	N	-0-				87
						10	3								
10	713 N	481	-0-	-232	-0-	19	1	431	2	N	-0-				87
						31	3								
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-				87
						65	3								
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-				87
						25	3								
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	N	-0-				87
						24	3								
*02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	N	-0-				87
						87	3								

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
HOFFMAN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A							
09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	574	1	7948	2	N	-0-				256
10	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	536	1	6033	2	N	12				268
						13	9								
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	443	1	4267	2	N	27	182	1		113
						30	9								
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	456	1	4168	2	N	45				158
						50	9								
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	263	1	1908	2	N	35				193
						39	9								
02	6300 X	3614	-0-	-2686	-0-	356	1	3233	2	N	23				216
						25	9								

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
LANITA OIL, LLC		485320													
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520													
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

ROSS, NORTH (2400)		78374 300		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: STARR							
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520													
BROCK, J. D., -H-		WELL #: 1		RRCID -> 013151		COMPL. DATE 02/05/1959		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 701520  
 BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	964	2	Y	7					21
						8										
						9										
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					21
11	1110 N	66	-0-	-1044	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					21
12	1054 N	527	-0-	-527	-0-	3	1	524	2	Y	-0-	11	1			10
01	1085 N	77	-0-	-1008	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-	10	1			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	59	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	54	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	2	Y	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

*06	390 N	329	-0-	-61	-0-	20	1	308	2	Y	1	2	1	51
						1	9							
*07	651 N	446	-0-	-205	-0-	21	1	424	2	Y	1			52
						1	9							
*08	1085 N	875	-0-	-210	-0-	45	1	828	2	Y	2	2	1	52
						2	9							
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	Y	2	3	1	51
						2	9							
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	2			53
						2	9							
*11	870 N	739	-0-	-131	-0-	34	1	704	2	Y	1	3	1	51
						1	9							
*12	1457 N	1008	-0-	-449	-0-	47	1	959	2	Y	2			53
						2	9							
*01	961 N	804	-0-	-157	-0-	42	1	759	2	Y	3	3	1	53
						3	9							
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			53

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
*01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	149	1	1632	2	Y	-0-			-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	113	1	1287	2	Y	2			2
						2	9							
01	1767 N	1402	-0-	-365	-0-	113	1	1285	2	Y	4			6
						4	9							
02	1284 N	NO RPT	-0-	-1284	-0-					Y	NO RPT			6



ROTTERSMAN (LOBO)															
//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388															
09		660 N	658	-0-	-2	-0-	51	1	607	2	Y	-0-		-0-	
10		837 N	476	-0-	-361	-0-	40	1	436	2	Y	-0-		-0-	
11		660 N	415	-0-	-245	-0-	34	1	381	2	Y	-0-		-0-	
12		682 N	305	-0-	-377	-0-	25	1	280	2	Y	-0-		-0-	
01		465 N	313	-0-	-152	-0-	25	1	288	2	Y	-0-		-0-	
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552															
09		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	179	1	2124	2	Y	-0-	9	1	5
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	182	1	1991	2	Y	-0-			5
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	179	1	2032	2	Y	-0-			5
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	198	1	2256	2	Y	1	5	1	1
							1	9							
01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	192	1	2178	2	Y	2			3
							2	9							
02		424 N	NO RPT	-0-	-424	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702															
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-			-0-
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	31	1	336	2	Y	-0-			-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	-0-			-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	Y	-0-			-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-			-0-
02		528 N	NO RPT	-0-	-528	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454															
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	1			96
							1	9							
10		2201 N	2029	-0-	-172	-0-	170	1	1858	2	Y	1			97
							1	9							
11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	174	1	1974	2	Y	1			98
							1	9							
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	183	1	2086	2	Y	3			101
							3	9							
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	185	1	2105	2	Y	10			111
							11	9							
02		1724 N	NO RPT	-0-	-1724	-0-					Y	NO RPT			111

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 12		RRCID -> 171101		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*06	2220 X	987	-0-	-1233	-0-	60	1	926	2	N	1	2	1	2
*07	2294 X	1609	-0-	-685	-0-	76	1	1531	2	N	2			4
*08	2294 X	1615	-0-	-679	-0-	83	1	1530	2	N	2	2	1	4
*09	2070 X	1450	-0-	-620	-0-	85	1	1363	2	N	2	3	1	3
*10	2139 X	1488	-0-	-651	-0-	75	1	1412	2	N	1			4
*11	1590 X	1523	-0-	-67	-0-	70	1	1451	2	N	2	3	1	3
*12	1643 X	1448	-0-	-195	-0-	68	1	1378	2	N	2			5
*01	1643 X	1318	-0-	-325	-0-	70	1	1246	2	N	2	3	1	4
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT			4
-----														
ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562						
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860						
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498						
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	443	1	5254	2	Y	89	2	1	89
10	5084 X	4945	-0-	-139	-0-	408	1	4458	2	Y	72			161
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	426	1	4845	2	Y	-0-			161
12	5084 X	4853	-0-	-231	-0-	388	1	4429	2	Y	33	174	1	20
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	2	Y	4			24
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745						
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID -> 174052		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454			
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	14	1	150	2	Y	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 35		RRCID -> 180532		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GILL, F. J.		WELL #: 8		RRCID -> 182637		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303			
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	79	1	941	2	Y	22
						24	9				43
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	85	1	930	2	Y	15
						17	9				58
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	80	1	907	2	Y	14
						15	9				72
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	998	2	Y	-0-
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	71	1	810	2	Y	4
						4	9				76
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT
											76
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583			
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	170	1	2016	2	Y	-0-
10	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	189	1	2067	2	Y	-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-
12	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	174	1	1992	2	Y	-0-
01	2263 N	2053	-0-	-210	-0-	166	1	1887	2	Y	-0-
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT
-----											
ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680			
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	Y	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	Y	-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	Y	-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1010	2	Y	-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	88	1	1002	2	Y	-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
MAYERS		WELL #:		9	RRCID -> 184944	COMPL. DATE 09/02/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8740	- 9622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		32	RRCID -> 186066	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH 10133	PERF. 8786	- 8927	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18 1	195 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	14 1	161 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	8 1	89 2	Y	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18 1	204 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID -> 186071	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9708	- 9800		
*06	2370 X	1184	-0-	-1186	-0-	70 1	1080 2	N	31	4 1	169
						34 9					
*07	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	103 1	2084 2	N	27	176 1	20
						30 9					
*08	2511 X	2389	-0-	-122	-0-	123 1	2260 2	N	5	5 1	20
						6 9					
*09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	211 1	3375 2	N	4	7 1	17
						4 9					
*10	2294 X	1749	-0-	-545	-0-	88 1	1657 2	N	4		21
						4 9					
*11	2340 X	2102	-0-	-238	-0-	96 1	1986 2	N	18	7 1	32
						20 9					
*12	3751 X	2595	-0-	-1156	-0-	122 1	2469 2	N	4		36
						4 9					
*01	3751 X	1021	-0-	-2730	-0-	54 1	961 2	N	5	7 1	34
						6 9					
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			N	NO RPT		34

MAYERS		WELL #:		8	RRCID -> 186073	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 9836	PERF. 8002	- 9610		
*06	2400 X	1521	-0-	-879	-0-	92 1	1428 2	N	1	2 1	108
						1 9					
*07	2480 X	1965	-0-	-515	-0-	93 1	1871 2	N	1		109
						1 9					
*08	2480 X	1895	-0-	-585	-0-	98 1	1795 2	N	2	2 1	109
						2 9					
*09	2340 X	1516	-0-	-824	-0-	89 1	1425 2	N	2	3 1	108
						2 9					
*10	2418 X	1673	-0-	-745	-0-	85 1	1586 2	N	2		110
						2 9					
*11	1920 X	1847	-0-	-73	-0-	85 1	1760 2	N	2	3 1	109
						2 9					
*12	1984 X	1890	-0-	-94	-0-	89 1	1800 2	N	1		110
						1 9					
*01	1922 X	1678	-0-	-244	-0-	89 1	1587 2	N	2	3 1	109
						2 9					
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		109

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
MAYERS		WELL #: 13		RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 2	N	-0-	-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-	-0-
*08	248 N	199	-0-	-49	-0-	10 1	189 2	N	-0-	-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 2	N	-0-	-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	N	-0-	-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	N	-0-	-0-
*01	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAYERS		WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326		
*06	990 N	525	-0-	-465	-0-	32 1	493 2	Y	-0-	84
*07	930 N	740	-0-	-190	-0-	35 1	705 2	Y	-0-	84
*08	899 N	784	-0-	-115	-0-	40 1	744 2	Y	-0-	84
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1	662 2	Y	-0-	84
*10	744 N	730	-0-	-14	-0-	37 1	693 2	Y	-0-	84
*11	780 N	757	-0-	-23	-0-	35 1	722 2	Y	-0-	84
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39 1	778 2	Y	-0-	84
*01	744 N	682	-0-	-62	-0-	36 1	646 2	Y	-0-	84
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y	NO RPT	84
-----										
GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512		
*06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	85 1	1317 2	N	-0-	77
*07	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	102 1	2066 2	N	-0-	77
*08	1705 X	525	-0-	-1180	-0-	27 1	498 2	N	-0-	77
*09	1650 X	547	-0-	-1103	-0-	32 1	515 2	N	-0-	77
*10	2201 X	587	-0-	-1614	-0-	30 1	557 2	N	-0-	77
*11	2130 X	319	-0-	-1811	-0-	15 1	304 2	N	-0-	77
*12	2201 X	837	-0-	-1364	-0-	40 1	797 2	N	-0-	77
*01	589 X	356	-0-	-233	-0-	19 1	337 2	N	-0-	77
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	77
-----										
GILL, F. J.		WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514		
09	1800 N	752	-0-	-1048	-0-	58 1	693 2	Y	1	7
						1 9				
10	2046 N	716	-0-	-1330	-0-	60 1	654 2	Y	2	9
						2 9				
11	1680 N	727	-0-	-953	-0-	59 1	668 2	Y	-0-	9
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	61 1	694 2	Y	3	12
						3 9				
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	61 1	695 2	Y	10	22
						11 9				
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
MAYERS		WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	1			7
						1	9							
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	60	1	658	2	Y	2			9
						2	9							
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	790	2	Y	-0-			9
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	3			12
						3	9							
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	10			22
						11	9							
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			22

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425  
 ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	220	1	3781	2	Y	27			73
						30	9							
10	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	2	Y	14			87
						15	9							
11	4860 X	2556	-0-	-2304	-0-	144	1	2388	2	Y	22			109
						24	9							
12	5022 X	3729	-0-	-1293	-0-	102	1	3581	2	Y	42	74	1	77
						46	9							
01	5022 X	3435	-0-	-1587	-0-	166	1	3229	2	Y	36			113
						40	9							
02	3752 X	3015	-0-	-737	-0-	120	1	2873	2	Y	20	76	1	57
						22	9							

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 15		RRCID -> 192345		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5		WELL #: 18		RRCID -> 200035		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664								
ROTTERSMAN		WELL #: 13														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585								
09	840 N	704	-0-	-136	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J.		WELL #: 15		RRCID -> 186644		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396								
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1					7
						1	9									
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	60	2	Y	2					9
						2	9									
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					9
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	3					12
						3	9									
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	10					22
						11	9									
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					22

-----															
ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			52
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			52
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			52
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			52
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			52
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			52
-----															
ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085															
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080															
09		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2512	2	11	9	N	10			130
10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2779	2	6	9	N	5			135
11		2760 X	2249	-0-	-511	-0-	2243	2	6	9	N	5			140
12		2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1699	2	6	9	N	5			145
01		2852 X	1037	-0-	-1815	-0-	1031	2	6	9	N	5			150
02		2520 X	1635	-0-	-885	-0-	1635	2			N	-0-			150
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106															
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	Y	-0-			-0-
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	48	1	521	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	551	-0-	-19	-0-	45	1	506	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	509	-0-	-142	-0-	41	1	468	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	362	-0-	-196	-0-	29	1	333	2	Y	-0-			-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788															
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS															
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631															
JONES, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-			-0-



-----												
ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180												
SHAFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09		4890 X	4325	-0-	-565	-0-	1306	1	3019	2	N	171
10		5053 X	4430	-0-	-623	-0-	1605	1	2825	2	N	171
11		4830 X	4045	-0-	-785	-0-	1154	1	2891	2	N	171
12		4681 X	3484	-0-	-1197	-0-	979	1	2505	2	N	171
*01		4526 X	4116	-0-	-410	-0-	1467	1	2648	2	N	172
							1	9				
*02		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	2130	1	2684	2	N	174
							2	9				
-----												
ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
CLICK ENERGY COMPANY 160556												
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A												
-----												
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191												
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380												
-----												
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	162	2	64	3	Y	31
							47	9				
10		155 N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	2	Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716												
-----												
09		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	2802	2	1089	3	Y	28
							43	9				
10		3968 X	3821	-0-	-147	-0-	434	1	3347	2	Y	17
							40	9				
11		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	361	1	3641	3	Y	22
							42	9				
12		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	420	1	4164	3	Y	13
							51	9				
01		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	486	1	5028	3	Y	14
							43	9				
*02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	327	1	3397	3	Y	27
							62	9				

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234	- 10578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)		78831 325		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10101	- 10161		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	3690 X	3324	-0-	-366	-0-	317	1	2076	2	Y	112	130	1	81
						808	3	123	9					
10	3813 X	3419	-0-	-394	-0-	388	1	2999	2	Y	29	81	1	29
						32	9							
11	3690 X	1885	-0-	-1805	-0-	166	1	1678	3	Y	37	40	1	26
						41	9							
12	3441 X	1123	-0-	-2318	-0-	100	1	992	3	Y	28	44	1	10
						31	9							
01	3441 X	87	-0-	-3354	-0-	8	1	78	3	Y	1	8	1	3
						1	9							
02	3108 X	1336	-0-	-1772	-0-	114	1	1189	3	Y	30	20	1	13
						33	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9998	- 10380		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	747	2	291	3	Y	36	17	1	26
						40	9							
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	768	2	Y	24	36	1	14
						26	9							
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	Y	39	31	1	22
						43	9							
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1037	3	Y	36	45	1	13
						40	9							
01	899 N	167	-0-	-732	-0-	10	1	107	3	Y	45	40	1	18
						50	9							
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	3	Y	34	30	1	22
						37	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9596	- 9614
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9771	- 9855		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	660 N	463	-0-	-197	-0-	307	2	119	3	Y	34	29	1	24
						37	9							
10	403 N	199	-0-	-204	-0-	23	1	176	2	Y	-0-	19	1	5
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	64	41	1	28
						70	9							
12	465 N	294	-0-	-171	-0-	26	1	262	3	Y	5	26	1	7
						6	9							
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	3	7	1	3
						3	9							
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	21	1	218	3	Y	7	6	1	4
						8	9							



RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	167147	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9867 - 10532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4380 X	3799	-0-	-581	-0-	368 1	2416 2	75 9	Y	68	78 1				49
10	4526 X	4424	-0-	-102	-0-	940 3	3859 2	65 9	Y	59	79 1				29
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	392 1	3959 3	50 9	Y	45	44 1				30
12	3937 X	1733	-0-	-2204	-0-	152 1	1511 3	70 9	Y	64	75 1				19
01	4433 X	268	-0-	-4165	-0-	17 1	176 3	75 9	Y	68	63 1				24
02	4116 X	4106	-0-	-10	-0-	356 1	3695 3	55 9	Y	50	45 1				29
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10210 - 10435			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10580 - 10660			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1R	RRCID ->	198113	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9790 - 10303			
09	6660 X	6017	-0-	-643	-0-	300 1	5443 3	274 9	Y	249	212 1				48
10	6696 X	6301	-0-	-395	-0-	302 1	5965 3	34 9	Y	31	46 1				33
11	6570 X	6356	-0-	-214	-0-	307 1	6042 3	7 9	Y	6	28 1				11
12	6789 X	6568	-0-	-221	-0-	320 1	6236 3	12 9	Y	11	15 1				7
01	6603 X	6481	-0-	-122	-0-	321 1	6132 3	28 9	Y	25	23 1				9
*02	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	276 1	6412 3	24 9	Y	22	22 1				9

-----  
RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	374	1	2455	2	Y	22	11 1	16
						954	3	24	9				
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	271	1	2091	2	Y	18	25 1	9
						20	9						
11	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	524	1	5284	3	Y	46	33 1	22
						51	9						
12	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	537	1	5327	3	Y	34	45 1	11
						37	9						
01	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	619	1	6394	3	Y	39	36 1	14
						43	9						
02	5152 X	3775	-0-	-1377	-0-	327	1	3401	3	Y	43	35 1	22
						47	9						

-----  
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762  
-----

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515  
-----

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254  
-----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651  
-----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E) HILCORP ENERGY COMPANY LA RUCIA RANCH		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9089 - 9902					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	870 N	598	-0-	-272	-0-	44 1	287 2	111 3	156 9	Y	142	170 1			103
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	121 1	937 2	121 1	1566 3	Y	-0-	80 1			23
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	155 1	1566 3	13 9			12	21 1			14
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	307 1	3040 3	31 9		Y	28	33 1			9
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	296 1	3064 3	41 9		Y	37	33 1			13
*02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	312 1	3243 3	41 9		Y	37	30 1			20

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9549 - 9668					
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	80 1	1438 3	1 9		N	1	185 1			50
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	56 1	1112 3	20 9		N	18				68
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71 1	1396 3	18 9		N	16				84
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	100 1	1944 3	39 9		N	35				119
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	73 1	1396 3	22 9		N	20				139
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	61 1	1410 3	23 9		N	21				160

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493		PERF. 8992 - 11110					
09	870 X	389	-0-	-481	-0-	35 1	230 2	89 3	35 9	Y	32	44 1			23
10	899 X	471	-0-	-428	-0-	48 1	370 2	53 9		Y	48	52 1			19
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	93 1	943 3	8 9		Y	7	15 1			11
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	312 1	3092 3	14 9		Y	13	18 1			6
01	496 X	486	-0-	-10	-0-	43 1	441 3	2 9		Y	2	5 1			3
02	980 X	587	-0-	-393	-0-	51 1	526 3	10 9		Y	9	6 1			6

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9154 - 9716					
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	61 1	402 2	156 3	24 9	Y	22	26 1			16
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	452 1	3488 2	34 9		Y	31	35 1			12
11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	448 1	4520 3	46 9		Y	42	32 1			22
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	431 1	4270 3	56 9		Y	51	58 1			15
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	449 1	4635 3	33 9		Y	30	32 1			13
02	3248 X	2934	-0-	-314	-0-	255 1	2647 3	32 9		Y	29	25 1			17



RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	25410 X	22988	-0-	-2422	-0-	1202	1	21783	3	N	3	124	1	27
10	26164 X	24949	-0-	-1215	-0-	1175	1	23254	3	N	473	295	1	205
11	25290 X	24123	-0-	-1167	-0-	1139	1	22417	3	N	515	520	1	200
12	25668 X	24841	-0-	-827	-0-	1184	1	23074	3	N	530	538	1	192
01	25482 X	24934	-0-	-548	-0-	1209	1	23150	3	N	523	531	1	184
*02	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	1104	1	25620	3	N	524	529	1	179

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	344	1	2259	2	Y	44	44	1	32
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	424	1	3272	2	Y	49	60	1	21
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	355	1	3583	3	Y	40	36	1	25
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	4099	3	Y	60	67	1	18
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5233	3	Y	53	50	1	21
*02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	328	1	3403	3	Y	56	46	1	31

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	325	-0-	325	325	37	1	288	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2065	-0-	2065	2390	186	1	1879	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4119	-0-	4119	6509	377	1	3742	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8443	-0-	8443	14952	745	1	7698	3	Y	-0-			-0-
*02	20929 X	5977	-0-	-14952	-0-	525	1	5452	3	Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

09	10380 X	10275	-0-	-105	-0-	1009	1	6618	2	Y	67	56	1	49
10	10726 X	10077	-0-	-649	-0-	1072	1	8275	2	Y	664	525	1	188
11	10380 X	10210	-0-	-170	-0-	865	1	8727	3	Y	562	448	1	302
12	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	942	1	9344	3	Y	707	805	1	204
01	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	1164	1	12030	3	Y	689	640	1	253
02	9604 X	6574	-0-	-3030	-0-	525	1	5463	3	Y	533	474	1	312



RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321										
LA RUCIA				WELL #: K 3	RRCID -> 268933	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9230	-		9802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7680 X	5245	-0-	-2435	-0-	300	1	4815	2	Y	118	93	1	238
10	7161 X	3095	-0-	-4066	-0-	130	9	2883	2	Y	56	229	1	65
11	6570 X	4283	-0-	-2287	-0-	150	1	3815	2	Y	153			218
12	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	62	9	6298	2	Y	146	238	1	126
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	300	1	5797	2	Y	180	134	1	172
*02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	198	9	4745	2	Y	155			327
						300	1							
						171	9							
-----														
LA RUCIA				WELL #: K 1	RRCID -> 269649	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9437	-		10128			
09	6180 X	1745	-0-	-4435	-0-	300	1	1387	2	Y	53	54	1	138
10	5208 X	1126	-0-	-4082	-0-	58	9	966	2	Y	91	178	1	51
11	5040 X	778	-0-	-4262	-0-	60	1	672	2	Y	42			93
12	5208 X	583	-0-	-4625	-0-	100	9	502	2	Y	19	73	1	39
01	5208 X	478	-0-	-4730	-0-	60	1	425	2	Y	27	29	1	37
02	1624 X	50	-0-	-1574	-0-	46	9	3	9	Y	3			40
						21	9							
						23	1							
						30	9							
						47	2							
-----														
LA RUCIA				WELL #: K 4	RRCID -> 270441	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9400	-		10042			
09	34710 X	29955	-0-	-4755	-0-	480	1	29234	2	N	219	189	1	407
10	34162 X	30547	-0-	-3615	-0-	241	9	29692	2	N	341	553	1	195
11	32190 X	29001	-0-	-3189	-0-	480	1	28183	2	N	307	194	1	308
12	33263 X	27827	-0-	-5436	-0-	338	9	27002	2	N	314	469	1	153
01	32271 X	27807	-0-	-4464	-0-	480	1	27010	2	N	288	357	1	84
02	27972 X	26525	-0-	-1447	-0-	345	9	25745	2	N	273	193	1	164
						480	1							
						300	9							
-----														
LA RUCIA				WELL #: K 6	RRCID -> 270773	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9392	-		9995			
09	37830 X	31348	-0-	-6482	-0-	510	1	30447	2	N	355	562	1	38
10	36549 X	31515	-0-	-5034	-0-	391	9	30565	2	N	400	371	1	67
11	34620 X	29822	-0-	-4798	-0-	510	1	28946	2	N	333	190	1	210
12	34968 X	28634	-0-	-6334	-0-	440	9	27711	2	N	375	468	1	117
01	33542 X	28161	-0-	-5381	-0-	510	1	27262	2	N	354	416	1	55
02	29260 X	25628	-0-	-3632	-0-	366	9	24796	2	N	293	193	1	155
						510	1							
						389	9							
						510	1							
						322	9							

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E)														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC														
//CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
//CONT.// 828321														
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		7380 X	5734	-0-	-1646	-0-		300	1	5379	2	Y	50	43 1 111
10		7316 X	5704	-0-	-1612	-0-		300	1	5299	2	Y	95	160 1 46
11		7080 X	6344	-0-	-736	-0-		300	1	5992	2	Y	47	93
12		6138 X	2839	-0-	-3299	-0-		300	1	2513	2	Y	24	77 1 40
01		6138 X	5027	-0-	-1111	-0-		300	1	4694	2	Y	30	31 1 39
02		5908 X	5025	-0-	-883	-0-		300	1	4696	2	Y	26	65

RUCIAS, N. (FB E V-17)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LOPEZ, GLORIA GARCIA														
78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
386310														
WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		15210 X	13585	-0-	-1625	-0-		710	1	12866	3	Y	8	7 1 1
10		15717 X	14891	-0-	-826	-0-		717	1	14173	3	Y	1	2 1 -0-
11		14460 X	14230	-0-	-230	-0-		688	1	13542	3	Y	-0-	-0-
12		14293 X	14293	-0-	-0-	-0-		697	1	13596	3	Y	-0-	-0-
01		14880 X	14714	-0-	-166	-0-		731	1	13977	3	Y	5	3 1 2
*02		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-		678	1	15732	3	Y	7	7 1 2

LOPEZ, GLORIA GARCIA														
WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		13110 X	12136	-0-	-974	-0-		626	1	11347	3	Y	148	128 1 26
10		13547 X	12691	-0-	-856	-0-		610	1	12066	3	Y	14	25 1 15
11		13110 X	12626	-0-	-484	-0-		610	1	12010	3	Y	5	16 1 4
12		13082 X	13060	-0-	-22	-0-		637	1	12413	3	Y	9	11 1 2
01		13051 X	12747	-0-	-304	-0-		633	1	12106	3	Y	7	9 1 -0-
*02		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-		586	1	13607	3	Y	7	7 1 -0-

HUERTA														
WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.														
WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LOPEZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	197821	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5633 - 5659			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	201338	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9690 - 9735			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HUERTA		WELL #:		2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9791 - 9814			
09	3000	N	3078	-0-	78	78	541	1	2524	3	N	12			102
							13	9							
10	1823	N	1745	-0-	-78	-0-	422	1	1294	3	N	26			128
							29	9							
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	416	1	1294	3	N	7			135
							8	9							
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	436	1	1269	3	N	9			144
							10	9							
01	2139	X	1709	-0-	-430	-0-	437	1	1264	3	N	7			151
							8	9							
02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	400	1	1120	3	N	10			161
							11	9							
-----															
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9411 - 9461			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989								
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942
09	7970	7970	-0-	-0-	-0-	1398	1	6530	3	Y	38	145
						42	9					
10	5115 #	4805	-0-	-310	-0-	1170	1	3587	3	Y	44	189
						48	9					
11	5010	4695	-0-	-315	-0-	1132	1	3521	3	Y	38	227
						42	9					
12	5177	4796	-0-	-381	-0-	1218	1	3545	3	Y	30	64
						33	9					
01	5177	4714	-0-	-463	-0-	1202	1	3467	3	Y	41	105
						45	9					
02	4676	4240	-0-	-436	-0-	1105	1	3102	3	Y	30	135
						33	9					

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10101 - 10156
09	1740	452	-0-	-1288	-0-	300	2	116	3	Y	33	24
						36	9					
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
LOPEZ		WELL #:		5	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11813 - 11865
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	-0-
11	900 N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-	-0-
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-	-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-	-0-
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	499	2			Y	-0-	-0-

LOPEZ				WELL #:	4A	RRCID ->	204133	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11622 - 11679
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HUERTA		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 215124		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 4		RRCID -> 265634		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160	
09	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	151 1	2720 3	N 89 76 1 22
10	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	151 1	2992 3	N 12 17 1 17
11	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	146 1	2876 3	N 5 12 1 10
12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	151 1	2948 3	N 8 10 1 8
01	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	152 1	2903 3	N 6 7 1 7
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	142 1	3303 3	N 7 7 1 7

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
FROST, P.M.		WELL #: 3		RRCID -> 108135		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733	
09	3000	N	1740	-0-	-1260	3370	1727 2	13 9	Y 12 87
10	3100	N	1989	-0-	-1111	2259	1967 2	22 9	Y 20 107
11	3000	N	1730	-0-	-1270	989	1713 2	17 9	Y 15 122
12	2708	N	1719	-0-	-989	-0-	1695 2	24 9	Y 22 144
01	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	1508 2	8 9	Y 7 151
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	1540 2	11 9	Y 10 161



ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9450 - 9936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	101844 X	101844	-0-	-0-	-0-	2739	1	94089	3	N	4560	4629	1	235
						5016	9							
10	72354 X	71203	-0-	-1151	-0-	2001	1	67193	3	N	1826	1940	1	121
						2009	9							
11	78180 X	36885	-0-	-41295	-0-	1133	1	35023	3	N	663	746	1	38
						729	9							
12	80786 X	25400	-0-	-55386	-0-	1007	1	23869	3	N	476	460	1	54
						524	9							
01	102889 X	13080	-0-	-89809	-0-	575	1	12091	3	N	376	388	1	42
						414	9							
02	86968 X	7070	-0-	-79898	-0-	371	1	6405	3	N	267	278	1	31
						294	9							
ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10077 - 10145														
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	1	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2016														
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162														
09	184410 X	108910	-0-	-75500	-0-	3043	1	104518	3	N	1226	1248	1	64
						1349	9							
10	177537 X	105269	-0-	-72268	-0-	3001	1	100820	3	N	1316	1298	1	82
						1448	9							
11	156150 X	95766	-0-	-60384	-0-	2959	1	91639	3	N	1062	1087	1	57
						1168	9							
12	137702 X	94992	-0-	-42710	-0-	3802	1	90122	3	N	971	919	1	109
						1068	9							
01	120125 X	91135	-0-	-28990	-0-	4104	1	86248	3	N	712	740	1	81
						783	9							
02	101640 X	78103	-0-	-23537	-0-	4233	1	73054	3	N	742	736	1	87
						816	9							
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572														
09	113640 X	42696	-0-	-70944	-0-	1173	1	40293	3	N	1118	1153	1	59
						1230	9							
10	96999 X	37757	-0-	-59242	-0-	1057	1	35447	3	N	1139	1128	1	70
						1253	9							
11	74220 X	30598	-0-	-43622	-0-	932	1	28832	3	N	758	787	1	41
						834	9							
12	54498 X	29610	-0-	-24888	-0-	1170	1	27736	3	N	640	608	1	73
						704	9							
01	49879 X	27858	-0-	-22021	-0-	1235	1	25957	3	N	605	610	1	68
						666	9							
02	31220 X	22741	-0-	-8479	-0-	1216	1	20994	3	N	483	492	1	59
						531	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	92976 X	92976	-0-	-0-	-0-	2598	1	89231	3	N	1043	1148	58
						1147	9						
10	74679 X	72300	-0-	-2379	-0-	2057	1	69070	3	N	1066	1058	66
						1173	9						
11	72270 X	59466	-0-	-12804	-0-	1823	1	56423	3	N	1109	1117	58
						1220	9						
12	74679 X	52806	-0-	-21873	-0-	2094	1	49644	3	N	971	920	109
						1068	9						
01	74679 X	46400	-0-	-28279	-0-	2054	1	43170	3	N	1069	1061	117
						1176	9						
02	61712 X	37691	-0-	-24021	-0-	2029	1	35023	3	N	581	625	73
						639	9						
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544													
09	DELQ PR	136911	-0-	136911	351721	3745	1	128759	3	N	4006	4163	213
						4407	9						
10	475767 X	124046	-0-	-351721	-0-	3490	1	117292	3	N	2967	2993	187
						3264	9						
11	158250 X	90865	-0-	-67385	-0-	2780	1	86027	3	N	1871	1956	102
						2058	9						
12	163525 X	-0-	-0-	-163525	-0-					N	-0-	102	-0-
01	141484 X	-0-	-0-	-141484	-0-					N	-0-		-0-
02	127792 X	-0-	-0-	-127792	-0-					N	-0-		-0-
ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918													
09	8008 X	-0-	-0-	-8008	-0-					Y	-0-	2	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789													
09	14B2 EXT	5746	-0-	5746	5746	161	1	5516	3	Y	63	60	3
						69	9						
10	14B2 EXT	8508	-0-	8508	14254	243	1	8147	3	Y	107	103	7
						118	9						
11	14B2 EXT	8019	-0-	8019	22273	246	1	7609	3	Y	149	148	8
						164	9						
12	14B2 EXT	7486	-0-	7486	29759	296	1	7032	3	Y	144	136	16
						158	9						
01	14B2 EXT	6999	-0-	6999	36758	310	1	6531	3	Y	144	144	16
						158	9						
*02	42788 X	6030	-0-	-36758	-0-	322	1	5565	3	Y	130	130	16
						143	9						



ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO.		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 101		RRCID -> 280702		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850								
09	105660 X	101549	-0-	-4111	-0-	2529 1	86872 3	N	11044	11310 1						577
						12148 9										
10	116865 X	116865	-0-	-0-	-0-	3018 1	101402 3	N	11314	11191 1						700
						12445 9										
11	123713 X	123713	-0-	-0-	-0-	3466 1	107323 3	N	11749	11831 1						618
						12924 9										
12	135663 X	135663	-0-	-0-	-0-	5017 1	118975 3	N	10610	10032 1						1196
						11671 9										
*01	136486 X	136486	-0-	-0-	-0-	5682 1	119495 3	N	10281	10331 1						1146
						11309 9										
*02	123700 X	123700	-0-	-0-	-0-	6220 1	107379 3	N	9183	9233 1						1096
						10101 9										

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SALONA, LLC		744269														
FLORES SEABURY		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530								
09	1620 #	1189	-0-	-431	-0-	1189 3		N	-0-							-0-
10	1674 #	1320	-0-	-354	-0-	1320 3		N	-0-							-0-
11	1560 #	546	-0-	-1014	-0-	546 3		N	-0-							-0-
12	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-							-0-
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT							-0-
02	1204 #	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT							-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FORDYCE OIL & GAS		275677														
FLORES		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-							117
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-							117
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-							117
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-							117
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-							117
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT							117

SAM FORDYCE (2200)  
RESS PRODUCTION CO.  
TAYLOR, E. C.

80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
703465  
WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2300)  
FORDYCE OIL & GAS  
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
275677  
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.  
YTURRIA-GARCIA UNIT

605917  
WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

09	1680 N	1340	-0-	-340	B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1730	-0-	-37	B	-0-	1730 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1518	-0-	-222	B	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	49	-0-	-1346	B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	394	-0-	-1342	B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	B	-0-		N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (2500)  
FORDYCE OIL & GAS  
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
275677  
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

09	40 R	40	-0-	-0-		-0-	40 2	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-		-0-	167 2	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-		-0-	415 2	N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14 2	N	-0-			-0-
01	155 N	103	-0-	-52		-0-	103 2	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392		-0-		N	NO RPT			-0-

RESS PRODUCTION CO.  
TAYLOR, E. C.

703465  
WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FORDYCE OIL & GAS 275677  
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
11	1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
12	310 #	64	-0-	-246	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01	744 #	461	-0-	-283	-0-	461	2	N	-0-			-0-
02	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 RESS PRODUCTION CO. 703465  
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602														
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	Y	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	Y	-0-		-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	187	1	450	2	Y	-0-		-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	275	1	647	2	Y	-0-		-0-
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	278	1	607	2	Y	-0-		-0-
*02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	157	1	334	2	Y	-0-		-0-
-----														
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038														
09		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1157	1	4627	2	Y	52		196
							57	9						
10		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	1212	1	4742	2	Y	41		237
							45	9						
11		5850 X	5450	-0-	-400	-0-	1211	1	4180	2	Y	54		291
							59	9						
12		6045 X	5715	-0-	-330	-0-	1160	1	4497	2	Y	53	194 1	150
							58	9						
01		6045 X	5295	-0-	-750	-0-	1185	1	4066	2	Y	40		190
							44	9						
02		5460 X	4867	-0-	-593	-0-	1102	1	3699	2	Y	60		250
							66	9						
-----														
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SAMANO //CONT.// 870311												
WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		3270 X	1890	-0-	-1380	-0-	357 1	1527 2		N	5	92
							6 9					
10		3162 X	1933	-0-	-1229	-0-	382 1	1543 2		N	7	99
							8 9					
11		2820 X	662	-0-	-2158	-0-	28 1	619 2		N	14	113
							15 9					
12		2263 X	1018	-0-	-1245	-0-	41 1	949 2		N	25	138
							28 9					
01		1953 X	257	-0-	-1696	-0-	9 1	217 2		N	28	166
							31 9					
02		1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-				N	41	207

SAMANO (2ND RINCON)												
SMITH PRODUCTION INC. 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
RICHMOND 789662												
WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC												
SAMANO 870311												
WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	798 1	8587 2		Y	-0-	4
10		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	840 1	9162 2		Y	-0-	4
11		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	1245 1	8146 2		Y	-0-	3
12		10137 X	9250	-0-	-887	-0-	1151 1	8099 2		Y	-0-	3
01		10013 X	9743	-0-	-270	-0-	1150 1	8593 2		Y	-0-	3
02		9044 X	9013	-0-	-31	-0-	973 1	8040 2		Y	-0-	3

SAMANO												
WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		1200 N	146	-0-	-1054	-0-	12 1	134 2		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAMANO												
WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAMANO												
WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226																	
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	1	4963	2	Y	37	36	1			27
							41	9									
10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	1	8008	2	Y	1	20	1			8
							1	9									
11	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	7780	2	Y	44	38	1			14
							48	9									
12	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	6776	2	Y	29	21	1			22
							32	9									
01	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	7087	2	Y	31	22	1			31
							34	9									
*02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	5506	2	Y	39	39	1			31
							43	9									

  

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311								
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-





SAMANO (2ND RINCON)										//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										//CONT.// 870311							
RICHMOND										WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
KENT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918	
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	237	141	1	368			
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	276	130	1	514			
11		2460 X	571	-0-	-1889	-0-	78	1	187	2	N	278	344	1	448		
							306	9									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	356	1	380		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	358	1	378		
02		532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	255	324	1	309		
-----																	
COATES										WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-		-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	2	1 1	1
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	Y	1	1 1	1
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	9						
							22	1	458	2	Y	-0-	1 1	-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

09	330	N	289	-0-	-41	-0-	11	1	263	2	Y	14	16 1	3
							15	9						
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	274	2	Y	12	12 1	3
							13	9						
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	10	1	246	2	Y	14	12 1	5
							15	9						
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	233	2	Y	14	13 1	6
							15	9						
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	248	2	Y	15	13 1	8
							17	9						
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	9	1	181	2	Y	9	11 1	6
							10	9						

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	282	1	6737	2	Y	156	171 1	33
							172	9						
10	8184	X	7291	-0-	-893	-0-	295	1	6868	2	Y	116	120 1	29
							128	9						
11	7920	X	6523	-0-	-1397	-0-	258	1	6112	2	Y	139	118 1	50
							153	9						
12	8184	X	5837	-0-	-2347	-0-	251	1	5436	2	Y	136	124 1	62
							150	9						
01	7440	X	6327	-0-	-1113	-0-	272	1	5898	2	Y	143	130 1	75
							157	9						
02	6720	X	5393	-0-	-1327	-0-	235	1	5006	2	Y	138	137 1	76
							152	9						

-----																	
SAMANO (FIFTH MASSIVE)			//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701												
MURCH, B.L.			WELL #:		20	RRCID -> 199293			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----																	
09		3420 X	2885	-0-	-535	-0-			113	1	2699	2	Y	66	72	1	14
									73	9							
10		3534 X	2564	-0-	-970	-0-			104	1	2413	2	Y	43	46	1	11
									47	9							
11		3420 X	2331	-0-	-1089	-0-			92	1	2181	2	Y	53	45	1	19
									58	9							
12		3038 X	2531	-0-	-507	-0-			109	1	2354	2	Y	62	54	1	27
									68	9							
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-			151	1	3271	2	Y	84	70	1	41
									92	9							
02		2688 X	2243	-0-	-445	-0-			98	1	2082	2	Y	57	63	1	35
									63	9							
-----																	
MURCH, B.L.			WELL #:		21	RRCID -> 200291			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546					
-----																	
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-			57	1	1351	2	Y	37	41	1	8
									41	9							
10		1767 N	621	-0-	-1146	-0-			25	1	583	2	Y	12	16	1	4
									13	9							
11		1380 N	843	-0-	-537	-0-			33	1	786	2	Y	22	18	1	8
									24	9							
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-			76	1	1637	2	Y	49	38	1	19
									54	9							
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			80	1	1730	2	Y	50	44	1	25
									55	9							
*02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-			60	1	1284	2	Y	42	43	1	24
									46	9							
-----																	
MURCH, B. L.			WELL #:		22	RRCID -> 200993			COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418					
-----																	
09		1560 N	1506	-0-	-54	-0-			60	1	1431	2	Y	14	15	1	3
									15	9							
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			51	1	1185	2	Y	8	9	1	2
									9	9							
11		1500 N	491	-0-	-1009	-0-			20	1	467	2	Y	4	4	1	2
									4	9							
12		1550 N	911	-0-	-639	-0-			40	1	861	2	Y	9	7	1	4
									10	9							
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			54	1	1176	2	Y	11	9	1	6
									12	9							
*02		949 N	949	-0-	-0-	-0-			42	1	898	2	Y	8	9	1	5
									9	9							
-----																	
MURCH, B. L.			WELL #:		23	RRCID -> 201250			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656					
-----																	
09		1020 N	767	-0-	-253	-0-			31	1	729	2	Y	6	7	1	1
									7	9							
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-			40	1	924	2	Y	6	6	1	1
									7	9							
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-			35	1	838	2	Y	8	6	1	3
									9	9							
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-			37	1	798	2	Y	7	7	1	3
									8	9							
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			44	1	950	2	Y	9	8	1	4
									10	9							
*02		820 N	820	-0-	-0-	-0-			36	1	776	2	Y	7	7	1	4
									8	9							

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	27 1	685 2	Y	-0-	60
10	1023 N	379	-0-	-644	-0-	20 1	347 2	Y	11	71
						12 9				
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	86 1	2322 2	Y	7	78
						8 9				
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	59 1	1206 2	Y	3	81
						3 9				
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	64 1	1359 2	Y	3	84
						3 9				
02	2268 N	1105	-0-	-1163	-0-	57 1	1046 2	Y	2	86
						2 9				

  

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022		
09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	207 1	5232 2	Y	7	117
						8 9				
10	4991 X	4136	-0-	-855	-0-	223 1	3902 2	Y	10	127
						11 9				
11	5100 X	4199	-0-	-901	-0-	148 1	4020 2	Y	28	155
						31 9				
12	5270 X	3999	-0-	-1271	-0-	187 1	3810 2	Y	2	157
						2 9				
01	5270 X	4007	-0-	-1263	-0-	180 1	3825 2	Y	2	159
						2 9				
02	4760 X	3255	-0-	-1505	-0-	167 1	3070 2	Y	16	174
						18 9			1 8	

  

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164		
MORSE		WELL #: 4								
09	6360 X	6288	-0-	-72	-0-	500 1	5713 2	Y	68	55
						75 9			53 1	
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	672 1	5464 2	Y	72	65
						79 9			62 1	
11	5880 X	5250	-0-	-630	-0-	551 1	4636 2	Y	57	64
						63 9			58 1	
12	6076 X	4672	-0-	-1404	-0-	342 1	4273 2	Y	52	71
						57 9			45 1	
01	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	390 1	5896 2	Y	108	77
						119 9			102 1	
*02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	361 1	5131 2	Y	72	61
						79 9			88 1	

  

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964		
GARCIA "A"		WELL #: 1								
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39 1	417 2	Y	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	437 2	Y	1	1
						1 9				
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	123 1	807 2	Y	16	17
						18 9				
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	54 1	378 2	Y	9	8
						10 9			18 1	
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	50 1	377 2	Y	1	9
						1 9				
02	476 N	324	-0-	-152	-0-	34 1	280 2	Y	9	18
						10 9				

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1804 N	1804	-0-	-0-	148 1	1593 2	Y	57	75 1		86
						63 9						
10		1607 N	1607	-0-	-0-	132 1	1439 2	Y	33			119
						36 9						
11		1430 N	1430	-0-	-0-	60 1	1311 2	Y	54	138 1		35
						59 9						
12		1179 N	1179	-0-	-0-	46 1	1100 2	Y	30			65
						33 9						
01		571 N	571	-0-	-0-	19 1	502 2	Y	45			110
						50 9						
*02		909 N	909	-0-	-0-	38 1	828 2	Y	39	74 1		75
						43 9						

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284												
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014												
09		734 N	734	-0-	-0-	62 1	672 2	Y	-0-			25
10		692 N	692	-0-	-0-	58 1	634 2	Y	-0-			25
11		870 N	576	-0-	-294	76 1	500 2	Y	-0-			25
12		744 N	661	-0-	-83	82 1	579 2	Y	-0-	25 1		-0-
01		682 N	393	-0-	-289	46 1	347 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	175	-0-	-357	19 1	156 2	Y	-0-			-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638												
09		878 N	878	-0-	-0-	75 1	803 2	Y	-0-			1
10		908 N	908	-0-	-0-	76 1	831 2	Y	1			2
						1 9						
11		960 N	695	-0-	-265	89 1	580 2	Y	24			26
						26 9						
12		899 N	795	-0-	-104	97 1	683 2	Y	14	27 1		13
						15 9						
01		899 N	823	-0-	-76	97 1	725 2	Y	1			14
						1 9						
*02		721 N	721	-0-	-0-	76 1	630 2	Y	14			28
						15 9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
MURCH, B. L.		WELL #: 10		RRCID -> 191484		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	22 1	527 2	Y	17	19 1	4
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	19 9	588 2	Y	12	13 1	3
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25 1	1002 2	Y	30	23 1	10
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	13 9	564 2	Y	8	12 1	6
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	42 1	556 2	Y	7	8 1	5
02	1008 N	467	-0-	-541	-0-	33 9	439 2	Y	6	7 1	4
						26 1					
						9 9					
						26 1					
						8 9					
						21 1					
						7 9					
-----											
MURCH, B. L.		WELL #: 8		RRCID -> 191485		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957			
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	67 1	1590 2	Y	29	31 1	6
10	1984 N	1423	-0-	-561	-0-	32 9	1345 2	Y	18	19 1	5
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	58 1	1790 2	Y	32	26 1	11
12	1736 N	1098	-0-	-638	-0-	20 9	1039 2	Y	10	14 1	7
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	75 1	1488 2	Y	13	13 1	7
02	1764 N	761	-0-	-1003	-0-	48 1	719 2	Y	7	9 1	5
						11 9					
						69 1					
						14 9					
						34 1					
						8 9					
-----											
MURCH, B. L.		WELL #: 9		RRCID -> 191486		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540			
09	4230 X	3978	-0-	-252	-0-	157 1	3754 2	Y	61	70 1	13
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	67 9	4899 2	Y	59	58 1	14
11	4770 X	4494	-0-	-276	-0-	210 1	4239 2	Y	69	58 1	25
12	4929 X	4707	-0-	-222	-0-	65 9	4444 2	Y	53	52 1	26
01	5177 X	5052	-0-	-125	-0-	179 1	4771 2	Y	55	51 1	30
02	4676 X	3473	-0-	-1203	-0-	76 9	3277 2	Y	38	44 1	24
						205 1					
						58 9					
						220 1					
						61 9					
						154 1					
						42 9					
-----											
MURCH, B. L.		WELL #: 11		RRCID -> 191856		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978			
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	82 1	1971 2	Y	37	42 1	8
10	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	41 9	2295 2	Y	32	32 1	8
11	2640 X	2142	-0-	-498	-0-	98 1	2016 2	Y	37	32 1	13
12	2728 X	1879	-0-	-849	-0-	35 9	1762 2	Y	33	31 1	15
01	2573 X	2024	-0-	-549	-0-	85 1	1898 2	Y	35	32 1	18
02	2184 X	1713	-0-	-471	-0-	41 9	1605 2	Y	30	31 1	17
						81 1					
						36 9					
						87 1					
						39 9					
						75 1					
						33 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MURCH, B. L. //CONT.// 263701														
WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
09	15330 X	11846	-0-	-3484	-0-	469 1	11194 2	Y	166	183 1				35
						183 9								
10	14694 X	13394	-0-	-1300	-0-	545 1	12698 2	Y	137	139 1				33
						151 9								
11	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	525 1	12445 2	Y	184	152 1				65
						202 9								
12	12803 X	11872	-0-	-931	-0-	515 1	11146 2	Y	192	171 1				86
						211 9								
01	13392 X	8874	-0-	-4518	-0-	384 1	8336 2	Y	140	143 1				83
						154 9								
02	12292 X	10740	-0-	-1552	-0-	473 1	10079 2	Y	171	164 1				90
						188 9								
-----														
MURCH, B.L.														
WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386														
-----														
09	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	117 1	2801 2	Y	82	89 1				17
						90 9								
10	3193 X	2765	-0-	-428	-0-	111 1	2593 2	Y	55	58 1				14
						61 9								
11	3090 X	2737	-0-	-353	-0-	107 1	2549 2	Y	74	62 1				26
						81 9								
12	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	123 1	2654 2	Y	67	62 1				31
						74 9								
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	136 1	2949 2	Y	73	66 1				38
						80 9								
02	2800 X	2619	-0-	-181	-0-	114 1	2438 2	Y	61	64 1				35
						67 9								
-----														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
MORSE-FORSTER UNIT 411736														
WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964														
-----														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
MORSE														
WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776														
-----														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
RLU OPERATING, LLC														
SIMPSON 714217														
WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004														
-----														
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	6 1	149 2	Y	-0-					20
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	5 1	100 2	Y	-0-					20
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	164 2	Y	-0-					20
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	2 1	43 2	Y	-0-					20
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-					20
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT					20

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311															
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516															
09	10352	X	5104	-0-	-5248	-0-	434	1	4670	2	Y	-0-	1	1	7
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	483	1	5265	2	Y	1			8
							1	9							
11	5550	X	5450	-0-	-100	-0-	723	1	4727	2	Y	-0-	1	1	7
12	5270	X	5188	-0-	-82	-0-	646	1	4542	2	Y	-0-			7
01	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	649	1	4849	2	Y	-0-			7
02	5180	X	5109	-0-	-71	-0-	551	1	4557	2	Y	1	1	1	7
							1	9							
-----															
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220															
09	5582	X	2839	-0-	-2743	-0-	229	1	2469	2	Y	128	182	1	170
							141	9							
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	286	1	3115	2	Y	212	100	1	282
							233	9							
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	411	1	2691	2	Y	179	287	1	174
							197	9							
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	342	1	2403	2	Y	206	107	1	273
							227	9							
01	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	205	1	1529	2	Y	243	108	1	408
							267	9							
02	3276	X	1557	-0-	-1719	-0-	139	1	1148	2	Y	245	298	1	355
							270	9							
-----															
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157															
09	290	N	258	-0-	-32	-0-	22	1	235	2	Y	1			1
							1	9							
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	7	1	51	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	55	2	Y	2	1	1	3
							2	9							
*02	2800	N	3208	-0-	408	408	346	1	2861	2	Y	1	2	1	2
							1	9							





SAMANO (FOURTH MASSIVE)													CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															
COATES															
WELL #: 2															
RRCID -> 199583															
COMPL. DATE 05/29/2003															
TOTAL DEPTH 9405															
PERF. 7258 - 8190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
09	9084 X	4321	-0-	-4763	-0-	363 1	3902 2	3902 2	Y	51	65 1		75		
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	56 9	3986 2	3986 2	Y	29			104		
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	32 9	3628 2	3628 2	Y	46	120 1		30		
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	166 1	3430 2	3430 2	Y	27			57		
01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	51 9	3328 2	3328 2	Y	40			97		
*02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	144 1	3308 2	3308 2	Y	34	65 1		66		
						37 9									
COATES															
WELL #: 1															
RRCID -> 199584															
COMPL. DATE 04/28/2005															
TOTAL DEPTH 9653															
PERF. 7406 - 8540															
09	7915 X	4712	-0-	-3203	-0-	397 1	4268 2	4268 2	Y	43	53 1		63		
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	47 9	4338 2	4338 2	Y	25			88		
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	398 1	4083 2	4083 2	Y	40	102 1		26		
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	28 9	4048 2	4048 2	Y	22			48		
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	187 1	3322 2	3322 2	Y	35			83		
*02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	44 9	3176 2	3176 2	Y	28	55 1		56		
						144 1									
						31 9									
HART ET AL															
WELL #: 3															
RRCID -> 201231															
COMPL. DATE 12/19/2005															
TOTAL DEPTH 9709															
PERF. 7578 - 8868															
09	212 N	104	-0-	-108	-0-	8 1	87 2	87 2	Y	8	71 1		6		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 9	54 2	54 2	Y	3			9		
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	207 2	207 2	Y	4	10 1		3		
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 9	97 2	97 2	Y	4			7		
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32 1	306 2	306 2	Y	2			9		
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4 9	341 2	341 2	Y	4	11 1		2		
						14 1									
						4 9									
						41 1									
						2 9									
						41 1									
						4 9									
SALINAS, FAUSTO ET AL															
WELL #: 6															
RRCID -> 203059															
COMPL. DATE 01/07/2003															
TOTAL DEPTH 9506															
PERF. 9258 - 9274															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
GARCIA "E"															
WELL #: 5															
RRCID -> 207077															
COMPL. DATE 06/09/2004															
TOTAL DEPTH 11045															
PERF. 10345 - 10660															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2133 N	1036	-0-	-1097	-0-	88	1	948	2	Y	-0-			2
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	6			8
11	1050 N	929	-0-	-121	-0-	107	1	701	2	Y	110			118
12	1085 N	854	-0-	-231	-0-	121	9	690	2	Y	60	122	1	56
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	120	1	895	2	Y	5			61
02	868 N	740	-0-	-128	-0-	6	9	596	2	Y	65			126
						72	1							
						72	9							

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

09	12240 X	3865	-0-	-8375	-0-	1121	1	2633	2	Y	101	13	1	88
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	111	9	2806	2	Y	130	89	1	129
11	4560 X	2743	-0-	-1817	-0-	1183	1	1843	2	Y	123	191	1	61
12	4712 X	2571	-0-	-2141	-0-	143	9	1716	2	Y	114	122	1	53
01	4712 X	2531	-0-	-2181	-0-	765	1	1647	2	Y	119	116	1	56
02	3612 X	1895	-0-	-1717	-0-	135	9	1205	2	Y	113	108	1	61
						730	1							
						125	9							
						566	1							
						124	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	815	3	Y	22	29	1	22
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24	9	486	3	Y	22	29	1	15
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	69	1	552	3	Y	-0-			15
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	9	340	3	Y	-0-			15
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	77	1	314	3	Y	-0-			15
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	44	1	418	3	Y	-0-			15
						57	1							

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
SAMANO "C"		WELL #:		2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 6390 - 6408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 5770 - 7914				
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	246 1	2646 2	Y	63	60	1				226
						69 9									
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	308 1	3363 2	Y	72	144	1				154
						79 9									
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	449 1	2939 2	Y	70	22	1				202
						77 9									
12	3069 X	2907	-0-	-162	-0-	351 1	2472 2	Y	76	123	1				155
						84 9									
01	3751 X	3659	-0-	-92	-0-	422 1	3153 2	Y	76	5	1				226
						84 9									
02	3388 X	3062	-0-	-326	-0-	324 1	2675 2	Y	57	124	1				159
						63 9									
-----															
DE FLORES, M. S.		WELL #:		4	RRCID ->	212242	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6424 - 6572				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6247 - 6584				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 5970 - 6010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						398
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	138	1				316
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						316
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						316
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						316
-----															
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 5409 - 5437				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
YTURRIA L & L		WELL #: 1		RRCID -> 192443		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MURCH, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194829		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556					
09	7830 X	6607	-0-	-1223	-0-	259 1	6194 2	Y	140	156 1			30
						154 9							
10	7781 X	6741	-0-	-1040	-0-	273 1	6354 2	Y	104	108 1			26
						114 9							
11	7530 X	7085	-0-	-445	-0-	280 1	6641 2	Y	149	123 1			52
						164 9							
12	7781 X	6269	-0-	-1512	-0-	272 1	5886 2	Y	101	102 1			51
						111 9							
01	7130 X	5841	-0-	-1289	-0-	253 1	5488 2	Y	91	90 1			52
						100 9							
02	6608 X	6013	-0-	-595	-0-	265 1	5643 2	Y	95	95 1			52
						105 9							

MURCH, B. L.		WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526					
09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	71 1	1706 2	Y	38	43 1			8
						42 9							
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	87 1	2037 2	Y	33	33 1			8
						36 9							
11	2070 X	1845	-0-	-225	-0-	73 1	1729 2	Y	39	33 1			14
						43 9							
12	2139 X	1908	-0-	-231	-0-	83 1	1794 2	Y	28	28 1			14
						31 9							
01	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	92 1	1994 2	Y	29	27 1			16
						32 9							
02	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	76 1	1614 2	Y	24	26 1			14
						26 9							

MURCH, B. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567					
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24 1	583 2	Y	7	8 1			2
						8 9							
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	32 1	751 2	Y	5	6 1			1
						6 9							
11	1110 N	468	-0-	-642	-0-	19 1	443 2	Y	5	4 1			2
						6 9							
12	651 N	288	-0-	-363	-0-	13 1	273 2	Y	2	3 1			1
						2 9							
01	775 N	397	-0-	-378	-0-	17 1	376 2	Y	4	3 1			2
						4 9							
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	682 2	Y	6	5 1			3
						7 9							

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	24 N	11	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467														
09	3150 X	2228	-0-	-922	-0-	189	1	2033	2	N	5			63
						6	9							
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	276	1	3012	2	N	1			64
						1	9							
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	524	1	3427	2	N	-0-			64
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	479	1	3368	2	N	-0-			64
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	427	1	3193	2	N	3			67
						3	9							
*02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	394	1	3256	2	N	-0-			67
-----														
SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540														
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	655	1	7053	2	N	87	248	1	88
						96	9							
10	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	644	1	7026	2	N	103	39	1	152
						113	9							
11	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	928	1	6068	2	N	114	39	1	227
						125	9							
12	6262 X	5951	-0-	-311	-0-	726	1	5108	2	N	106	237	1	96
						117	9							
01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	795	1	5939	2	N	121	42	1	175
						133	9							
*02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	612	1	5061	2	N	70	41	1	204
						77	9							
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614														
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	665	1	2319	2	N	22	20	1	111
						24	9							
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	704	1	2603	2	N	18	11	1	118
						20	9							
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	535	1	2519	2	N	26	11	1	133
						29	9							
12	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	427	1	2161	2	N	25	12	1	146
						28	9							
01	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	498	1	2785	2	N	25	12	1	159
						28	9							
*02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	447	1	2536	2	N	14	12	1	161
						15	9							

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SALINAS, FAUSTO WELL #: 6 RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						398
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						398
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	7				316
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						316
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						316
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						316
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008																	
-----																	
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716																	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					79
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
-----																	
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590																	
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1906	2	N	-0-					25
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1698	2	N	-0-					25
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1626	2	N	4					29
							4	9									
12	1829 N	1613	-0-	-216	-0-	-0-	201	1	1412	2	N	-0-					29
01	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					29
02	1652 N	1511	-0-	-141	-0-	-0-	163	1	1348	2	N	-0-					29







SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736								
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	781	-0-	-449	-0-	116 1	664 2	Y	1	10
10	1147 X	722	-0-	-425	-0-	78 1	637 2	Y	6 8 1	8
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	121 1	662 2	Y	5	13
12	806 X	717	-0-	-89	-0-	111 1	603 2	Y	3 8 1	8
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	126 1	689 2	Y	-0-	8
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	105 1	674 2	Y	9 1	8

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RICHMOND		WELL #: 11		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988	
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	233 1	2503 2	N	25	30 1			132
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	222 1	2425 2	N	30	21 1			141
11	2970 X	2603	-0-	-367	-0-	342 1	2237 2	N	22	23 1			140
12	3069 X	2097	-0-	-972	-0-	256 1	1801 2	N	36	25 1			151
01	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	304 1	2272 2	N	36	25 1			162
02	2576 X	1983	-0-	-593	-0-	212 1	1749 2	N	20	25 1			157

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																
//CONT.// 80088 550										CAPACITY						
//CONT.// 870311																
SAMANO										WELL #: 33						
RRCID -> 191518										COMPL. DATE 08/18/2002						
TOTAL DEPTH 10000										PERF. 7212 - 7330						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SAMANO										WELL #: 36						
RRCID -> 192867										COMPL. DATE 10/24/2002						
TOTAL DEPTH 11000										PERF. 8084 - 8728						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SAMANO										WELL #: 39						
RRCID -> 194498										COMPL. DATE 12/15/2002						
TOTAL DEPTH 11500										PERF. 7897 - 8303						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
RICHMOND										WELL #: 1						
RRCID -> 194845										COMPL. DATE 02/21/2003						
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 8322 - 8606						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BLISS										WELL #: 1						
RRCID -> 195019										COMPL. DATE 12/18/2002						
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 9076 - 9166						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SAMANO										WELL #: 42						
RRCID -> 195231										COMPL. DATE 03/19/2003						
TOTAL DEPTH 9825										PERF. 8940 - 9422						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SAMANO										WELL #: 41						
RRCID -> 195234										COMPL. DATE 02/14/2003						
TOTAL DEPTH 10129										PERF. 7726 - 7938						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434															
09	2218	N	1193	-0-	-1025	-0-	349	1	819	2	Y	23	25	1	194
							25	9							
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	473	1	1122	2	Y	25	14	1	205
							28	9							
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471	1	1135	2	Y	22	15	1	212
							24	9							
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	442	1	1040	2	Y	25	177	1	60
							28	9							
01	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	361	1	790	2	Y	23	11	1	72
							25	9							
02	1512	N	1084	-0-	-428	-0-	339	1	721	2	Y	22	9	1	85
							24	9							
-----															
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004															
09	4032	X	2148	-0-	-1884	-0-	630	1	1479	2	Y	35	35	1	118
							39	9							
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	923	1	2190	2	Y	38	12	1	144
							42	9							
11	3360	X	3166	-0-	-194	-0-	919	1	2213	2	Y	31	101	1	74
							34	9							
12	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	960	1	2257	2	Y	31	14	1	91
							34	9							
01	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	906	1	1980	2	Y	35	13	1	113
							39	9							
02	2968	X	2482	-0-	-486	-0-	782	1	1666	2	Y	31	10	1	134
							34	9							

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197055	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 7598			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197098	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8164 - 9814			
09	580	N	303	-0-	-277	-0-	90	1	212	2	Y	1	2	1	4
							1	9							
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	263	1	624	2	Y	2	1	1	5
							2	9							
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	163	1	392	2	Y	1	2	1	4
							1	9							
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	124	1	292	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
01	837	N	58	-0-	-779	-0-	18	1	39	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	243	1	517	2	Y	1	1	1	4
							1	9							

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197408	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 10554			
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	133	1	532	2	N	-0-			168
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	521	2	N	8			176
							9	9							
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	102	1	354	2	N	-0-			176
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	126	1	488	2	N	5			181
							6	9							
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	134	1	459	2	N	7			188
							8	9							
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	149	1	499	2	N	42			230
							46	9							

SAMANO		WELL #:		45	RRCID ->	197794	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8382 - 8583
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #:		3	RRCID ->	198221	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8542 - 8848			
09	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1631	1	6555	2	N	46	27	1	214
							51	9							
10	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1805	1	7911	2	N	62	56	1	220
							68	9							
11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	325	1	7125	2	N	100	241	1	79
							110	9							
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	306	1	7294	2	N	42	35	1	86
							46	9							
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	904	1	5594	2	N	58	35	1	109
							64	9							
*02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	942	1	5423	2	N	36	19	1	126
							40	9							

SAMANO (1ST MASSIVE)										CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 870311														
SAMANO														
WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO														
WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHMOND														
WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320														
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	39	72	1	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	27	1	135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	31	1	152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	32	1	173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	31	1	184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	25	1	210
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HART ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KENT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SALINAS, FAUSTO ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2460 X	1619	-0-	-841	-0-	200 1	3	1416 3	Y	3	6 1	16
10	2418 X	1896	-0-	-522	-0-	235 1	4	1657 3	Y	4		20
11	2340 X	1929	-0-	-411	-0-	233 1	24	1670 3	Y	24	36 1	8
12	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	290 1	11	2029 3	Y	11		19
01	1891 X	1436	-0-	-455	-0-	174 1	7	1254 3	Y	7	19 1	7
*02	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	228 1	11	1683 3	Y	11		18

SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 214772	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8523	- 8687			
09	10	11	12	01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311		CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357			
09	10	11	12	01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO				WELL #: 23	RRCID -> 186381	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8038	- 8181			
09	10	11	12	01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO				WELL #: 24	RRCID -> 187381	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 8243	- 8388			
09	10	11	12	01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 187382	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. N/A				
09	10	11	12	01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-



SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556															
09	2777	N	1366	-0-	-1411	-0-	116	1	1250	2	Y	-0-		-0-	
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-		-0-	
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	181	1	1185	2	Y	-0-		-0-	
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	159	1	1116	2	Y	-0-		-0-	
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	187	1	1396	2	Y	-0-		-0-	
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	146	1	1211	2	Y	-0-		-0-	
-----															
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612															
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1890 N	1778	-0-	-112	-0-	143 1	1633 2	Y	2	4 1		3
							2 9						
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	160 1	1295 2	Y	8	6 1		5
							9 9						
11		1890 N	1852	-0-	-38	-0-	195 1	1645 2	Y	11	8 1		8
							12 9						
12		1829 N	1689	-0-	-140	-0-	124 1	1555 2	Y	9	7 1		10
							10 9						
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	118 1	1773 2	Y	12	13 1		9
							13 9						
02		1624 N	1437	-0-	-187	-0-	94 1	1330 2	Y	12	13 1		8
							13 9						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
SAMANO				WELL #:		28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF. 7032 - 9514
09		94 N	-0-	-0-	-94	-0-			Y	59	58 1		44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	32 1		14
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	71	62 1		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	33 1		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	36 1		49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63	63 1		49
SAMANO				WELL #:		31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9218 - 9708
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES				WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8134 - 9152
09		236 N	110	-0-	-126	-0-	9 1	101 2	Y	-0-			3
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2	Y	-0-			3
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	11 1	73 2	Y	-0-	3 1		-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	10 1	74 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	9 1	65 2	Y	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	7 1	59 2	Y	-0-			-0-
SAMANO				WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7212 - 9416
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	34 1		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	18 1		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	35 1		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	19 1		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	20 1		28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	36 1		28

-----												
SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		2256 N	1028	-0-	-1228	-0-	87	1	941	2	Y	35
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1121	2	Y	57
							24	9				
11		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	153	1	1002	2	Y	9
							11	9				
12		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	125	1	878	2	Y	13
							4	9				
01		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	136	1	1014	2	Y	18
							6	9				
02		1092 N	1041	-0-	-51	-0-	108	1	894	2	Y	53
							39	9				
-----												
COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542												
09	DLQ	G-10	529	-0-	529	1083	45	1	484	2	Y	72
10		1755 N	672	-0-	-1083	-0-	51	1	557	2	Y	130
							64	9				
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	505	2	Y	23
							28	9				
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	490	2	Y	34
							12	9				
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	522	2	Y	47
							14	9				
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	80	1	660	2	Y	137
							99	9				
-----												
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422												
09	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	4015	149	1	1601	2	Y	39
							57	9				
10		2200 N	1928	-0-	-272	3743	162	1	1765	2	Y	12
							1	9				
11		3000 N	1357	-0-	-1643	2100	56	1	1233	2	Y	20
							68	9				
12		3100 N	1325	-0-	-1775	325	51	1	1228	2	Y	32
							46	9				
01		2029 N	1704	-0-	-325	-0-	61	1	1597	2	Y	43
							46	9				
02		1736 X	1689	-0-	-47	-0-	71	1	1557	2	Y	43
							61	9				

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280			
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1793	2	N	21			78
							23	9							
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	247	1	2696	2	N	45			123
							50	9							
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	N	33			156
							36	9							
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	68	1	1616	2	N	32			188
							35	9							
01	1860	N	1062	-0-	-798	-0-	38	1	991	2	N	30			218
							33	9							
02	1680	N	252	-0-	-1428	-0-	11	1	231	2	N	9			227
							10	9							

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534			
09	780	N	371	-0-	-409	-0-	208	1	157	2	Y	5			113
							6	9							
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	192	1	368	2	Y	50			163
							55	9							
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	225	1	447	2	Y	3	165	1	1
							3	9							
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	247	1	606	2	Y	23			24
							25	9							
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	724	2	Y	61			85
							67	9							
02	DLQ	G-10	932	-0-	932	932	247	1	644	2	Y	37			122
							41	9							

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	14B2 EXT	82	-0-	82	82	24	1	55	2	Y	3	13
						3	9					
12	14B2 EXT	64	-0-	64	146	15	1	42	2	Y	6	19
						7	9					
01	238 X	92	-0-	-146	-0-	23	1	67	2	Y	2	21
						2	9					
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	339	2	Y	42	63
						46	9					

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #:	2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	175	1	1000	2	Y	5		138
						6	9						
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1127	2	Y	51	79	110
						56	9						
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	115	1	631	2	Y	28		138
						31	9						
12	1209 N	673	-0-	-536	-0-	100	1	543	2	Y	27	75	90
						30	9						
01	1271 N	558	-0-	-713	-0-	82	1	450	2	Y	24		114
						26	9						
02	728 N	286	-0-	-442	-0-	32	1	210	2	Y	40	73	81
						44	9						

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7892 - 8752			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	962 N	450	-0-	-512	-0-	79	1	339	2	Y	29	29	41
						32	9						
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	101	1	409	2	Y	34	22	53
						37	9						
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	16	1	357	2	Y	24	36	41
						26	9						
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	15	1	348	2	Y	23	16	48
						25	9						
01	558 N	360	-0-	-198	-0-	12	1	316	2	Y	29	52	25
						32	9						
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	9	1	191	2	Y	20	8	37
						22	9						
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136													
09	4272 X	2125	-0-	-2147	-0-	386	1	1651	2	Y	80	93	60
						88	9						
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	314	1	1266	2	Y	1	43	18
						1	9						
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	229	1	5017	2	Y	96	83	31
						106	9						
12	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	337	1	7805	2	Y	63	45	49
						69	9						
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	395	1	9999	2	Y	66	48	67
						73	9						
*02	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	424	1	9132	2	Y	85	85	67
						94	9						
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



-----														
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5204 X	2345	-0-	-2859	-0-	432	1	1848	2	Y	59	58	1	44
						65	9							
10	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	364	1	1468	2	Y	2	32	1	14
						2	9							
11	2760 X	2047	-0-	-713	-0-	86	1	1883	2	Y	71	62	1	23
						78	9							
12	2852 X	2015	-0-	-837	-0-	81	1	1883	2	Y	46	33	1	36
						51	9							
01	2852 X	2429	-0-	-423	-0-	90	1	2285	2	Y	49	36	1	49
						54	9							
*02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	103	1	2211	2	Y	63	63	1	49
						69	9							
-----														
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166														
09	1303 N	572	-0-	-731	-0-	95	1	405	2	Y	65	51	1	121
						72	9							
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	340	2	Y	103	26	1	198
						113	9							
11	720 N	480	-0-	-240	-0-	14	1	311	2	Y	141	75	1	264
						155	9							
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	16	1	372	2	Y	97	228	1	133
						107	9							
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	13	1	335	2	Y	94	139	1	88
						103	9							
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	14	1	300	2	Y	65	27	1	126
						72	9							
-----														
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510														
09	4572 X	2242	-0-	-2330	-0-	186	1	1998	2	Y	53	51	1	39
						58	9							
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	210	1	2294	2	Y	1	28	1	12
						1	9							
11	2370 X	2171	-0-	-199	-0-	92	1	2011	2	Y	62	54	1	20
						68	9							
12	2449 X	2032	-0-	-417	-0-	80	1	1908	2	Y	40	29	1	31
						44	9							
01	2511 X	2079	-0-	-432	-0-	75	1	1959	2	Y	41	30	1	42
						45	9							
02	2268 X	1888	-0-	-380	-0-	80	1	1758	2	Y	45	51	1	36
						50	9							
-----														
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572														
09	686 N	355	-0-	-331	-0-	103	1	242	2	Y	9	9	1	15
						10	9							
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	116	1	275	2	Y	9	5	1	19
						10	9							
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	104	1	250	2	Y	8	5	1	22
						9	9							
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	97	1	227	2	Y	9	22	1	9
						10	9							
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	85	1	187	2	Y	8	4	1	13
						9	9							
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	95	1	203	2	Y	8	3	1	18
						9	9							

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311										
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

-----																
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910																
09	2700	N	1762	-0-	-938	1020	495	1	1162	2	Y	95	112	1		196
							105	9								
10	3080	N	2060	-0-	-1020	-0-	579	1	1375	2	Y	96	82	1		210
							106	9								
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	539	1	1297	2	Y	77	136	1		151
							85	9								
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1	1235	2	Y	70	76	1		145
							77	9								
01	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	555	1	1214	2	Y	74	72	1		147
							81	9								
02	1848	X	1602	-0-	-246	-0-	489	1	1041	2	Y	65	64	1		148
							72	9								
-----																
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472																
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428																
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508																
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224																
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916														
09	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	459	1	2630	2	Y	13	179	
							14	9						
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	558	1	4541	2	Y	65	101 1	143
							72	9						
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	489	1	2672	2	Y	36		179
							40	9						
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	539	1	2923	2	Y	34	96 1	117
							37	9						
01	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	567	1	3102	2	Y	28		145
							31	9						
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	538	1	3467	2	Y	66	99 1	112
							73	9						
-----														
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338														
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		480	-0-	480	480	49	1	410	2	Y	19	10 1	9
							21	9						
12	T. A.		3273	-0-	3273	3753	239	1	2994	2	Y	36	18 1	27
							40	9						
01	T. A.		4649	-0-	4649	8402	285	1	4309	2	Y	50	45 1	32
							55	9						
*02	12407	X	4005	-0-	-8402	-0-	260	1	3698	2	Y	43	45 1	30
							47	9						
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														

-----														
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			//CONT.//		870311									
COATES			WELL #:		1	RRCID ->	190138	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8480 - 8588		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO			WELL #:		31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9108 - 9184		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICHMOND			WELL #:		4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 9834 - 10004		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICHMOND			WELL #:		6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9805 - 9904		
09	7637 X	4014	-0-	-3623	-0-	1198	1	2814	2	Y	2	2	1	3
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	1621	1	3846	2	Y	1	1	1	3
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	1571	1	3784	2	Y	1	2	1	2
12	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1609	1	3782	2	Y	1	1	1	2
01	5115 X	4910	-0-	-205	-0-	1540	1	3369	2	Y	1	1	1	2
02	5012 X	4526	-0-	-486	-0-	1446	1	3079	2	Y	1	1	1	2
-----														
RICHMOND			WELL #:		10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9746 - 9814		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
09	6169 X	3190	-0-	-2979	-0-	929 1	2183 2	Y	71	79 1		63
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	78 9	981 1	Y	72	61 1		74
11	5190 X	3395	-0-	-1795	-0-	79 9	975 1	Y	65	106 1		33
12	5363 X	2607	-0-	-2756	-0-	72 9	759 1	Y	59	64 1		28
01	3379 X	2899	-0-	-480	-0-	65 9	886 1	Y	69	64 1		33
02	2744 X	2172	-0-	-572	-0-	76 9	672 1	Y	63	61 1		35
						69 9						
-----												
RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9706 - 9910	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8940 - 8990	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8846 - 8886	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMEDAN (FRIO)				80090 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG	
VTEX ENERGY, INC.				887727								
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8586 - 9831	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
-----												
STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10242 - 10257	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016



OIL AND GAS DIVISION

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																		

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																		

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																		

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																		

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		//CONT.//		80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797										
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6230 - 6234		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6298 - 6302		
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	1		N	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1		N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1		N	-0-			-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)				80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5897 - 5904		
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4		121
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4		125
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	1	4	9	N	4		129
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4		133
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	9	N	4		137
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	103	1	4	9	N	4		141

GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5850 - 5856		
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	1	4	9	N	4		125
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	103	1	4	9	N	4		129
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4		133
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	103	1	4	9	N	4		137
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	N	5		142
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	102	1	4	9	N	4		146

SENDERO ENERGY INC.				766971										
CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6009 - 6014		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)			//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
SENDERO ENERGY INC.			//CONT.//		766971								
MCAFEE-BOX			WELL #:		1	RRCID -> 181607		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN			WELL #:		1	RRCID -> 181764		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)					80178 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
SENDERO ENERGY INC.					766971								
CANALES A			WELL #:		1	RRCID -> 178209		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		360			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		360			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		360			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		360			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		360			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		360			N	NO RPT		-0-
-----													
CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182317		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)					80178 562	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.					040797								
GARCIA, GENARO			WELL #:		2	RRCID -> 197736		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180	
09		658 R	658	-0-	-0-		-0-	658	2	N	-0-		142
10		701 R	701	-0-	-0-		-0-	701	2	N	-0-		142
11		733 R	733	-0-	-0-		-0-	733	2	N	-0-		142
12		682 #	520	-0-	-162		-0-	520	2	N	-0-		142
01		713 #	483	-0-	-230		-0-	483	2	N	-0-		142
02		672 #	542	-0-	-130		-0-	542	2	N	-0-		142
-----													
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)					80178 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
XOG OPERATING LLC					945921								
SHAMOUN			WELL #:		1	RRCID -> 272608		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6083 - 6087	
09		T. A.		-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
10		T. A.		-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
11		T. A.		-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
12		T. A.		-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
01		T. A.		-0-	-0-		-0-			N	-0-		109
02		T. A.		-0-	-0-		-0-			N	-0-		109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	44	1	404	2	Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	41	1	407	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	42	1	389	2	Y	-0-			-0-
*02	420 N	418	-0-	-2	-0-	40	1	378	2	Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-			-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	3	N	-0-			27
10	1519 X	1491	-0-	-28	-0-	216	1	1275	3	N	-0-			27
11	1530 X	1483	-0-	-47	-0-	223	1	1260	3	N	-0-			27
12	1612 X	1135	-0-	-477	-0-	188	1	947	3	N	-0-			27
01	1612 X	1575	-0-	-37	-0-	234	1	1341	3	N	-0-			27
02	1456 X	1390	-0-	-66	-0-	194	1	1196	3	N	-0-			27

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-			52
*04	870 N	809	-0-	-61	-0-	102	1	707	3	N	-0-			52
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	107	1	744	3	N	-0-			52
*06	810 N	754	-0-	-56	-0-	95	1	659	3	N	-0-			52
*07	837 N	730	-0-	-107	-0-	97	1	633	3	N	-0-			52
*08	837 N	730	-0-	-107	-0-	96	1	634	3	N	-0-			52
*09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	109	1	695	3	N	-0-			52
*10	744 N	659	-0-	-85	-0-	96	1	563	3	N	-0-			52
*11	720 N	678	-0-	-42	-0-	102	1	576	3	N	-0-			52
*12	837 N	443	-0-	-394	-0-	73	1	370	3	N	-0-			52
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	127	1	731	3	N	-0-			52
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	110	1	679	3	N	-0-			52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	89	1	208	3	Y	5			18
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	72	1	164	3	Y	5			23
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	66	1	133	3	Y	4			27
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	101	1	241	3	Y	16			43
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	154	3	Y	14			57
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	123	1	273	3	Y	15			72

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937		
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	273 1	635 3	Y	2	11
						2 9				
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	295 1	675 3	Y	2	13
						2 9				
11	930 N	808	-0-	-122	-0-	268 1	538 3	Y	2	15
						2 9				
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	274 1	656 3	Y	5	20
						6 9				
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	287 1	651 3	Y	6	26
						7 9				
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	256 1	568 3	Y	4	30
						4 9				
-----										
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378		
09	2340 X	1639	-0-	-701	-0-	223 1	1416 3	N	-0-	50
10	2418 X	1578	-0-	-840	-0-	229 1	1349 3	N	-0-	50
11	2340 X	1140	-0-	-1200	-0-	171 1	969 3	N	-0-	50
12	2201 X	1126	-0-	-1075	-0-	186 1	940 3	N	-0-	50
01	2139 X	1218	-0-	-921	-0-	181 1	1037 3	N	-0-	50
02	1540 X	1210	-0-	-330	-0-	169 1	1041 3	N	-0-	50
-----										
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252		
09	1530 X	1366	-0-	-164	-0-	186 1	1180 3	N	-0-	-0-
10	1457 X	1143	-0-	-314	-0-	166 1	977 3	N	-0-	-0-
11	1410 X	1353	-0-	-57	-0-	203 1	1150 3	N	-0-	-0-
12	1457 X	1278	-0-	-179	-0-	211 1	1067 3	N	-0-	-0-
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	221 1	1267 3	N	-0-	-0-
*02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	184 1	1134 3	N	-0-	-0-
-----										
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500					
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	296	1	691	3	Y	2		11
						2	9						
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	304	1	696	3	Y	2		13
						2	9						
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	296	1	596	3	Y	2		15
						2	9						
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	301	1	722	3	Y	-0-		15
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	302	1	685	3	Y	-0-		15
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	242	1	537	3	Y	-0-		15

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457					
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	1238	1	2886	3	Y	2		11
						2	9						
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	1289	1	2950	3	Y	2		13
						2	9						
11	3960 X	3161	-0-	-799	-0-	1050	1	2110	3	Y	1		14
						1	9						
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1336	1	3201	3	Y	-0-		14
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	1333	1	3024	3	Y	-0-		14
02	3808 X	3741	-0-	-67	-0-	1163	1	2578	3	Y	-0-		14

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612						
LINK RANCH		WELL #: 1												
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	328	1	3516	2	N	121	173	1	122
						133	9							
10	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	331	1	3274	2	N	7			129
						8	9							
11	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	281	1	2929	2	N	128	1	8	256
						141	9							
12	4123 X	3535	-0-	-588	-0-	318	1	3217	2	N	-0-			256
01	4123 X	3430	-0-	-693	-0-	341	1	3089	2	N	-0-	196	1	60
02	3724 X	3654	-0-	-70	-0-	308	1	3267	2	N	72			132
						79	9							

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		269 1	2889 2	N	-0-			75
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		270 1	2669 2	N	-0-			75
11	2610 X	2595	-0-	-15	-0-		227 1	2368 2	N	-0-			75
12	3255 X	2735	-0-	-520	-0-		246 1	2489 2	N	-0-			75
01	3255 X	2431	-0-	-824	-0-		242 1	2189 2	N	-0-			75
02	2940 X	2273	-0-	-667	-0-		195 1	2064 2	N	13			88
							14 9						
-----													
LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163	
09	2430 X	1799	-0-	-631	-0-		153 1	1646 2	N	-0-			87
10	2511 X	1621	-0-	-890	-0-		149 1	1472 2	N	-0-			87
11	2430 X	1905	-0-	-525	-0-		167 1	1738 2	N	-0-			87
12	2511 X	2077	-0-	-434	-0-		186 1	1891 2	N	-0-			87
01	2511 X	1938	-0-	-573	-0-		192 1	1746 2	N	-0-			87
*02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		197 1	2084 2	N	-0-			87
-----													
SAN MANUEL (8350)				80272 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAN MANUEL (9600)				80272 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 - 9632	
09	2250 #	1959	-0-	-291	-0-		1959 2		N	-0-			67
10	2232 #	1959	-0-	-273	-0-		1959 2		N	-0-			67
11	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-		2605 2		N	-0-			67
12	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-		2618 2	55 9	N	50			117
01	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-		2753 2		N	-0-			117
02	2436 #	1826	-0-	-610	-0-		1826 2		N	-0-			117
-----													
SAN RAMON (8300)				80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	225793	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	8048 - 8060	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
OXY USA INC.				630591									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	8207 - 8273	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAN RAMON (8550)		80359 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
COATES ENERGY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	140075	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8643 - 8673
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941									
GUERRA, H. P.		WELL #:	3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941									
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:	16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700									
SMITH, T. L., JR.		WELL #:	1 C	RRCID ->	014007	COMPL. DATE	05/08/1956	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	6600 - 6642
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GUERRA, ARCADIO		WELL #:	2	RRCID ->	014016	COMPL. DATE	04/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6654 - 6732
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SMITH, T. L., JR.		WELL #:	1 T	RRCID ->	014039	COMPL. DATE	05/08/1956	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8614 - 8690
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7896 - 7916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7874 - 7886	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 8558	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8790	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8675 - 8740	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8347 - 8370	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEGUELLO OPERATING LLC 210225															
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
-----															
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.//		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEGUELLO OPERATING LLC		//CONT.// 210225		WELL #: 5		RRCID -> 208348		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6656 - 6748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1125 N	1125	-0-	-0-	268 1	857 2	N	-0-			-0-	
10		1233 N	1233	-0-	-0-	287 1	946 2	N	-0-			-0-	
11		1214 N	1214	-0-	-0-	268 1	946 2	N	-0-			-0-	
12		1332 N	1332	-0-	-0-	287 1	1045 2	N	-0-			-0-	
01		1315 N	1315	-0-	-0-	287 1	1028 2	N	-0-			-0-	
02		1120 N	1052	-0-	-68	268 1	784 2	N	-0-			-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ENGELMAN COMMUNITY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 013977		COMPL. DATE 05/28/1955		TOTAL DEPTH 6618		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	197	-0-	-73	29 1	164 2	Y	4			9
10		124 N	52	-0-	-72	4 9	43 2	Y	2	8 1		3
11		150 N	45	-0-	-105	7 1	38 2	Y	1			4
12		217 N	41	-0-	-176	2 9	36 2	Y	-0-			4
01		62 N	-0-	-0-	-62	6 1		Y	-0-	3 1		1
02		56 N	-0-	-0-	-56	1 9		Y	-0-			1

WILCOX, H. E.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1		RRCID -> 013984		COMPL. DATE 03/01/1953		TOTAL DEPTH 6623		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2220 X	1715	-0-	-505	29 1	1447 2	Y	12			30
10		2294 N	2089	-0-	-205	13 9	1793 2	Y	16	35 1		11
11		2603 N	2603	-0-	-0-	278 1	2253 2	Y	21			32
12		2527 N	2527	-0-	-0-	18 9	2235 2	Y	10			42
01		2077 N	844	-0-	-1233	327 1	697 2	Y	8	35 1		15
02		2408 N	1460	-0-	-948	23 9	1271 2	Y	21			36

ENGLEMAN, J. C., JR.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 4		RRCID -> 013995		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 6505 - 6542				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2100 N	1474	-0-	-626	217 1	1234 2	Y	21			63
10		2263 N	1828	-0-	-435	23 9	1554 2	Y	30	70 1		23
11		2070 N	1956	-0-	-114	241 1	1677 2	Y	32			55
12		2155 N	2155	-0-	-0-	33 9	1896 2	Y	18			73
01		2006 N	2006	-0-	-0-	244 1	1641 2	Y	35	76 1		32
*02		2754 N	2754	-0-	-0-	35 9	2408 2	Y	29			61

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	491	-0-	-1069	-0-	73	1	418	2	N	-0-			69
10	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	201	1	1303	2	N	-0-			69
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	2	N	-0-			69
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1473	2	N	-0-			69
01	1519 N	628	-0-	-891	-0-	104	1	524	2	N	-0-			69
02	1624 N	871	-0-	-753	-0-	100	1	770	2	N	1			70
						1	9							
-----														
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
09	2430 N	2076	-0-	-354	-0-	308	1	1751	2	Y	15			39
						17	9							
10	2573 N	1515	-0-	-1058	-0-	201	1	1300	2	Y	13	39	1	13
						14	9							
11	2460 N	645	-0-	-1815	-0-	81	1	558	2	Y	5			18
						6	9							
12	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	194	1	1540	2	Y	8			26
						9	9							
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	357	1	1795	2	Y	18	31	1	13
						20	9							
*02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	227	1	1745	2	Y	15			28
						17	9							
-----														
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A														
09	1500 N	124	-0-	-1376	-0-	18	1	103	2	Y	3			25
						3	9							
10	1612 N	15	-0-	-1597	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	19	1	6
						2	1							
11	330 N	189	-0-	-141	-0-	23	1	160	2	Y	5			11
						6	9							
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	3			14
						3	9							
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	1	11	1	4
						1	9							
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	1			5
						1	9							
-----														
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228 DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080	-	8096
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744	-	6756
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179															
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995										TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7638	-	7658
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857															
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976										TOTAL DEPTH	13914	PERF.	N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BNR OPERATING, LLC 077577															
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8849	-	9089
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
OXY USA INC. 630591															
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8988	-	8998
09	1890	X	10	-0-	-1880	-0-		1	1	9	2	N	-0-	-0-	
10	1953	X	1167	-0-	-786	-0-		80	1	1087	2	N	-0-	-0-	
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-		117	1	2125	2	N	-0-	-0-	
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-		116	1	1909	2	N	-0-	-0-	
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-		131	1	2076	2	N	-0-	-0-	
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-		122	1	1714	2	N	-0-	-0-	

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 161561		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2010 X	2	-0-	-2008	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2077 X	536	-0-	-1541	-0-	37	1	499	2	N	-0-
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	2	N	-0-
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	136	1	2238	2	N	-0-
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	2004	2	N	-0-
02	2324 X	1929	-0-	-395	-0-	128	1	1801	2	N	-0-
-----											
MERCURIO		WELL #: 3		RRCID -> 165491		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494			
09	1710 X	5	-0-	-1705	-0-	1	1	4	2	N	-0-
10	1767 X	713	-0-	-1054	-0-	49	1	664	2	N	-0-
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-
12	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	N	-0-
01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	-0-
02	1820 X	1433	-0-	-387	-0-	95	1	1338	2	N	-0-
-----											
ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587			
09	1740 X	6	-0-	-1734	-0-	1	1	5	2	N	-0-
10	1798 X	393	-0-	-1405	-0-	27	1	366	2	N	-0-
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	N	-0-
12	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	N	-0-
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1813	2	N	-0-
*02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	117	1	1643	2	N	-0-
-----											
MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430			
09	1830 X	20	-0-	-1810	-0-	2	1	18	2	N	-0-
10	1953 X	235	-0-	-1718	-0-	16	1	219	2	N	-0-
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	N	-0-
12	1953 X	1572	-0-	-381	-0-	90	1	1482	2	N	-0-
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	91	1	1435	2	N	-0-
02	1792 X	1269	-0-	-523	-0-	84	1	1185	2	N	-0-
-----											
ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336			
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	67
10	1271 N	171	-0-	-1100	-0-	12	1	159	2	N	67
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	N	67
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	67
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	N	67
02	1708 N	1382	-0-	-326	-0-	92	1	1290	2	N	67
-----											
LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861			
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
10	558 N	195	-0-	-363	-0-	13	1	182	2	N	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-
02	616 N	200	-0-	-416	-0-	13	1	187	2	N	-0-
-----											
TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399			
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	1
10	620 N	171	-0-	-449	-0-	12	1	159	2	N	1
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	N	1
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1775	2	N	1
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	1
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	95	1	1330	2	N	1

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024 - 8651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	806 N	356	-0-	-450	-0-	25	1	331	2	N	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-			-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	923	-0-	-421	-0-	61	1	862	2	N	-0-			-0-
-----														
TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 - 8572		
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
10	1798 N	198	-0-	-1600	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	73	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1168	-0-	-400	-0-	77	1	1091	2	N	-0-			-0-
-----														
TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 - 8592		
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
-----														
ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
-----														
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 - 4000		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					7
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					7
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					7

OXY USA INC. 630591  
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

09	1050 N	9	-0-	-1041	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	270	-0-	-908	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1107	-0-	-349	-0-	73	1	1034	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

09	570 N	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
10	651 N	143	-0-	-508	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
02	840 N	563	-0-	-277	-0-	37	1	526	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

09	900 N	10	-0-	-890	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	306	-0-	-779	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	706	-0-	-722	-0-	47	1	659	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244  
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SANTA ANA (MARKS)		//CONT.//		80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
AMARILLA, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12089 - 12156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12448 - 12617
09	930 X	796	-0-	-134	-0-	335	1	461	2	N	-0-	33
10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	342	1	598	2	N	-0-	33
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	345	1	402	2	N	191	191 1 33
						210	9					
12	837 X	650	-0-	-187	-0-	276	1	374	2	N	-0-	33
01	930 X	572	-0-	-358	-0-	215	1	269	2	N	80	113
						88	9					
*02	896 X	562	-0-	-334	-0-	277	1	252	2	N	30	143
						33	9					

SANTA ANA (SWEENEY 5)		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9770 - 9780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		WELL #:		076861	RRCID ->	188394	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9782 - 9822
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012												

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		WELL #:		1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8780 - 8794
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	35	1	388	2	N	5	5
						6	9					
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	28	1	288	2	N	12	17
						13	9					
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	49	1	263	2	N	-0-	17
*12	3100 N	3604	-0-	504	504	3558	2	46	9	N	42	59
*01	2469 N	1965	-0-	-504	-0-	1965	2			N	-0-	59
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	59

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297  
 VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7290 X	6217	-0-	-1073	-0-	502 1	5618 2	N	88	188 1	239
10	7657 X	6824	-0-	-833	-0-	97 9	6115 2	N	111	190 1	160
11	7410 X	7107	-0-	-303	-0-	587 1	5899 2	N	96		256
12	7657 X	2050	-0-	-5607	-0-	122 9	205 9	N	186		442
01	7316 X	1966	-0-	-5350	-0-	106 9		N	-0-	191 1	251
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-	1845 2		N	NO RPT		251
						1966 2					

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

09	330 N	314	-0-	-16	-0-	23 1	259 2	N	29		230
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	32 9	258 2	N	51	191 1	90
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25 1	263 2	N	39		129
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56 9	74 9	N	67		196
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	49 1	11 9	N	10		206
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	43 9		N	NO RPT		206
						979 2					
						1966 2					

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

09	5580	3402	-0-	-2178	-0-	167 1	3235 2	Y	-0-		-0-
10	12710	4197	-0-	-8513	-0-	205 1	3992 2	Y	-0-		-0-
11	11460 #	3865	-0-	-7595	-0-	184 1	3681 2	Y	-0-		-0-
12	8370 #	3957	-0-	-4413	-0-	198 1	3759 2	Y	-0-		-0-
01	4185 #	4029	-0-	-156	-0-	204 1	3825 2	Y	-0-		-0-
*02	3780 #	3386	-0-	-394	-0-	202 1	3184 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

09	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	-0-	-0-
10	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	-0-	-0-
11	2040 #	644	-0-	-1396	-0-	31	1	613	2	Y	-0-	-0-
12	2108 #	581	-0-	-1527	-0-	29	1	552	2	Y	-0-	-0-
01	2108 #	406	-0-	-1702	-0-	21	1	385	2	Y	-0-	-0-
*02	1848 #	882	-0-	-966	-0-	53	1	829	2	Y	-0-	-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF. 11082 - 11092

09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	750	1	3163	2	N	38	159	1	69
						42	9							
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	757	1	3124	2	N	53			122
						58	9							
11	3300 X	2850	-0-	-450	-0-	590	1	2216	2	N	40			162
						44	9							
12	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	609	1	2303	2	N	49	176	1	35
						54	9							
*01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	654	1	2749	2	N	43			78
						47	9							
*02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	574	1	2602	2	N	45			123
						50	9							

-----														
SANTA ROSA (10,700)			//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KENEDY			
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701									
STEWART			WELL #:		1	RRCID -> 107482			COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3720 X	3389	-0-	-331	-0-		560 1	2808 2	N	19	167 1		10
								21 9						
10		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-			10
11		4470 X	1897	-0-	-2573	-0-		580 1	1305 2	N	11			21
								12 9						
12		4619 X	2914	-0-	-1705	-0-		620 1	2291 2	N	3			24
								3 9						
01		4030 X	2295	-0-	-1735	-0-		540 1	1742 2	N	12			36
								13 9						
02		3164 X	2988	-0-	-176	-0-		560 1	2410 2	N	16			52
								18 9						
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035									
MCGILL, H. F.			WELL #:		2	RRCID -> 014083			COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
STEWART			WELL #:		A 4	RRCID -> 151377			COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
STEWART			WELL #:		A 7	RRCID -> 156253			COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
STEWART			WELL #:		A 8	RRCID -> 160038			COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCGILL, H.F. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 161779			COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (10,700)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
STEWART //CONT.// 879035												
WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
SANTA ROSA RANCH 216748												
WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	50
							2	9				
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	85
							39	9				
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	103
							20	9				
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	N	125
							24	9				
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	23	1	453	3	N	140
							17	9				
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	25	1	480	3	N	146
							7	9				

SANTELLANA (FRIO)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GUERRA 216748												
WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	2460	#	2315	-0-	-145	-0-	203	1	2111	2	N	28
							1	9				
10	2782	R	2782	-0-	-0-	-0-	213	1	2569	3	N	19
11	2310	#	2140	-0-	-170	-0-	190	1	1950	3	N	19
12	2387	#	2117	-0-	-270	-0-	196	1	1921	3	N	19
01	2790	#	2017	-0-	-773	-0-	192	1	1825	3	N	19
02	2520	#	2255	-0-	-265	-0-	185	1	2070	3	N	19

SANTELLANA (6500)												
HILCORP ENERGY COMPANY 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GUERRA, A. E. 386310												
WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA, A. E.												
WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850												
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					224
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					224
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					224
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					224
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					224
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					224

GUERRA, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450								
09	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	117 1	1212 2	Y	7							12
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	70 1	852 3	Y	5							17
11	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	96 1	986 3	Y	3							20
12	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	101 1	979 3	Y	3							23
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	97 1	924 3	Y	2							25
02	1008 N	828	-0-	-180	-0-	68 1	758 3	Y	2							27

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348								
09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	270 1	3984 3	Y	27	60	1					125
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	273 1	3762 3	Y	53	58	1					120
11	4590 X	3723	-0-	-867	-0-	232 1	3383 3	Y	98	105	1					113
12	4743 X	3662	-0-	-1081	-0-	229 1	3262 3	Y	155	148	1					120
01	4433 X	2726	-0-	-1707	-0-	171 1	2492 3	Y	57	47	1					130
02	4004 X	2398	-0-	-1606	-0-	140 1	2159 3	Y	90	131	1					89

GUERRA, E.E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700								
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		5850 X	5374	-0-	-476	-0-	471 1	4893 2	Y	9			16
							10 9						
10		5983 X	4163	-0-	-1820	-0-	316 1	3823 3	Y	22			38
							24 9						
11		5790 X	5623	-0-	-167	-0-	495 1	5109 3	Y	17			55
							19 9						
12		5983 X	5122	-0-	-861	-0-	473 1	4634 3	Y	14			69
							15 9						
01		5549 X	5098	-0-	-451	-0-	483 1	4604 3	Y	10			79
							11 9						
02		5236 X	4598	-0-	-638	-0-	378 1	4209 3	Y	10			89
							11 9						
-----													
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530													
09		4560 X	2363	-0-	-2197	-0-	150 1	2206 3	Y	6	12	1	24
							7 9						
10		3751 X	713	-0-	-3038	-0-	48 1	662 3	Y	3	9	1	18
							3 9						
11		3600 X	647	-0-	-2953	-0-	41 1	596 3	Y	9	13	1	14
							10 9						
12		3720 X	522	-0-	-3198	-0-	34 1	481 3	Y	6	11	1	9
							7 9						
01		3317 X	1092	-0-	-2225	-0-	70 1	1015 3	Y	6	4	1	11
							7 9						
02		2212 X	1493	-0-	-719	-0-	90 1	1390 3	Y	12	14	1	9
							13 9						
-----													
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
-----													
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132													
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	109 1	1135 2	Y	7			8
							8 9						
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	97 1	1176 3	Y	7			15
							8 9						
11		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	123 1	1278 3	Y	4			19
							4 9						
12		1302 N	1157	-0-	-145	-0-	107 1	1047 3	Y	3			22
							3 9						
01		1271 N	878	-0-	-393	-0-	82 1	795 3	Y	1			23
							1 9						
02		1316 N	758	-0-	-558	-0-	63 1	693 3	Y	2			25
							2 9						

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-		96
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	3	N	-0-		96
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	3	N	-0-		96
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1459	3	N	-0-		96
*01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	3	N	-0-		96
02		1428 N	1386	-0-	-42	-0-	85	1	1301	3	N	-0-		96
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046														
09	2040	N	591	-0-	-1449	-0-	7	1	584	3	Y	-0-		-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	20	1	1740	3	Y	-0-		-0-
11	3000	N	3186	-0-	186	186	36	1	3150	3	Y	-0-		-0-
12	3100	N	3863	-0-	763	949	50	1	3807	3	Y	5	4 0	1
							6	9						
01	3100	N	3269	-0-	169	1118	48	1	3213	3	Y	7	7 0	1
							8	9						
*02	3141	X	2023	-0-	-1118	-0-	37	1	1986	3	Y	-0-	1 0	-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158														
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-		-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-		-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	3	Y	-0-		-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	Y	-0-		-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-		-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	-0-		-0-



SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152			Y	NO RPT		-0-
-----												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A												
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	600			Y	NO RPT		32
-----												
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43
-----												
SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316												
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	18 1	1410 3	Y	-0-		-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	10 1	910 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	679	-0-	-281	-0-	8 1	671 3	Y	-0-		-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	8 1	576 3	Y	-0-		-0-
01		930 N	502	-0-	-428	-0-	7 1	495 3	Y	-0-		-0-
*02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	10 1	543 3	Y	-0-		-0-
-----												
SANTPELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		192
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		192
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		192
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		192
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		192
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		192
-----												
SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)			81116 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 70		RRCID -> 218530			COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		8970 X	6853	-0-	-2117 B	-7870	153	1	4512	2	Y	24	24	1	6
							2162	3	26	9					
10		8618 X	8200	-0-	-418 B	-7870	166	1	7997	3	Y	34	27	1	13
							37	9							
11		7740 X	7961	-0-	221 B	-7649	138	1	7786	3	Y	34	34	1	13
							37	9							
12		7998 X	7537	-0-	-461 B	-7649	141	1	7356	3	Y	36	33	1	16
							40	9							
*01		8215 X	6611	-0-	-1604 B	-7649	138	1	6445	3	Y	25	27	1	14
							28	9							
02		7420 X	6927	-0-	-493 B	-7649	250	1	6660	3	Y	15	17	1	12
							17	9							
-----															
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 74		RRCID -> 220139			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326				
09		5400 X	2578	-0-	-2822 B	-8545	57	1	1687	2	Y	24	27	1	6
							808	3	26	9					
10		6107 X	5217	-0-	-890 B	-8545	151	1	5010	3	Y	51	31	1	26
							56	9							
11		5910 X	4904	-0-	-1006 B	-8545	143	1	4699	3	Y	56	59	1	23
							62	9							
12		5890 X	4849	-0-	-1041 B	-8545	143	1	4651	3	Y	50	59	1	14
							55	9							
*01		5208 X	5281	-0-	73 B	-8472	136	1	5110	3	Y	32	22	1	24
							35	9							
02		4704 X	4970	-0-	266 B	-8206	96	1	4813	3	Y	55	48	1	31
							61	9							
-----															
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 78		RRCID -> 223656			COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700				
09		8640 X	7418	-0-	-1222 B	-882897	166	1	4885	2	Y	24	24	1	6
							2341	3	26	9					
10		8928 X	6771	-0-	-2157 B	-882897	137	1	6601	3	Y	30	24	1	12
							33	9							
11		6210 X	6487	-0-	277 B	-882620	113	1	6339	3	Y	32	32	1	12
							35	9							
12		7657 X	6087	-0-	-1570 B	-882620	113	1	5934	3	Y	36	32	1	16
							40	9							
*01		7657 X	5475	-0-	-2182 B	-882620	114	1	5333	3	Y	25	26	1	15
							28	9							
02		6916 X	5754	-0-	-1162 B	-882620	208	1	5528	3	Y	16	17	1	14
							18	9							
-----															
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 83		RRCID -> 228083			COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12330 X	11644	-0-	-686 B	-0-	261	1	7678	2	Y	23	23	1	6
						3680	3		25	9				
10	15112 X	15112	-0-	-0- B	-0-	307	1	14774	3	Y	28	23	1	11
						31	9							
11	16410 X	11455	-0-	-4955 B	-0-	199	1	11222	3	Y	31	31	1	11
						34	9							
12	16957 X	8740	-0-	-8217 B	-0-	163	1	8537	3	Y	36	32	1	15
						40	9							
*01	16957 X	7750	-0-	-9207 B	-0-	162	1	7560	3	Y	25	26	1	14
						28	9							
02	13636 X	8136	-0-	-5500 B	-0-	294	1	7824	3	Y	16	17	1	13
						18	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
09	7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	166	1	4862	2	Y	24	24	1	6
						2329	3		26	9				
10	7013 X	7013	-0-	-0- B	-0-	142	1	6834	3	Y	34	27	1	13
						37	9							
11	9150 X	5831	-0-	-3319 B	-0-	101	1	5694	3	Y	33	34	1	12
						36	9							
12	9455 X	4884	-0-	-4571 B	-0-	91	1	4753	3	Y	36	33	1	15
						40	9							
*01	9455 X	4155	-0-	-5300 B	-0-	86	1	4041	3	Y	25	27	1	13
						28	9							
02	6888 X	4293	-0-	-2595 B	-0-	155	1	4120	3	Y	16	17	1	12
						18	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628														
09	7020 X	6787	-0-	-233 B	-62070	150	1	4415	2	Y	96	96	1	25
						2116	3		106	9				
10	8680 X	9297	-0-	617 B	-61453	186	1	8961	3	Y	136	110	1	51
						150	9							
11	8400 X	8635	-0-	235 B	-61218	148	1	8340	3	Y	134	136	1	49
						147	9							
12	8370 X	7932	-0-	-438 B	-61218	146	1	7629	3	Y	143	132	1	60
						157	9							
*01	9300 X	6571	-0-	-2729 B	-61218	136	1	6361	3	Y	67	84	1	43
						74	9							
02	8400 X	6686	-0-	-1714 B	-61218	241	1	6411	3	Y	31	43	1	31
						34	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
09	2430 X	2037	-0-	-393 B	-7001	45	1	1329	2	Y	24	24	1	6
						637	3		26	9				
10	2728 X	2866	-0-	138 B	-6863	58	1	2774	3	Y	31	25	1	12
						34	9							
11	2700 X	2469	-0-	-231 B	-6863	42	1	2392	3	Y	32	32	1	12
						35	9							
12	2790 X	2138	-0-	-652 B	-6863	39	1	2059	3	Y	36	33	1	15
						40	9							
*01	2852 X	1855	-0-	-997 B	-6863	38	1	1789	3	Y	25	27	1	13
						28	9							
02	2576 X	1928	-0-	-648 B	-6863	69	1	1841	3	Y	16	17	1	12
						18	9							



SARITA, EAST (O-SAND)		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
EAST, S.K. MRS. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 164324		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164558		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034					
EAST, S.K.		WELL #: 2											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, S.K.		WELL #: 4		RRCID -> 168495		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, S.K.		WELL #: 5		RRCID -> 174678		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180					
09	4830 X	4788	-0-	-42	-0-	89 1	3148 2	Y	40	35 1			29
						1507 3	44 9						
10	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	174 1	5791 3	Y	-0-	3 1	26 7		-0-
11	5220 X	4794	-0-	-426	-0-	141 1	4608 3	Y	41	30 1			11
						45 9							
12	5394 X	4211	-0-	-1183	-0-	123 1	4021 3	Y	61	59 1			13
						67 9							
*01	5952 X	4447	-0-	-1505	-0-	115 1	4295 3	Y	34	23 1			24
						37 9							
02	5376 X	4144	-0-	-1232	-0-	80 1	4003 3	Y	55	49 1			30
						61 9							

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

09	16830	X	16706	-0-	-124	-0-	307	1	10894	2	Y	259	225	1	221
							5220	3	285	9					
10	18011	X	14917	-0-	-3094	-0-	433	1	14390	3	Y	85	166	1	140
							94	9							
11	18240	X	14292	-0-	-3948	-0-	412	1	13543	3	Y	306	323	1	123
							337	9							
12	18848	X	14152	-0-	-4696	-0-	412	1	13440	3	Y	273	325	1	71
							300	9							
*01	18848	X	15826	-0-	-3022	-0-	407	1	15251	3	Y	153	107	1	117
							168	9							
02	15596	X	15250	-0-	-346	-0-	293	1	14685	3	Y	247	225	1	139
							272	9							

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	7		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	50	1	1778	2	Y	160	139	1	74
							852	3	176	9					
10	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	71	1	2345	3	Y	118	104	1	88
							130	9							
11	3090	X	2394	-0-	-696	-0-	66	1	2154	3	Y	158	178	1	68
							174	9							
12	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	64	1	2104	3	Y	121	155	1	34
							133	9							
*01	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	57	1	2138	3	Y	34	32	1	36
							37	9							
02	2660	X	2039	-0-	-621	-0-	40	1	1965	3	Y	31	41	1	26
							34	9							

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																		
EAST, S.K.		WELL #: 8		RRCID -> 190426		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12796 - 13908										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	102	1	3631	2	Y	60	52	1	66						
						1740	3	66	9											
10	5952 X	4941	-0-	-1011	-0-	144	1	4790	3	Y	6	39	1	33						
						7	9													
11	6090 X	4848	-0-	-1242	-0-	141	1	4630	3	Y	70	74	1	29						
						77	9													
12	6293 X	4885	-0-	-1408	-0-	143	1	4675	3	Y	61	73	1	17						
						67	9													
*01	6293 X	5755	-0-	-538	-0-	149	1	5569	3	Y	34	24	1	27						
						37	9													
*02	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	106	1	5329	3	Y	56	51	1	32						
						62	9													
EAST, S.K.											WELL #: 11		RRCID -> 191092		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13702		PERF.12070 - 13150	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7	-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
EAST, S.K.											WELL #: 12ST		RRCID -> 204363		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12354 - 12408	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
EAST, S.K.											WELL #: 13ST		RRCID -> 212461		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13310 - 13370	
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	68	1	2412	2	Y	100	87	1	69						
						1155	3	110	9											
10	3937 X	3216	-0-	-721	-0-	92	1	3071	3	Y	48	64	1	53						
						53	9													
11	4080 X	3883	-0-	-197	-0-	111	1	3631	3	Y	128	132	1	49						
						141	9													
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	125	1	4091	3	Y	122	141	1	30						
						134	9													
*01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	121	1	4547	3	Y	68	47	1	51						
						75	9													
*02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	88	1	4428	3	Y	111	100	1	62						
						122	9													
EAST, MRS. S.K. "B"											WELL #: 71		RRCID -> 217225		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 14730		PERF.12786 - 14570	
09	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	258	1	7584	2	Y	314	294	1	83						
						3634	3	345	9											
10	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	255	1	12280	3	Y	40	84	1	39						
						44	9													
11	16860 X	11736	-0-	-5124	-0-	202	1	11423	3	Y	101	104	1	36						
						111	9													
12	17422 X	10762	-0-	-6660	-0-	200	1	10444	3	Y	107	99	1	44						
						118	9													
*01	17422 X	9479	-0-	-7943	-0-	197	1	9199	3	Y	75	80	1	39						
						83	9													
02	11368 X	9926	-0-	-1442	-0-	358	1	9516	3	Y	47	51	1	35						
						52	9													

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 218284		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13406 - 14602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	216 1	6341 2	26 9	Y	24	30 1		6
10	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	3038 3	10108 3	210 1	Y	114	82 1		38
11	10200 X	9910	-0-	-290	-0-	125 9	9629 3	171 1	Y	100	102 1		36
12	10540 X	9250	-0-	-1290	-0-	110 9	8961 3	171 1	Y	107	99 1		44
*01	10540 X	7834	-0-	-2706	-0-	118 9	7607 3	163 1	Y	58	69 1		33
02	9436 X	8081	-0-	-1355	-0-	64 9	7754 3	291 1	Y	33	40 1		26
						36 9							
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13236 - 14510			
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	107 1	3150 2	1509 3	Y	33	31 1		9
10	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	133 1	6388 3	133 1	Y	-0-	6 1		3
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	124 1	6983 3	43 9	Y	39	31 1		11
12	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	117 1	6115 3	78 9	Y	71	57 1		25
*01	6510 X	5408	-0-	-1102	-0-	112 1	5241 3	55 9	Y	50	50 1		25
02	6664 X	4636	-0-	-2028	-0-	167 1	4443 3	26 9	Y	24	29 1		20
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 221480		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14356 - 14520			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13507 - 14646			
09	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	98 1	2883 2	1382 3	Y	46	46 1		12
10	4309 X	3562	-0-	-747	-0-	72 1	3442 3	48 9	Y	44	37 1	2 7	17
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	79 1	4438 3	64 9	Y	58	55 1		20
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	94 1	4904 3	78 9	Y	71	63 1		28
*01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	105 1	4903 3	55 9	Y	50	52 1		26
*02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	182 1	4839 3	32 9	Y	29	32 1		23



SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		79	RRCID ->	226492	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12421	- 12694		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		77	RRCID ->	226600	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	14740	PERF.12192	- 12494		
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-	-0-		
-----														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		84	RRCID ->	228139	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.12276	- 12608		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		81	RRCID ->	228760	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14680	PERF.13714	- 14522		
09	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	139	1	4068	2	Y	48	44	1	13
						1949	3	53	9					
10	5797 X	5796	-0-	-1	-0-	117	1	5646	3	Y	30	25	1	6 7 12
						33	9							
11	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	110	1	6168	3	Y	32	32	1	12
						35	9							
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	120	1	6266	3	Y	36	32	1	16
						40	9							
*01	6417 X	5735	-0-	-682	-0-	120	1	5587	3	Y	25	27	1	14
						28	9							
*02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	217	1	5786	3	Y	16	17	1	13
						18	9							
-----														
EAST, S. K.		WELL #:		15R	RRCID ->	240981	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13914	PERF.12960	- 13756		
09	8700 X	8643	-0-	-57	-0-	156	1	5559	2	Y	240	208	1	418
						2664	3	264	9					
10	9579 X	7932	-0-	-1647	-0-	225	1	7457	3	Y	227	155	1	359 7 131
						250	9							
11	9420 X	7566	-0-	-1854	-0-	215	1	7046	3	Y	277	296	1	112
						305	9							
12	9734 X	7494	-0-	-2240	-0-	215	1	7012	3	Y	243	291	1	64
						267	9							
*01	9734 X	7400	-0-	-2334	-0-	189	1	7061	3	Y	136	96	1	104
						150	9							
02	8064 X	6856	-0-	-1208	-0-	130	1	6486	3	Y	218	199	1	123
						240	9							

-----														
SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		80	RRCID ->	249332	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	13366 - 14222		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	1423	-0-	-437	-0-	31	1	923	2	Y	24	24	1	6
						443	3	26	9					
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	46	1	2186	3	Y	34	27	1	13
						37	9							
11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	41	1	2291	3	Y	34	34	1	13
						37	9							
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2270	3	Y	36	33	1	16
						40	9							
*01	2263 X	2152	-0-	-111	-0-	44	1	2080	3	Y	25	27	1	14
						28	9							
*02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	3	Y	15	17	1	12
						17	9							
-----														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		97	RRCID ->	250557	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13712 - 14127		
09	11760 X	4450	-0-	-7310	-0-	99	1	2912	2	Y	39	30	1	10
						1396	3	43	9					
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-	10	7	-0-
11	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	109	1	6117	3	Y	78	58	1	20
						86	9							
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	187	1	9778	3	Y	143	112	1	51
						157	9							
*01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	101	1	4737	3	Y	117	112	1	56
						129	9							
02	5572 X	3330	-0-	-2242	-0-	118	1	3129	3	Y	75	78	1	53
						83	9							
-----														
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		98	RRCID ->	251671	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	15815	PERF.	13440 - 14250		
09	18330 X	16911	-0-	-1419	-0-	378	1	11123	2	Y	72	75	1	19
						5331	3	79	9					
10	18941 X	18127	-0-	-814	-0-	367	1	17619	3	Y	128	100	1	47
						141	9							
11	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	340	1	19211	3	Y	129	130	1	46
						142	9							
12	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	373	1	19495	3	Y	143	130	1	59
						157	9							
*01	19313 X	17649	-0-	-1664	-0-	367	1	17171	3	Y	101	106	1	54
						111	9							
*02	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	666	1	17752	3	Y	61	67	1	48
						67	9							
-----														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	258083	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	16318	PERF.	13748 - 13890		
09	7620 X	6994	-0-	-626	-0-	156	1	4586	2	Y	49	54	1	13
						2198	3	54	9					
10	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	194	1	9316	3	Y	107	82	1	38
						118	9							
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	154	1	8652	3	Y	100	102	1	36
						110	9							
12	8711 X	8171	-0-	-540	-0-	151	1	7902	3	Y	107	99	1	44
						118	9							
*01	9610 X	6986	-0-	-2624	-0-	145	1	6758	3	Y	75	80	1	39
						83	9							
02	8708 X	7237	-0-	-1471	-0-	260	1	6925	3	Y	47	51	1	35
						52	9							

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 261074		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	7020 X	323	-0-	-6697	-0-	7 1	196 2	N	24	24 1	6
						94 3	26 9				
10	2697 X	274	-0-	-2423	-0-	6 1	247 3	N	19	16 1	7
						21 9				2 7	
11	2310 X	806	-0-	-1504	-0-	14 1	761 3	N	28	26 1	9
						31 9					
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	20 1	1060 3	N	36	31 1	14
						40 9					
*01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	16 1	742 3	N	25	26 1	13
						28 9					
02	756 X	738	-0-	-18	-0-	26 1	695 3	N	15	17 1	11
						17 9					

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #: 91		RRCID -> 278523		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568			
09	12450 X	11675	-0-	-775	-0-	248 1	7300 2	Y	571	556 1	150
						3499 3	628 9				
10	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	266 1	12782 3	Y	734	602 1	282
						807 9					
11	12780 X	10685	-0-	-2095	-0-	170 1	9576 3	Y	854	836 1	300
						939 9					
12	12772 X	8413	-0-	-4359	-0-	137 1	7175 3	Y	1001	894 1	407
						1101 9					
*01	13826 X	10742	-0-	-3084	-0-	209 1	9762 3	Y	701	737 1	371
						771 9					
*02	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	442 1	11760 3	Y	435	474 1	332
						479 9					

SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
LAMAY CORPORATION		484025								
MAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 096547		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)			81124 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061						
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 128	RRCID -> 067064	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 2012 - 2016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 114033	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 1978 - 1985		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KENEDY, JOHN G. JR "M"			WELL #: 1	RRCID -> 116118	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2060 - 2076		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 161DF	RRCID -> 116502	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 4616 - 7410		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-
-----									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 195	RRCID -> 116651	COMPL. DATE 03/10/1985	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1738 - 1746		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 196	RRCID -> 118725	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 2190 - 2195		
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	169 1	658 3	Y	-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	120 1	547 3	Y	-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	64 1	708 3	Y	-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	118 1	716 3	Y	-0-
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	143 1	885 3	Y	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT
-----									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 218	RRCID -> 150179	COMPL. DATE 05/31/1994	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 2295 - 2303		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 153564		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 194		RRCID -> 159087		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 166434		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 192		RRCID -> 166468		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2016											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 144 F		RRCID -> 166821		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 184 F		RRCID -> 167390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3226 - 3234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3712 - 3718
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6130 - 6140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7176 - 7179		
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			92		
10	1426	N	983	-0-	-443	-0-	299	1	431	3	Y	230	176	1	146
							253	9							
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	334	1	504	3	Y	141	86	1	201
							155	9							
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	403	1	513	3	Y	141	94	1	248
							155	9							
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267	1	516	3	Y	78	185	1	141
							86	9							
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	244	1	1629	3	Y	88			229
							97	9							

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013										TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7784 - 8288		
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	775	1	1669	2	Y	34			100
							800	3							
10	2883	X	1742	-0-	-1141	-0-	686	1	990	3	Y	60	78	1	64
							66	9					18	7	
11	4050	X	1061	-0-	-2989	-0-	401	1	607	3	Y	48	34	1	78
							53	9							
12	4185	X	881	-0-	-3304	-0-	368	1	468	3	Y	41	33	1	86
							45	9							
*01	4185	X	739	-0-	-3446	-0-	243	1	472	3	Y	22	62	1	46
							24	9							
02	3052	X	1529	-0-	-1523	-0-	196	1	1310	3	Y	21			67
							23	9							

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310									
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 6875 - 7640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6867 - 7998	
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	213 1	459 2	Y	34		100
						220 3	37 9				
10	1023 N	637	-0-	-386	-0-	235 1	337 3	Y	59	78 1	64
						65 9					
11	1080 N	396	-0-	-684	-0-	136 1	208 3	Y	47	33 1	78
						52 9					
12	961 N	330	-0-	-631	-0-	126 1	159 3	Y	41	33 1	86
						45 9					
*01	651 N	267	-0-	-384	-0-	83 1	160 3	Y	22	61 1	47
						24 9					
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	67 1	447 3	Y	21		68
						23 9					
-----											
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 6819 - 6957	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 2176 - 2182	
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	341 1	735 2	N	17		50
						352 3	19 9				
10	1457 X	818	-0-	-639	-0-	322 1	463 3	N	30	39 1	32
						33 9				9 7	
11	1890 X	783	-0-	-1107	-0-	299 1	452 3	N	29	18 1	43
						32 9					
12	1953 X	810	-0-	-1143	-0-	343 1	436 3	N	28	20 1	51
						31 9					
*01	1953 X	684	-0-	-1269	-0-	227 1	439 3	N	16	38 1	29
						18 9					
*02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	346 1	2316 3	N	17		46
						19 9					
-----											
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 2562 - 3154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943		
09	2700 #	343	-0-	-2357	-0-	343 3	N	-0-		-0-
10	2790 #	408	-0-	-2382	-0-	408 3	N	-0-		-0-
11	1560 #	1520	-0-	-40	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
12	930 #	629	-0-	-301	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
02	1428 #	7	-0-	-1421	-0-	7 3	N	-0-		-0-
-----										
SAXET ( FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAXET ( HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



SAXET ( 2,500)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
ISENSEE-WEST

81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	713 3		N	-0-			-0-
10	868 N	578	-0-	-290	-0-	578 3		N	-0-			-0-
11	780 N	642	-0-	-138	-0-	642 3		N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
02	588 N	176	-0-	-412	-0-	176 3		N	-0-			-0-

SAXET ( 2,600)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
LAWRENCE

81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET ( 3,900)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
ISENSEE

81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET ( 6,400 FRIO)  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY  
PERKINS-LAGASSE

81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
328780  
WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 #	1373	-0-	-337	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1444	-0-	-323	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
11	1710 #	531	-0-	-1179	-0-	531 3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1018	-0-	-749	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1287	-0-	-418	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
*02	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-

SAXET ( 8,500)  
ANDERSON OIL LTD.  
BLISS, FRANK E.

81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
022499  
WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET ( 9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 SALVADOR OIL, LLC 744509  
 WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509  
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT				103
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT				103
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT				103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912				Y	-0-				103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT				103
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT				103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		630591												
SCHALEBAN		WELL #: 5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 5834 - 6340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8464 - 8557				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910		PERF. N/A				
09	3330 X	2428	-0-	-902	-0-	154	1	2264	3	Y	9	10	1	21
						10	9							
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	141	1	1943	3	Y	12	11	1	22
						13	9							
11	2760 X	2628	-0-	-132	-0-	167	1	2431	3	Y	27	24	1	25
						30	9							
12	2852 X	1229	-0-	-1623	-0-	79	1	1124	3	Y	24	27	1	22
						26	9							
01	2511 X	476	-0-	-2035	-0-	30	1	440	3	Y	5	7	1	20
						6	9							
02	2464 X	577	-0-	-1887	-0-	34	1	535	3	Y	7	16	1	11
						8	9							

GUERRA, E. E.		WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174		PERF. 8350 - 8380				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987		PERF. 8366 - 8370				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
BROWN, MARY MANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1770 X	804	-0-	-966	-0-	-0-	90	1	697	3	N	15			69
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	1918	3	N	35			104
11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	2297	3	N	78			182
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9	2619	3	N	37			219
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	3	N	25	189	1	55
*02	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	1905	3	N	12			67
							92	1							
							28	9							
							84	1							
							13	9							

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
FLORES, DANIEL 762		WELL #: 6		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	6420	2	Y	59	135	1	11
10	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	-0-	65	9	6724	2	Y	53			64
11	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	6971	2	Y	39			103
12	6479 X	5101	-0-	-1378	-0-	-0-	58	9	4558	2	Y	35	120	1	18
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9	7030	2	Y	-0-			18
*02	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	5754	2	Y	4			22
							39	9							
							577	1							
							4	9							

FLORES, DANIEL 546		WELL #: 7		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 N	1560	-0-	-1440	-0-	478	123	1	1423	2	Y	13	30	1	55
10	2295 N	1817	-0-	-478	-0-	-0-	14	9	1667	2	Y	14			69
11	2130 N	1512	-0-	-618	-0-	-0-	135	1	1365	2	Y	33			102
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	1491	2	Y	11	49	1	64
01	1829 N	1501	-0-	-328	-0-	-0-	111	1	1314	2	Y	72			136
02	1400 N	1345	-0-	-55	-0-	-0-	36	9	1179	2	Y	57			193
							165	1							
							12	9							
							108	1							
							79	9							
							103	1							
							63	9							

DAKOTA OIL COMPANY		197406		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404						
FLORES, DANIEL		WELL #: 6													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
		PLUGGED AND ABANDONED													

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8263 - 8404
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14												

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504
09	630 N	513	-0-	-117	-0-	40 1	473 2	Y	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	59 1	646 2	Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50 1	564 2	Y	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54 1	619 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	49 1	558 2	Y	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	202 1	1287 3	N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	230 1	1352 3	N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	220 1	1244 3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	222 1	1118 3	N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	155 1	892 3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1121	-0-	-251	-0-	156 1	965 3	N	-0-			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DAKOTA OIL COMPANY		197406														
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 083467		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 248826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716						
LAS BLANCAS		WELL #: 1														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982								
LAS BLANCAS		WELL #: 1														
09	5610 X	4796	-0-	-814	-0-	732 8 9	1	4056 3	N	7	156 1					12
10	5797 X	5592	-0-	-205	-0-	905 1	1	4687 3	N	-0-						12
11	5610 X	4928	-0-	-682	-0-	738 1	1	4190 3	N	-0-						12
12	5332 X	5138	-0-	-194	-0-	801 79 9	1	4258 3	N	72						84
01	5580 X	4802	-0-	-778	-0-	745 33 9	1	4024 3	N	30						114
02	5040 X	4756	-0-	-284	-0-	672 1 9	1	4083 3	N	1	102 1					13

LAS BLANCAS		WELL #: 3ST		RRCID -> 256024		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462								
09	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	248 1	1	1372 3	N	-0-						18
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	211 1	1	1093 3	N	-0-						18
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	162 1	1	922 3	N	-0-						18
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	129 1	1	681 3	N	-0-						18
01	1302 N	740	-0-	-562	-0-	115 1	1	625 3	N	-0-						18
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	138 1	1	844 3	N	-0-						18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602								
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474 - 8494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	122	-0-	-95	-0-	10 1	112 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 2	Y	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	Y	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY				197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9108 - 9112
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

EOG RESOURCES, INC.				253162								
FLORES, DANIEL		WELL #:		3	RRCID ->	141561	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8626 - 8764
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16												

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID ->	099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10492 - 10506
09	1080	X	685	-0-	-395	-0-	53 1	632 2	N	-0-		-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	59 1	641 2	N	-0-		-0-
11	1080	X	817	-0-	-263	-0-	66 1	751 2	N	-0-		-0-
12	1116	X	779	-0-	-337	-0-	63 1	716 2	N	-0-		-0-
01	1116	X	691	-0-	-425	-0-	56 1	635 2	N	-0-		-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10456 - 10466
09	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	195 1	2321 2	Y	-0-	31 1	17
10	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	219 1	2397 2	Y	-0-		17
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	226 1	2563 2	Y	-0-		17
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	227 1	2594 2	Y	6	18 1	5
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	214 1	2436 2	Y	5		10
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-			Y	NO RPT		10

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10472
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	406 1	4821 2	Y	44	18 1	54
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	48 9	4900 2	Y	36		90
11	5130 X	5058	-0-	-72	-0-	40 9	4649 2	Y	-0-		90
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	409 1	4979 2	Y	21	97 1	14
01	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	436 1	5476 2	Y	4		18
02	4404 X	NO RPT	-0-	-4404	-0-	23 9					18
						4 9		Y	NO RPT		18
-----											
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402 - 10411
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	259 1	3077 2	Y	-0-	93 1	49
10	3906 X	2979	-0-	-927	-0-	48 9	2729 2	Y	-0-		49
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	40 9	3289 2	Y	-0-		49
12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	289 1	3480 2	Y	17	53 1	13
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	305 1	3255 2	Y	11		24
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-	19 9		Y	NO RPT		24
						286 1					
						12 9					
-----											
SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565 - 6616
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7783 - 7789
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 - 7837
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71



-----

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
VAQUERO OPERATING 882776  
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

-----

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

-----

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
VAQUERO OPERATING 882776  
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					4
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					4
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					4
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

-----

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					4
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

-----

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

-----

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		Y	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

09	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 -	4868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	32 1	267 3	267 3	Y	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31 1	263 3	263 3	Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	249 3	249 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	34 1	273 3	273 3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	280 3	280 3	Y	-0-			-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33 1	285 3	285 3	Y	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 -	5352
09	690 N	384	-0-	-306	-0-	41 1	343 3	343 3	Y	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57 1	481 3	481 3	Y	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59 1	467 3	467 3	Y	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	58 1	461 3	461 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	56 1	450 3	450 3	Y	-0-			-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	51 1	432 3	432 3	Y	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 -	5682
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	104 1	874 3	874 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102 1	857 3	857 3	Y	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	104 1	824 3	824 3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	959	-0-	-64	-0-	107 1	852 3	852 3	Y	-0-			-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	104 1	840 3	840 3	Y	-0-			-0-
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	90 1	765 3	765 3	Y	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 -	6530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 -	5855
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1761	RRCID ->	013759	COMPL. DATE	08/21/1958	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	5799 -	5826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1733T	RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5949 - 5960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1660	RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6026 - 6036
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BT	RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5950 - 5987
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AC	RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AT	RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5523 - 5527
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1760	RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14		N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60		-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486
09	653 N	653	-0-	-0-		-0-	69 1	584 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	673	-0-	-9		-0-	72 1	601 3	Y	-0-		-0-
11	613 N	613	-0-	-0-		-0-	68 1	545 3	Y	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-		-0-	67 1	536 3	Y	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-		-0-	73 1	587 3	Y	-0-		-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-		-0-	55 1	468 3	Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106
09	308 N	308	-0-	-0-		-0-	33 1	275 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-		-0-	37 1	310 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11	270 N	258	-0-	-12		-0-	29 1	228 3	Y	1		1
							1 9					
12	324 N	324	-0-	-0-		-0-	36 1	288 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-		-0-	40 1	320 3	Y	37	28 1	9
							41 9					
*02	318 N	318	-0-	-0-		-0-	32 1	277 3	Y	8		17
							9 9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215				N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215				N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215				N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215				N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215				N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215				N	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088		
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	44	1	375	3	Y	-0-	-0-		
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	44	1	367	3	Y	-0-	-0-		
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	44	1	350	3	Y	-0-	-0-		
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	47	1	379	3	Y	-0-	-0-		
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-	-0-		
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-	-0-		
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6054 - 6072		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-	-0-		
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-	-0-		
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	Y	-0-	-0-		
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	Y	-0-	-0-		
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	Y	-0-	-0-		
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-	-0-		
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5436 - 5452		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	3	Y	14	22	1	12
						15	9							
10	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	167	1	1398	3	Y	17			29
						19	9							
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1369	3	Y	21	21	1	29
						23	9							
*12	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	177	1	1416	3	Y	20			49
						22	9							
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	3	Y	34	31	1	52
						37	9							
02	1456 N	1306	-0-	-150	-0-	136	1	1155	3	Y	14			66
						15	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	Y	2			28
						2	9							
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	3			31
						3	9							
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	Y	3	28	1	6
						3	9							
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	593	3	Y	4			10
						4	9							
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	75	1	608	3	Y	3			13
						3	9							
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	4			17
						4	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
09	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	124 1	1045 3	Y	-0-	-0-		-0-
10	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	124 1	1036 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	135 1	1072 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	147 1	1177 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	128 1	1032 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	109 1	928 3	Y	-0-	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)											
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS											
SEELIGSON UNIT WELL #: 01677T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT WELL #: 1727T RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283												
WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
												BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A												
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					28
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	31
								3	9			
11		240 N	4	-0-	-236	-0-	-0-	1	3	3	9	6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					13
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					17
-----												
SEELIGSON UNIT												
WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5765	- 5769			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526	COMPL. DATE 01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	537 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	62 1	517 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	53 1	419 3	Y	1		1
						1 9					
12	620 N	359	-0-	-261	-0-	40 1	319 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	43 1	346 3	Y	27	17 1	10
						30 9					
02	448 N	288	-0-	-160	-0-	29 1	250 3	Y	8		14
						9 9					
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5478	- 5488		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	287 3	Y	55	105 1	63
						61 9					
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	36 1	301 3	Y	58	98 1	23
						64 9					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	294 3	Y	66		89
						73 9					
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	32 1	257 3	Y	72	106 1	55
						79 9					
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	34 1	279 3	Y	2	51 1	6
						2 9					
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	34 1	290 3	Y	-0-		8
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5898	- 5904		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6082	- 6092	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5954	- 5999		
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	22 1	182 3	Y	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	23 1	182 3	Y	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26 1	210 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	25 1	204 3	Y	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	184 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283															
WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032															
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	2			28
							2	9							
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	189	3	Y	3			31
							3	9							
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	3	28	1	6
							3	9							
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	26	1	204	3	Y	4			10
							4	9							
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	Y	3			13
							3	9							
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	4			17
							4	9							
-----															
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525															
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	Y	-0-			-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT															
WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5891 - 5918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 5153 - 5170						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5836 - 5856						
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 5152 - 5164						
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	100	1	843	3	Y	-0-					-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	832	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	Y	14	12	1			3
						15	9									
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	16	16	1			3
						18	9									
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1	974	3	Y	15	16	1			2
						17	9									
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	729	3	Y	39	29	1			12
						43	9									
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 6002 - 6010						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4332		RRCID -> 098667		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 6261 - 6281						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5472 -	5481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		690 N	446	-0-	-244	-0-	47 1	392 3	Y	6	15 1	8
							7 9					
10		713 N	259	-0-	-454	-0-	27 1	229 3	Y	3		11
							3 9					
11		570 N	243	-0-	-327	-0-	27 1	215 3	Y	1	8 1	4
							1 9					
12		434 N	260	-0-	-174	-0-	29 1	231 3	Y	-0-	3 1	1
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	18 1	144 3	Y	-0-		1
02		224 N	118	-0-	-106	-0-	12 1	106 3	Y	-0-	1 1	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5392 -	5399			
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	7 1	59 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	13 1	109 3	Y	-0-		-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1	127 3	Y	-0-		-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	13 1	103 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	13 1	112 3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5410 -	5440			
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	12 1	102 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	11 1	92 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	12 1	97 3	Y	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 3	Y	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	11 1	90 3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817	COMPL. DATE 04/23/1976	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794 -	5815			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 4853 -	4864			
09		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	565 1	4760 3	Y	2		28
							2 9					
10		5580 X	5085	-0-	-495	-0-	541 1	4541 3	Y	3		31
							3 9					
11		5400 X	5389	-0-	-11	-0-	601 1	4785 3	Y	3	28 1	6
							3 9					
12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	625 1	4988 3	Y	4		10
							4 9					
01		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	617 1	4988 3	Y	3		13
							3 9					
*02		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	564 1	4806 3	Y	4		17
							4 9					
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 4920 -	4926			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-	5858			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835			
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	73	1	618	3	N	-0-	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	-0-	-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	-0-	-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	74	1	594	3	N	-0-	-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	91	1	736	3	N	-0-	-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	592	3	N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920			
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	41	1	343	3	Y	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	3	Y	-0-	-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418	COMPL. DATE 10/06/1986	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 5876	-	5890			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835																	
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	134	1	1124	3	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	137	1	1091	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	144	1	1150	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1176	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	108	1	921	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436																	
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	39	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	3	Y	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807																	
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	56	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	55	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	Y	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950																	
09	660	N	41	-0-	-619	-0-	4	3	37	9	Y	34	65	1			39
10	558	N	49	-0-	-509	-0-	1	1	8	3	Y	36	61	1			14
							40	9									
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	25	1	196	3	Y	41					55
							45	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	45	66	1			34
							50	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	2	32	1			4
							2	9									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					5
-----																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165																	
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	68	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	74	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-

-----															
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		750 N	675	-0-	-75	-0-	72	1	603	3	Y	-0-			-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	74	1	618	3	Y	-0-			-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	77	1	609	3	Y	-0-			-0-
12		713 N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	3	Y	-0-			-0-
01		682 N	448	-0-	-234	-0-	49	1	399	3	Y	-0-			-0-
02		644 N	426	-0-	-218	-0-	45	1	381	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422															
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-			-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	26	1	207	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	26	1	210	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542															
09		1050 N	995	-0-	-55	-0-	99	1	832	3	Y	58	60	1	15
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64	9	841	3	Y	98	90	1	23
11		900 N	891	-0-	-9	-0-	100	1	728	3	Y	65	76	1	12
12		1023 N	880	-0-	-143	-0-	108	9	766	3	Y	16	25	1	3
01		1054 N	980	-0-	-74	-0-	91	1	857	3	Y	15	16	1	2
*02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	72	9	701	3	Y	63	47	1	18
							106	1							
							17	9							
							82	1							
							69	9							
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928															
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359												
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1568	3	Y	-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	186	1	1562	3	Y	-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	190	1	1510	3	Y	1
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	177	1	1410	3	Y	5
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	165	1	1336	3	Y	14
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	1244	3	Y	4
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816												
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	3	Y	28
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	162	1	1356	3	Y	31
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	178	1	1416	3	Y	6
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	187	1	1494	3	Y	10
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	3	Y	13
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	3	Y	17
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	41	1	348	3	Y	2			28
						2	9							
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	52	1	439	3	Y	3			31
						3	9							
11	630 N	365	-0-	-265	-0-	40	1	322	3	Y	3	28	1	6
						3	9							
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	24	1	190	3	Y	4			10
						4	9							
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	3			13
						3	9							
02	336 N	120	-0-	-216	-0-	12	1	104	3	Y	4			17
						4	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

09	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	156	1	1311	3	Y	-0-			13
10	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	157	1	1317	3	Y	1	8	1	6
						1	9							
11	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	145	1	1152	3	Y	2			8
						2	9							
*12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	157	1	1250	3	Y	2			10
						2	9							
01	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	157	1	1266	3	Y	6	10	1	7
						7	9							
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	3	Y	4			11
						4	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1633 A	RRCID ->	135216	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5340 - 5356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0137B	RRCID ->	135288	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	5357 - 5376			
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	27	1	226	3	Y	-0-				-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-				-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	5				5
						6	9								
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	3				8
						3	9								
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	Y	-0-	5	1		3
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-				3
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1607T	RRCID ->	136512	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5383 - 5393			
09	450 N	149	-0-	-301	-0-	16	1	133	3	Y	-0-				-0-
10	744 N	76	-0-	-668	-0-	8	1	68	3	Y	-0-				-0-
11	750 N	75	-0-	-675	-0-	8	1	67	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	227	1	1831	3	Y	-0-				-0-
*02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	225	1	1922	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197	RRCID ->	136768	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5316 - 5340			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0143B	RRCID ->	136876	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	-0-				-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	-0-				-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	522	3	Y	-0-				-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	68	1	543	3	Y	-0-				-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	71	1	576	3	Y	7				7
						8	9								
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	Y	-0-	5	1		2
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0109BT	RRCID ->	138191	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5140 - 5156			
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	63	1	531	3	Y	23	28	1		15
						25	9								
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	70	1	589	3	Y	22				37
						24	9								
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	63	1	500	3	Y	8	26	1		19
						9	9								
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	475	3	Y	10				29
						11	9								
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	534	3	Y	3	19	1		13
						3	9								
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	Y	-0-				13

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0149B	RRCID ->	138227	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5597 -	5632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	243	-0-	-57	-0-		26	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-		64	1	535	3	Y	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-		56	1	444	3	Y	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-		64	1	509	3	Y	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		63	1	509	3	Y	-0-			-0-
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		58	1	495	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 -	6052		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	5380		
09	3120 X	2836	-0-	-284	-0-		293	1	2465	3	Y	71	147	1	87
							78	9							
10	3286 X	2965	-0-	-321	-0-		303	1	2540	3	Y	111			198
							122	9							
11	3030 X	2851	-0-	-179	-0-		305	1	2429	3	Y	106	157	1	147
							117	9							
12	3038 X	2802	-0-	-236	-0-		300	1	2394	3	Y	98	163	1	82
							108	9							
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		315	1	2547	3	Y	107			189
							118	9							
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		274	1	2332	3	Y	110	155	1	144
							121	9							
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0903	RRCID ->	141091	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	5475 -	5485		
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		35	1	299	3	Y	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-		30	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		47	1	375	3	Y	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		45	1	362	3	Y	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		48	1	389	3	Y	-0-			-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		39	1	328	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2602	RRCID ->	143584	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6179	PERF.	4233 -	4240		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189A	RRCID ->	144016	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4964 -	4970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4367		RRCID -> 144322	COMPL. DATE 02/20/1993	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 5343	-		5360				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5270	-		5290				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 6164	PERF. 5502	-		5512				
09	2040 X	1475	-0-	-565	-0-	156	1	1317	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
10	2108 X	1503	-0-	-605	-0-	160	1	1341	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	2010 X	1361	-0-	-649	-0-	152	1	1208	3	Y	1			2
						1	9							
12	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	167	1	1331	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	186	1	1506	3	Y	-0-	1	1	1
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5034	-		5098				
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	60	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	64	1	541	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	477	-0-	-153	-0-	53	1	424	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	55	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	499	-0-	-121	-0-	55	1	444	3	Y	-0-			-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 4408	-		4678				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	11	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 6090	-		6105				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				





SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5154	-	5174			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	5961	-	5974			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	5387	-	5882			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	23	1	190	3	N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-			-0-
12	217 N	87	-0-	-130	-0-	10	1	77	3	N	-0-			-0-
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104	3	N	-0-			-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	8	1	65	3	N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID -> 257930	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559	-	5763			
09	3570 X	2090	-0-	-1480	-0-	222	1	1868	3	N	-0-	2	1	1
10	3534 X	2965	-0-	-569	-0-	316	1	2649	3	N	-0-			1
11	3330 X	2971	-0-	-359	-0-	332	1	2639	3	N	-0-	1	1	-0-
*12	3441 X	2954	-0-	-487	-0-	328	1	2615	3	N	10			10
						11	9							
01	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	315	1	2547	3	N	3	7	1	6
						3	9							
02	2772 X	2609	-0-	-163	-0-	274	1	2335	3	N	-0-			6
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822	-	6040			
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	5	6	1	1
						6	9							
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	3	3	1	1
						3	9							
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	338	3	N	5	5	1	1
						6	9							
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	N	10	9	1	2
						11	9							
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	412	3	N	8	9	1	1
						9	9							
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID -> 261224	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408	-	5415			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID -> 261226	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6732	PERF. 5481	-		5879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	77 1	15	28 1		2	
						17 9					
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	74 1	6	7 1		1	
						7 9					
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	77 1	60	51 1		10	
						66 9					
12	775 N	588	-0-	-187	-0-	60 1	46	48 1		8	
						51 9					
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	85 1	45	47 1		6	
						50 9					
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	67 1	8	12 1		2	
						9 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5493	-		5909	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 5288	-		5941	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5467	-		5854	
09	1050 X	639	-0-	-411	-0-	68 1	571 3	N	-0-		-0-
10	1085 X	661	-0-	-424	-0-	70 1	591 3	N	-0-		-0-
11	1050 X	597	-0-	-453	-0-	67 1	530 3	N	-0-		-0-
12	1085 X	672	-0-	-413	-0-	75 1	597 3	N	-0-		-0-
01	1085 X	737	-0-	-348	-0-	76 1	614 3	N	43	33 1	10
						47 9					
*02	782 X	647	-0-	-135	-0-	59 1	502 3	N	78		88
						86 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5922	-		5958	
*12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 3	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967	COMPL. DATE 10/18/1945	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5943	-		5955	
*01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	42 1	340 3	N	-0-	5 1	1
*02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	65 1	558 3	N	-0-		1



SEELIGSON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
EXXON MOBIL CORPORATION			//CONT.// 257128											
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C190 F		RRCID -> 087899		COMPL. DATE 11/08/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----														
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C204 C		RRCID -> 090616		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
DE TIJERINA, H.C.			WELL #: 59		RRCID -> 127455		COMPL. DATE 05/04/1992			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704				
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	910	3	22	9	Y	20	17 1 9		
10	1023 N	941	-0-	-82	-0-	940	3	1	9	Y	1	10		
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	Y	3	13		
12	DLQ G-10	976	-0-	976	-0-	974	3	2	9	Y	2	15		
01	DLQ G-10	1186	-0-	1186	-0-	158	1	1022	3	Y	5	20		
*02	2700 N	1063	-0-	-1637	-0-	6	9	143	1	919	3	Y	1	21
						1	9							
-----														
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283											
CANALES, P.			WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
CANALES, P.			WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
CANALES, P.			WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927				
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	95	1	801	3	Y	-0-	-0-		
10	775 N	250	-0-	-525	-0-	27	1	223	3	Y	-0-	-0-		
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	658	3	Y	-0-	-0-		
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	90	1	718	3	Y	-0-	-0-		
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	3	Y	-0-	-0-		
02	700 N	527	-0-	-173	-0-	55	1	472	3	Y	-0-	-0-		

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448															
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
-----															
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560															
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	Y	-0-	36	1	42
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-	24	1	18
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			18
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-	10	1	8
*01	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			8
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	4	1	3
-----															
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550															
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550												
DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----												
SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165												
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	3	Y		-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3	Y		-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	3	Y		-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3	Y		-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	3	Y		-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3	Y		-0-
-----												
SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----												
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
-----												
SEELIGSON, A. A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	Y		-0-
01	14B2	EXT	483	-0-	483	-0-	-0-	483	3	Y		-0-
02	14B2	EXT	364	-0-	364	-0-	-0-	364	3	Y		-0-
-----												
DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

-----																	
SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327																	
09	14B2	EXT	606	-0-	606	606	606	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1520	-0-	1520	2126	1520	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	318	-0-	318	2444	318	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1370	-0-	1370	3814	1370	3			Y	-0-					-0-
01	4335	X	521	-0-	-3814	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEELIGSON, A.A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.// 572550														
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 3		Y	-0-			-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33 1	30 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION 870230  
 CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			180
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		N	-0-			180
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-			180
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			180
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			180
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			180

-----

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION 870230  
 CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

-----

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	2400 N	1811	-0-	-589	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
10	2325 N	1357	-0-	-968	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1761	-0-	-219	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-

-----

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

09	5640 X	2950	-0-	-2690	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
10	4898 X	2172	-0-	-2726	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
11	4740 X	2933	-0-	-1807	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
12	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
01	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
*02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-			-0-

-----

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION 870230  
 CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

09	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
01	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
02	3304 X	3203	-0-	-101	-0-	3203 2		N	-0-			-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION 870230  
 BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	2	9	9	N	8			200
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	8			208
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	6			214
12	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	1053	2	9	9	N	8			222
01	1643 N	802	-0-	-841	-0-	795	2	7	9	N	6			228
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	N	8	182	1	54

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

09	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-			8
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			8
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-			8
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			8
01	620 N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-			8
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-			8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846  
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-			-0-
10	310 #	78	-0-	-232	-0-	10	1	68	2	N	-0-			-0-
11	657 R	657	-0-	-0-	-0-	83	1	574	2	N	-0-			-0-
12	310 #	136	-0-	-174	-0-	17	1	119	2	N	-0-			-0-
01	310 #	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846  
 RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

09	60 N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST ( 800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846  
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

09	150 N	72	-0-	-78	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-			-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST ( 800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846  
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	8	1 70 2	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1 109 2	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	14	1 93 2	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1 169 2	N	-0-		-0-
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	4	1 30 2	N	-0-		-0-
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	4	1 25 2	N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846  
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	2	1 12 2	N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	4	1 29 2	N	-0-		-0-
01	14 #	8	-0-	-6	-0-	1	1 7 2	N	-0-		-0-
02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

09	180 #	103	-0-	-77	-0-	11	1 92 2	N	-0-		-0-
10	186 #	121	-0-	-65	-0-	15	1 106 2	N	-0-		-0-
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	15	1 100 2	N	-0-		-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	17	1 121 2	N	-0-		-0-
01	124 #	19	-0-	-105	-0-	2	1 17 2	N	-0-		-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 DISCORBIS OIL COMPANY 220846  
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

09	270 #	115	-0-	-155	-0-	12	1 103 2	N	-0-		-0-
10	279 #	146	-0-	-133	-0-	17	1 129 2	N	-0-		-0-
11	180 #	124	-0-	-56	-0-	16	1 108 2	N	-0-		-0-
12	183 R	183	-0-	-0-	-0-	23	1 160 2	N	-0-		-0-
01	155 #	31	-0-	-124	-0-	4	1 27 2	N	-0-		-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170)		//CONT.//		82205 462	ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		//CONT.//		220846								
MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #:		9A	RRCID ->	260399	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	1323	PERF.	1094 - 1166
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP "A"		WELL #:		7A	RRCID ->	260631	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	1353	PERF.	1135 - 1142
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SEJITA, EAST (1220)				82205 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY				220846								
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	195479	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1212 - 1226
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	-0-		-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 2	N	-0-		-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 2	N	-0-		-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	101 2	N	-0-		-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 2	N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, H.		WELL #:		1	RRCID ->	204315	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1133 - 1150
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	11 1	92 2	N	-0-		-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	16 1	111 2	N	-0-		-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7 1	46 2	N	-0-		-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 2	N	-0-		-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
-----												
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:		2	RRCID ->	204316	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1186 - 1204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:		1A	RRCID ->	222335	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2207	PERF.	1241 - 1250
09	120	#	86	-0-	-34	-0-	9 1	77 2	N	-0-		-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	N	-0-		-0-
11	120	#	30	-0-	-90	-0-	4 1	26 2	N	-0-		-0-
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-
01	124	#	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1300)		82205 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
DISCORBIS OIL COMPANY		220846												
W.W.H.M. & H. INC. ET AT		WELL #:	5	RRCID ->	216029	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	2100 PERF. 1324 - 1328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY GAS CORPORATION		870230		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
BAZAN		5												
		WELL #:	5	RRCID ->	190557	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2100 PERF. 1360 - 1362					
09	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
*02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-

PLANT SITE		870230		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
BAZAN		5												
		WELL #:	2	RRCID ->	198924	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 996 - 998					
09	480 N	301	-0-	-179	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-			-0-

PLANT SITE		870230		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
BAZAN		5												
		WELL #:	1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100 PERF. 1226 - 1230					
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
10	868 N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-			-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-

SEJITA, N.E. (5400)		82207 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
CHAMPLIN EXPLORATION, INC.		143578												
HUNTER, M.K.		WELL #:	1	RRCID ->	103461	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	5610 PERF. 5402 - 5407					
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			63
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			63
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			63
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			63
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			63
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			63

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
VILLARREAL		WELL #:	1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5402 - 5405					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410 X	1404	-0-	-6	-0-	272	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	2015 X	1445	-0-	-570	-0-	318	1	1127	2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1385	-0-	-565	-0-	317	1	1068	2	N	-0-			-0-
12	2015 X	1412	-0-	-603	-0-	408	1	1004	2	N	-0-			-0-
01	1457 X	1376	-0-	-81	-0-	370	1	1006	2	N	-0-			-0-
02	1316 X	1262	-0-	-54	-0-	319	1	943	2	N	-0-			-0-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

09	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			-0-

-----

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 ROGER W. MCCABE, INC. 724671  
 ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070  
 SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16



SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	373	1	2120	3	N	1			20
						1	9							
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	312	1	1705	3	N	1	18	1	3
						1	9							
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	380	1	2021	3	N	1			4
						1	9							
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	378	1	2010	3	N	2			6
						2	9							
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	224	1	1343	3	N	3			9
						3	9							
*02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	324	1	2269	3	N	1			10
						1	9							

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

09	630 N	610	-0-	-20	-0-	91	1	517	3	N	2			24
						2	9							
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	96	1	524	3	N	1	21	1	4
						1	9							
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	97	1	516	3	N	-0-			4
						1	9							
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	98	1	522	3	N	-0-			4
						1	9							
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	523	3	N	-0-			4
						1	9							
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	508	3	N	-0-			4
						1	9							

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

09	4440 X	214	-0-	-4226	-0-	32	1	182	3	N	-0-			18
						1	9							
10	4588 X	156	-0-	-4432	-0-	24	1	131	3	N	1	16	1	3
						1	9							
11	3240 X	214	-0-	-3026	-0-	34	1	180	3	N	-0-			3
						1	9							
12	279 X	64	-0-	-215	-0-	10	1	54	3	N	-0-			3
						1	9							
01	279 X	167	-0-	-112	-0-	24	1	143	3	N	-0-			3
						1	9							
02	196 X	64	-0-	-132	-0-	8	1	56	3	N	-0-			3
						1	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	525	-0-	525	525	335	1	189	3	Y	1			1
						1	9							

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
						1	9							
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	38	1	7	3	N	-0-			-0-
						1	9							
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	3	N	-0-			-0-
						1	9							
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	3	N	-0-			-0-
						1	9							
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	12	3	N	-0-			-0-
						1	9							
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	3	N	-0-			-0-
						1	9							

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134							
09	9120 X	8977	-0-	-143	-0-	1343	1	7632	3	N	2				24
10	8959 X	8718	-0-	-241	-0-	1348	1	7369	3	N	1	21	1		4
11	8670 X	8310	-0-	-360	-0-	1317	1	6993	3	N	-0-				4
12	9269 X	8432	-0-	-837	-0-	1333	1	7099	3	N	-0-				4
01	9269 X	8394	-0-	-875	-0-	1202	1	7192	3	N	-0-				4
02	8372 X	8017	-0-	-355	-0-	1002	1	7015	3	N	-0-				4

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240							
09	37410 X	37270	-0-	-140	-0-	5578	1	31691	3	N	1				23
10	38874 X	38361	-0-	-513	-0-	5932	1	32428	3	N	1	20	1		4
11	38528 X	38528	-0-	-0-	-0-	6105	1	32423	3	N	-0-				4
12	39620 X	39620	-0-	-0-	-0-	6265	1	33355	3	N	-0-				4
01	38502 X	38314	-0-	-188	-0-	5486	1	32828	3	N	-0-				4
*02	36554 X	36554	-0-	-0-	-0-	4569	1	31985	3	N	-0-				4

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		23520 X	22171	-0-	-1349	-0-	3318	1	18852	3	N	1		22
10		24304 X	22604	-0-	-1700	-0-	3495	1	19108	3	N	1	19 1	4
11		23040 X	22403	-0-	-637	-0-	3550	1	18853	3	N	-0-		4
12		23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	3664	1	19508	3	N	-0-		4
01		22909 X	22238	-0-	-671	-0-	3184	1	19054	3	N	-0-		4
*02		21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	2628	1	18400	3	N	-0-		4

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581														
09		1380 X	1257	-0-	-123	-0-	188	1	1068	3	N	1		23
10		1426 X	1212	-0-	-214	-0-	187	1	1024	3	N	1	20 1	4
11		1260 X	1211	-0-	-49	-0-	192	1	1018	3	N	1		5
12		1302 X	1266	-0-	-36	-0-	200	1	1064	3	N	2		7
01		1302 X	1297	-0-	-5	-0-	185	1	1108	3	N	4		11
02		1176 X	1116	-0-	-60	-0-	139	1	975	3	N	2		13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328														
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-		-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	22	1	4	3	N	-0-		-0-
11		180 N	33	-0-	-147	-0-	26	1	7	3	N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	3	N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	23	3	N	-0-		-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	7	1	4	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT

82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
169313  
WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	25 1	143 3	N	-0-			8
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	7 1		1
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	24 1	125 3	N	-0-			1
12	186 X	59	-0-	-127	-0-	9 1	50 3	N	-0-			1
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			1
*02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	28 1	197 3	N	1			2
						1 9						

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
EXXON-LICHTENBERGER FEE

82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
386310  
WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
HAZELWOOD GAS UNIT

82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
169313  
WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	981	-0-	-249	-0-	147 1	833 3	N	1			16
						1 9						
10	1147 X	628	-0-	-519	-0-	97 1	531 3	N	-0-	14 1		2
11	1110 X	678	-0-	-432	-0-	107 1	570 3	N	1			3
						1 9						
12	1023 X	973	-0-	-50	-0-	154 1	818 3	N	1			4
						1 9						
01	1023 X	460	-0-	-563	-0-	66 1	394 3	N	-0-			4
02	924 X	661	-0-	-263	-0-	82 1	578 3	N	1			5
						1 9						

HILCORP ENERGY COMPANY  
EXXON-LICHTENBERGER FEE

386310  
WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)  
COLUMBUS ENERGY, LLC  
HUMBLE FEE GAS UNIT

82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
169313  
WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST ( 9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 JPW ENERGY, L.L.C. 427871  
 CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST ( 9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

09	10	11	12	01	02	12330 X	11349	-0-	-981	-0-	1698	1	9650	3	Y	1			24
10	12741	X	11603	-0-	-1138	-0-	1794	1	9808	3	Y	1	21	1					4
11	12210	X	11568	-0-	-642	-0-	1833	1	9735	3	Y	-0-							4
12	12183	X	11901	-0-	-282	-0-	1882	1	10019	3	Y	-0-							4
01	11749	X	11462	-0-	-287	-0-	1641	1	9821	3	Y	-0-							4
02	10808	X	10742	-0-	-66	-0-	1343	1	9399	3	Y	-0-							4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

09	2940	X	1686	-0-	-1254	-0-	1678	1	4	3	N	4							14
10	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	1901	1	352	3	N	4							18
11	2940	X	2487	-0-	-453	-0-	1953	1	530	3	N	4	17	1					5
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1812	1	637	3	N	1							6
01	2263	X	1131	-0-	-1132	-0-	772	1	357	3	N	2							8
02	2324	X	1982	-0-	-342	-0-	1267	1	713	3	N	2							10

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

09	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	73	1	2422	2	N	-0-							94
10	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	72	1	2407	2	N	-0-							94
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	N	-0-							94
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	71	1	2368	2	N	-0-							94
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	67	1	2231	2	N	-0-							94
02	2324	X	2153	-0-	-171	-0-	63	1	2090	2	N	-0-							94

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		82381 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 047222		COMPL. DATE 09/11/1969		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8190 X	3009	-0-	-5181	-0-	449 1	2552 3	Y	7	189
10	8401 X	1462	-0-	-6939	-0-	226 1	1233 3	Y	3	192
11	8010 X	2365	-0-	-5645	-0-	373 1	1980 3	Y	11 183 1	20
12	7967 X	4482	-0-	-3485	-0-	705 1	3755 3	Y	20	40
01	7750 X	2965	-0-	-4785	-0-	423 1	2529 3	Y	12	52
*02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	600 1	2364 3	Y	3	55

WELDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 060122		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 217459		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)		82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 168921		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
WELDER GU 217		WELL #: 1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712		
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1837 1	4808 3	Y	117	134
10	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	2269 1	5631 3	Y	135 192 1	77
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	1301 1	3852 3	Y	108 185 1	-0-
12	5022 X	4732	-0-	-290	-0-	906 1	3756 3	Y	64	64
01	5022 X	4649	-0-	-373	-0-	1034 1	3472 3	Y	130 192 1	2
*02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1414 1	4025 3	Y	115	117

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
EXXON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WELDER HEIRS 215		WELL #: 3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578							
09	4530 X	4141	-0-	-389	-0-	-0-	1145	1	2996	3	N	-0-			-0-
10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	1	3957	3	N	-0-			-0-
11	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	1	4326	3	N	-0-			-0-
12	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	3887	3	N	-0-			-0-
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	1	4557	3	N	-0-			-0-
*02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	1	3919	3	N	-0-			-0-
-----															
EXXON STATE		WELL #: 5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300							
09	13380 X	6562	-0-	-6818	-0-	-0-	1814	1	4748	3	N	-0-			-0-
10	13826 X	11008	-0-	-2818	-0-	-0-	3162	1	7846	3	N	-0-			-0-
11	12150 X	3038	-0-	-9112	-0-	-0-	767	1	2271	3	N	-0-			-0-
12	12555 X	9118	-0-	-3437	-0-	-0-	1772	1	7346	3	N	-0-			-0-
01	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	1	9114	3	N	-0-			-0-
*02	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	1	7985	3	N	-0-			-0-
-----															
WELDER HEIRS 71		WELL #: 1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357							
09	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	-0-	439	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	-0-	435	1	1079	3	N	-0-			-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	1325	3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	-0-	284	1	1179	3	N	-0-			-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	1189	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1484	-0-	-168	-0-	-0-	386	1	1098	3	N	-0-			-0-
-----															
EXXON STATE		WELL #: 6		RRCID -> 237423		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334							
09	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	-0-	5787	1	15142	3	N	-0-			-0-
10	20646 X	16900	-0-	-3746	-0-	-0-	4854	1	12046	3	N	-0-			-0-
11	19230 X	7683	-0-	-11547	-0-	-0-	1940	1	5743	3	N	-0-			-0-
12	21638 X	16963	-0-	-4675	-0-	-0-	3296	1	13667	3	N	-0-			-0-
01	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	-0-	5145	1	17267	3	N	-0-			-0-
02	19544 X	18529	-0-	-1015	-0-	-0-	4816	1	13713	3	N	-0-			-0-
-----															
WELDER HEIRS 71		WELL #: 3		RRCID -> 242068		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636							
09	1320 N	606	-0-	-714	-0-	-0-	168	1	438	3	N	-0-			-0-
10	961 N	715	-0-	-246	-0-	-0-	205	1	510	3	N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	827	3	N	-0-			-0-
01	713 N	421	-0-	-292	-0-	-0-	97	1	324	3	N	-0-			-0-
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	531	3	N	-0-			-0-
-----															
WELDER HEIRS 71		WELL #: 4		RRCID -> 245156		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1446 1	3783 3	N	-0-		-0-
10		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	1573 1	3903 3	N	-0-		-0-
11		5100 X	4826	-0-	-274	-0-	1219 1	3607 3	N	-0-		-0-
12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	1030 1	4269 3	N	-0-		-0-
01		5270 X	5080	-0-	-190	-0-	1166 1	3914 3	N	-0-		-0-
*02		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	1315 1	3746 3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845												
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434												
09		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	16569 2		N	-0-		17
10		17701 X	16905	-0-	-796	-0-	16905 2		N	-0-		17
11		17130 X	13481	-0-	-3649	-0-	13481 2		N	-0-		17
12		17701 X	13248	-0-	-4453	-0-	13248 2		N	-0-		17
01		17112 X	14054	-0-	-3058	-0-	14054 2		N	-0-		17
02		15456 X	11608	-0-	-3848	-0-	11608 2		N	-0-		17
-----												
SEVEN SISTERS, W. (WILCOX I, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870												
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
-----												
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012												
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264												
09		34470 X	11755	-0-	-22715	-0-	157 1	11412 3	N	169	187 1	90
							186 9					
10		28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	304 1	27730 3	N	214	187 1	117
							235 9					
11		31154 X	31154	-0-	-0-	-0-	295 1	30155 3	N	640	558 1	199
							704 9					
12		32411 X	32411	-0-	-0-	-0-	304 1	31561 3	N	496	565 1	130
							546 9					
*01		26629 X	21099	-0-	-5530	-0-	265 1	20482 3	N	320	174 1	276
							352 9					
02		24052 X	-0-	-0-	-24052	-0-			N	293	368 1	201
-----												
SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391  
 DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 PETROGULF CORPORATION 660282  
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					54
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

-----

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----

SHIELD (AB) 82320 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

SHIELD (FRIO D) 82320 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089  
 GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

09	8040 #	5622	-0-	-2418	-0-	5431	2	191	9	N	174	196	1		133
10	8215 #	6054	-0-	-2161	-0-	5812	2	242	9	N	220	193	1		160
11	7590 #	5690	-0-	-1900	-0-	5463	2	227	9	N	206	196	1		170
12	6851 #	6158	-0-	-693	-0-	5910	2	248	9	N	225	191	1		204
01	6758 #	6584	-0-	-174	-0-	6314	2	270	9	N	245	387	1		62
*02	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	5285	2	226	9	N	205	198	1		69

-----

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

SHIELD (FRIO F) 82320 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	507 1	5130 2	N	12			101
10	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	522 1	5325 2	N	100	1 8		200
11	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	505 1	5166 2	N	27	176 1	2 8	49
12	6014 X	5783	-0-	-231	-0-	503 1	5215 2	N	59	75 1	2 8	31
01	6014 X	5571	-0-	-443	-0-	5519 2	52 9	N	47			78
*02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5600 2	24 9	N	22			100

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186 1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	56 1	365 2	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	57 1	380 2	N	-0-			-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	71 1	339 2	N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	87 1	307 2	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	149 1	236 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	171 1	1114 2	N	-0-			-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	163 1	1100 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1154	-0-	-286	-0-	200 1	954 2	N	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	246 1	861 2	N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	487 1	767 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
DESPAIN, E. A. //CONT.// 681327											
WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	156 1	1011 2	N	-0-		-0-
10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	140 1	943 2	N	-0-		-0-
11	1260 X	994	-0-	-266	-0-	172 1	822 2	N	-0-		-0-
12	1302 X	1052	-0-	-250	-0-	233 1	819 2	N	-0-		-0-
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	477 1	751 2	N	-0-		-0-
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FROST TRUST 29											
WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828											
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	107 1	692 2	N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	90 1	602 2	N	-0-		-0-
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	109 1	520 2	N	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	140 1	490 2	N	-0-		-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	268 1	422 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FROST TRUST -17-											
WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896											
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	133 1	866 2	N	-0-		-0-
10	1054 X	962	-0-	-92	-0-	124 1	838 2	N	-0-		-0-
11	1230 X	879	-0-	-351	-0-	153 1	726 2	N	-0-		-0-
12	1271 X	779	-0-	-492	-0-	173 1	606 2	N	-0-		-0-
01	1209 X	844	-0-	-365	-0-	326 1	516 2	N	2	2 1	-0-
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-	2 9		N	NO RPT		-0-
-----											
SINTON, NORTH (1600 MIOCENE)											
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO											
WELDER 197688											
WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16											
-----											
SINTON, NORTH (2400)											
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO											
WELDER "C" 197688											
WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SINTON, NORTH (3300 A PUNCH)											
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO											
WELDER "A" 197688											
WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042  
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
WALLIS ENERGY, INC. 893997  
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	330	N	124	-0-	-206	-0-	34	1	89	2	Y	1	22
								1					
								9					
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	170	1	641	2	Y	-0-	22
11	3000	N	6525	-0-	3525	3525	603	1	5852	2	Y	64	86
								70					
								9					
12	3100	N	4977	-0-	1877	5402	494	1	4299	2	Y	167	79
								184					
								9					
01	3100	N	4351	-0-	1251	6653	447	1	3900	2	Y	4	83
								4					
								9					
02	308		3868	-0-	3560	10213	474	1	3394	2	Y	-0-	83

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
OXY USA INC. 630591  
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----													
SMALL COWBOY (LOBO 6)			84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	100	RRCID ->	144337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	8242 - 8276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2610 X	2517	-0-	-93	-0-	91 1	2387 2	N	35	61 1		8
							39 9						
10		2697 X	2657	-0-	-40	-0-	91 1	2540 2	N	24	20 1		12
							26 9						
11		2550 X	2544	-0-	-6	-0-	84 1	2409 2	N	46	36 1		22
							51 9						
12		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	85 1	2540 2	N	13	17 1		18
							14 9						
01		2666 X	2649	-0-	-17	-0-	83 1	2538 2	N	25	37 1		6
							28 9						
02		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			6
-----													
SON OF ZUNI, S. (VXBG)			84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:	890	RRCID ->	275996	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	12707 - 13722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9387	9387	-0-	-0-	-0-	9387 2		N	-0-			-0-
10		6849	6849	-0-	-0-	-0-	6849 2		N	-0-			-0-
11		6101	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2		N	-0-			-0-
12		6131	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2		N	-0-			-0-
01		5988	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2		N	-0-			-0-
*02		5375	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 284			WELL #:	1	RRCID ->	211536	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11702 - 11827	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT NO. 312			WELL #:	1	RRCID ->	092740	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9176 - 9181	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SOUTHLAND			84756 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC			296672										
SOUTHLAND LIFE INS.			WELL #:	41	RRCID ->	175464	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	3751 - 3763	
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
10		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
11		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) GARZACO OPERATING, LLC SOUTHLAND LIFE		84756 125 296672	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
		WELL #: 44	RRCID -> 030986	COMPL. DATE 11/08/1960	TOTAL DEPTH 5397	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. SOUTHLAND LIFE		84756 375 220861	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
		WELL #: 31	RRCID -> 014340	COMPL. DATE 10/13/1950	TOTAL DEPTH 4865	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND		84756 500 879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
		WELL #: 63	RRCID -> 173399	COMPL. DATE 05/29/1999	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5244 - 5254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3681	3681	-0-	-0-	-0-	788 1 39 9 2854 2 N 35	130
10	6363	6363	-0-	-0-	-0-	824 1 13 9 5526 2 N 12	142
11	6026	6026	-0-	-0-	-0-	793 1 55 9 5178 2 N 50 162 1	30
12	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	813 1 58 9 5563 2 N 53	83
01	6227	6227	-0-	-0-	-0-	824 1 43 9 5360 2 N 39	122
*02	5800	5800	-0-	-0-	-0-	736 1 55 9 5009 2 N 50 157 1	15

SOUTHLAND (QUEEN CITY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND		84756 567 879035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
		WELL #: 65	RRCID -> 170168	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9462 - 9486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. SOUTHLAND LIFE		84756 625 220861	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
		WELL #: 6A	RRCID -> 014333	COMPL. DATE 08/26/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6

SOUTHLAND (TEDDLIE)		//CONT.//		84756 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		//CONT.//		220861										
SOUTHLAND LIFE INS. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	136493	COMPL. DATE	00/00/1990	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4488 - 4492			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-

GARZACO OPERATING, LLC				296672		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		23	RRCID ->	014331	COMPL. DATE	04/19/1952	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		42	RRCID ->	014332	COMPL. DATE	10/19/1946	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 3800 - 3806			
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #:		9	RRCID ->	014334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	169	1	355	2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPRINT, S. (FRIO A)				85387 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		WELL #:		573221										
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	046021	COMPL. DATE	09/02/1968	TOTAL DEPTH	10978	PERF. 9915 - 9930			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	053640	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40



SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221  
 SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 RONDE OPERATING, LLC 727051  
 HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 RONDE OPERATING, LLC 727051  
 HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

09	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	403 #	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	403 #	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

09	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	372 #	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	360 #	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	372 #	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	434 #	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672  
 MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051  
 BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051										
LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-
STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051										
HINOJOSA "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	101124	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5840 - 5981			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955			
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051										
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 6970 - 6984			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7006 - 7020			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631										
BENAVIDES, R. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125173	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 6967 - 6970			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC				296672								
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116848	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7156 - 7172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION				424203								
PEREZ, RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	151987	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7713	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16												
RONDE OPERATING, LLC				727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	110533	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7082 - 7092	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	114784	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7092 - 7107	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7176 - 7185	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7130 - 7146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SEDCCO OPERATING, LLC				763159				CNTY: DUVAL			
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 114746	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7128 - 7140	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID -> 119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7128 - 7137	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7215 - 7227	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MACERO MINERALS, INC.				520265							
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID -> 074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED				08/30/2007							
STARR, NORTH (7000)				85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179							
SAENZ, NOE		WELL #:		1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7015 - 7018	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3274		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3274		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3274		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3274		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3274		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3274		N	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND MAGNUM PRODUCING, LP REDFISH BAY PROPERTIES		85771 001 521516		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	142434	COMPL. DATE	06/08/1992	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	7940 - 7949		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1427	-0-	-73	-0-	111	1	1314	2	N	2		81
						2	9						
10	1519 X	1441	-0-	-78	-0-	119	1	1321	2	N	1		82
						1	9						
11	1470 X	1440	-0-	-30	-0-	115	1	1294	2	N	28		110
						31	9						
12	1519 X	1491	-0-	-28	-0-	119	1	1371	2	N	1		111
						1	9						
01	1519 X	1473	-0-	-46	-0-	119	1	1330	2	N	22		133
						24	9						
*02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	108	1	1294	2	N	6		139
						7	9						

STEDMAN ISLAND(C-1) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 309 UNIT		85771 085 483925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #:	2 U	RRCID ->	162686	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	7718 - 8934	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		521516 1		RRCID ->		142269		COMPL. DATE		08/07/1992		TOTAL DEPTH		10212		PERF.		8886 - 8894	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						

STEDMAN ISLAND (C-2) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 309		85771 100 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	179245	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	8768 - 8880		
09	4080 #	4021	-0-	-59	-0-	299	1	3689	3	Y	30	21 1	18
						33	9						
10	4216 #	4065	-0-	-151	-0-	276	1	3755	3	Y	31	36 1	13
						34	9						
11	3990 #	3744	-0-	-246	-0-	258	1	3453	3	Y	30	18 1	25
						33	9						
12	4154 #	3633	-0-	-521	-0-	245	1	3352	3	Y	33	36 1	22
						36	9						
01	4154 #	4101	-0-	-53	-0-	245	1	3822	3	Y	31	45 1	8
						34	9						
*02	3848 R	3848	-0-	-0-	-0-	209	1	3609	3	Y	27	18 1	17
						30	9						

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	41 1	512 3	Y	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45 1	612 3	Y	-0-	-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	37 1	492 3	Y	-0-	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	36 1	490 3	Y	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36 1	515 3	Y	-0-	-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27 1	473 3	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	Y	-0-	4
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	4
11	300 N	19	-0-	-281	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	4
12	279 N	48	-0-	-231	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	4
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 3	Y	-0-	4
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-	4

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10420 - 10440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-	7
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-	7
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	7
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	7
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	7
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-	7

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)		//CONT.//		85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925										
STATE TRACT 308		WELL #:		2	RRCID ->	179722	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7268 - 8123		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	278	1	3429	3	Y	569	504	1	320
						626	9							
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	275	1	3730	3	Y	600	691	1	229
						660	9							
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	258	1	3458	3	Y	570	339	1	460
						627	9							
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	285	1	3891	3	Y	627	675	1	412
						690	9							
01	4464 X	3748	-0-	-716	-0-	285	1	2812	3	Y	592	863	1	141
						651	9							
02	4144 X	3314	-0-	-830	-0-	150	1	2591	3	Y	521	347	1	315
						573	9							

STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID ->	261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088 - 9116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	3
*01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID ->	255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	26	1	315	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	239	-0-	-257	-0-	16	1	223	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	20	1	261	3	Y	-0-	-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	Y	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-	-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600)		85773 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
STATE TRACT 279		WELL #:		1	RRCID ->	203407	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7967 - 8047
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-	-0-
*11	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
*12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-
*01	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2017 - P/A 01/11/2017												

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		WELL #:		2781A	RRCID ->	212823	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8790 - 8838
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2017 - PLUGGED 01/19/17												



STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 034734		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592				N	-0-			-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #: 90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	20615 X	20348	-0-	-267	-0-	18	1	20196	2	N	122	105	1	32
04	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	134	9	19721	2	N	99	99	1	32
05	20491 X	20271	-0-	-220	-0-	109	9	20143	2	N	101	108	1	25
06	19710 X	19602	-0-	-108	-0-	17	1	19483	2	N	94	85	1	34
07	20522 X	18402	-0-	-2120	-0-	103	9	18293	2	N	84	93	1	25
08	20522 X	18814	-0-	-1708	-0-	17	1	18700	2	N	88	82	1	31
09	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	97	9	23760	2	N	97	107	1	21
10	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	107	9	21293	2	N	83	78	1	26
11	19590 X	18688	-0-	-902	-0-	16	1	18584	2	N	80	85	1	21
12	24676 X	18775	-0-	-5901	-0-	88	9	18662	2	N	87	92	1	16
01	24676 X	16410	-0-	-8266	-0-	17	1	16312	2	N	75	73	1	18
02	22288 X	13441	-0-	-8847	-0-	96	9	13346	2	N	74	74	1	18
						83	9							
						14	1							
						81	9							



STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	57660 X	38834	-0-	-18826	-0-	38608	2	226	9	Y	205	170	1		88
10	59582 X	26343	-0-	-33239	-0-	25914	2	429	9	Y	390	418	1		60
11	57660 X	39196	-0-	-18464	-0-	38941	2	255	9	Y	232	237	1		55
12	59582 X	30502	-0-	-29080	-0-	30334	2	168	9	Y	153	151	1		57
01	43896 X	35954	-0-	-7942	-0-	35753	2	201	9	Y	183	175	1		65
02	36596 X	24456	-0-	-12140	-0-	24311	2	145	9	Y	132	140	1		57

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	12738	12739	-0-	1	1	1414	1	11325	2	N	-0-				-0-
04	14857 R	14856	-0-	-1	-0-	1420	1	13436	2	N	-0-				-0-
05	14892 R	14892	-0-	-0-	-0-	1469	1	13423	2	N	-0-				-0-
06	15608 R	15608	-0-	-0-	-0-	1401	1	14207	2	N	-0-				-0-
07	16390 R	16390	-0-	-0-	-0-	1289	1	15101	2	N	-0-				-0-
08	16919 R	16919	-0-	-0-	-0-	1264	1	15655	2	N	-0-				-0-
09	23986	23986	-0-	-0-	-0-	1426	1	22560	2	N	-0-				-0-
10	21710	21710	-0-	-0-	-0-	1421	1	20289	2	N	-0-				-0-
11	17856	17856	-0-	-0-	-0-	1421	1	16435	2	N	-0-				-0-
12	16523	13998	-0-	-2525	-0-	1399	1	12599	2	N	-0-				-0-
01	17139	17139	-0-	-0-	-0-	1452	1	15687	2	N	-0-				-0-
02	14924	14855	-0-	-69	-0-	1297	1	13558	2	N	-0-				-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	146	1	1466	2	Y	-0-	-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	152	1	1418	2	Y	85	85
						94	9					
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	151	1	1405	2	Y	32	91 1 26
						35	9					
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	149	1	1026	2	Y	-0-	26
01	1240 N	963	-0-	-277	-0-	139	1	756	2	Y	62	88
						68	9					
*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	204	1	1524	2	Y	30	89 1 29
						33	9					



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
SLATOR RANCH		WELL #: H 4		RRCID -> 211273							
		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7620 X	3145	-0-	-4475	-0-	470 1	2675 2	Y	-0-		3
10	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	394 1	2451 2	Y	-0-		3
11	3240 X	2556	-0-	-684	-0-	537 1	2019 2	Y	-0-		3
12	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	2156 1	6558 2	Y	-0-		3
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	814 1	3046 2	Y	-0-		3
02	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	629 1	2192 2	Y	-0-		3
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	86 1	493 2	Y	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	85 1	527 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	126 1	474 2	Y	-0-		-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	151 1	460 2	Y	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	128 1	481 2	Y	-0-		-0-
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	121 1	424 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724			
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	30 1	305 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	33 1	303 2	Y	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37 1	347 2	Y	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40 1	277 2	Y	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	58 1	318 2	Y	-0-		-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	37 1	273 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790			
09	11610 X	11024	-0-	-586	-0-	1207 1	9809 2	Y	7		16
10	11842 X	9473	-0-	-2369	-0-	1030 1	8435 2	Y	7		23
11	11460 X	6839	-0-	-4621	-0-	653 1	6178 2	Y	7		30
12	11842 X	8858	-0-	-2984	-0-	954 1	7904 2	Y	-0-	15 1	15
01	11377 X	7982	-0-	-3395	-0-	865 1	7117 2	Y	-0-		15
02	10276 X	8928	-0-	-1348	-0-	1014 1	7914 2	Y	-0-		15
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839			
09	4680 X	3908	-0-	-772	-0-	427 1	3473 2	Y	7		15
10	4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	393 1	3218 2	Y	7		22
11	4740 X	4065	-0-	-675	-0-	388 1	3669 2	Y	7		29
12	4898 X	2362	-0-	-2536	-0-	254 1	2101 2	Y	6	31 1	4
01	4278 X	2258	-0-	-2020	-0-	245 1	2013 2	Y	-0-		4
02	3808 X	1915	-0-	-1893	-0-	217 1	1698 2	Y	-0-		4
-----											
SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196			
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	624 1	5070 2	Y	-0-		8
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	632 1	5176 2	Y	-0-		8
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	523 1	4954 2	Y	-0-		8
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	624 1	5171 2	Y	-0-		8
01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	599 1	4922 2	Y	-0-	8 1	-0-
*02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	528 1	4126 2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13800 X	13276	-0-	-524	-0-	1535	1	11716	2	Y	23			25
10		14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	25	9							25
11		13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	1561	1	12837	2	Y	-0-			25
12		13950 X	13756	-0-	-194	-0-	1370	1	12352	2	Y	-0-			25
01		13950 X	13923	-0-	-27	-0-	1375	1	12381	2	Y	-0-			25
02		12600 X	9369	-0-	-3231	-0-	1579	1	12344	2	Y	-0-			25
							949	1	8420	2	Y	-0-			25
-----															
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780															
09		6030 X	5469	-0-	-561	-0-	494	1	4975	2	Y	-0-			-0-
10		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	700	1	6524	2	Y	-0-			-0-
11		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	663	1	6186	2	Y	-0-			-0-
12		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	995	1	6872	2	Y	-0-			-0-
01		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	1094	1	5937	2	Y	-0-			-0-
*02		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	743	1	5547	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032															
09		2580 N	1292	-0-	-1288	-0-	142	1	1150	2	Y	-0-			6
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	380	1	3112	2	Y	-0-			6
11		2580 X	2044	-0-	-536	-0-	195	1	1849	2	Y	-0-			6
12		2573 X	2137	-0-	-436	-0-	230	1	1907	2	Y	-0-			6
01		3255 X	2098	-0-	-1157	-0-	227	1	1871	2	Y	-0-			6
02		2940 X	1908	-0-	-1032	-0-	217	1	1691	2	Y	-0-			6
-----															
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918															
09		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	666	1	5414	2	Y	-0-			19
10		6789 X	6127	-0-	-662	-0-	667	1	5460	2	Y	-0-			19
11		6390 X	5567	-0-	-823	-0-	532	1	5035	2	Y	-0-			19
12		6603 X	5774	-0-	-829	-0-	622	1	5152	2	Y	-0-			19
01		6603 X	5029	-0-	-1574	-0-	545	1	4484	2	Y	-0-	19	1	-0-
02		5684 X	4379	-0-	-1305	-0-	497	1	3882	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404															
09		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	111	1	899	2	Y	-0-			5
10		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	112	1	921	2	Y	10	15	1	-0-
11		1050 N	971	-0-	-79	-0-	93	1	878	2	Y	-0-			-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	109	1	892	2	Y	-0-			-0-
*02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	103	1	802	2	Y	-0-			-0-
-----															
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598															
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	965	-0-	-399	-0-	93	1	872	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1065	-0-	-75	-0-	103	1	962	2	Y	-0-			-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	888	2	Y	-0-			-0-
01		961 N	941	-0-	-20	-0-	146	1	795	2	Y	-0-			-0-
*02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	122	1	909	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

09	9840 X	9523	-0-	-317	-0-	1103	1	8420	2	Y	-0-					2
10	10013 X	9682	-0-	-331	-0-	1050	1	8632	2	Y	-0-					2
11	9600 X	9319	-0-	-281	-0-	931	1	8388	2	Y	-0-					2
12	9920 X	9621	-0-	-299	-0-	962	1	8659	2	Y	-0-					2
01	9827 X	9816	-0-	-11	-0-	1113	1	8703	2	Y	-0-					2
02	8876 X	8617	-0-	-259	-0-	873	1	7744	2	Y	-0-					2

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

09	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	947	1	7696	2	Y	-0-					7
10	9765 X	8591	-0-	-1174	-0-	927	1	7592	2	Y	65	72	1			-0-
11	9450 X	8277	-0-	-1173	-0-	790	1	7476	2	Y	10					10
12	9765 X	8088	-0-	-1677	-0-	865	1	7166	2	Y	52					62
01	9765 X	8828	-0-	-937	-0-	948	1	7793	2	Y	79	109	1			32
02	8092 X	6312	-0-	-1780	-0-	715	1	5580	2	Y	15					47

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

09	9450 X	9347	-0-	-103	-0-	843	1	8484	2	Y	18					18
10	9982 X	9696	-0-	-286	-0-	932	1	8687	2	Y	70	55	1			33
11	9750 X	9409	-0-	-341	-0-	909	1	8483	2	Y	15					48
12	10075 X	9734	-0-	-341	-0-	1229	1	8493	2	Y	11	34	1			25
01	10075 X	6810	-0-	-3265	-0-	1055	1	5727	2	Y	25					50
02	8792 X	4039	-0-	-4753	-0-	475	1	3550	2	Y	13	32	1			31

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

09	3060 X	2928	-0-	-132	-0-	337	1	2570	2	Y	19					21
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	540	1	4441	2	Y	30					51
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	492	1	4436	2	Y	22	59	1			14
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	495	1	4458	2	Y	-0-					14
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	500	1	3907	2	Y	66	60	1			20
*02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	391	1	3471	2	Y	36					56



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		900 N	701	-0-	-199	-0-	77 1	624 2	Y	-0-		-0-
10		837 N	531	-0-	-306	-0-	58 1	473 2	Y	-0-		-0-
11		660 N	499	-0-	-161	-0-	48 1	451 2	Y	-0-		-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	44 1	363 2	Y	-0-		-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	62 1	508 2	Y	-0-		-0-
02		476 N	474	-0-	-2	-0-	54 1	420 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099												
09		7260 X	6415	-0-	-845	-0-	703 1	5712 2	Y	-0-		25
10		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	749 1	6135 2	Y	6	31 1	-0-
							7 9					
11		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	653 1	6179 2	Y	-0-		-0-
12		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	649 1	5372 2	Y	-0-		-0-
01		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	787 1	6471 2	Y	-0-		-0-
*02		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	641 1	5001 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901												
09		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	435 1	3534 2	Y	7		16
							8 9					
10		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	671 1	5493 2	Y	7		23
							8 9					
11		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	630 1	5959 2	Y	7		30
							8 9					
12		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	613 1	5076 2	Y	6	31 1	5
							7 9					
01		6169 X	5439	-0-	-730	-0-	590 1	4849 2	Y	-0-		5
02		6160 X	5122	-0-	-1038	-0-	582 1	4540 2	Y	-0-		5
-----												
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823												
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	270 1	2198 2	Y	-0-		20
10		2015 N	1690	-0-	-325	-0-	184 1	1506 2	Y	-0-		20
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	211 1	1996 2	Y	-0-		20
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	226 1	1868 2	Y	-0-		20
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	223 1	1832 2	Y	-0-	20 1	-0-
02		1820 N	1805	-0-	-15	-0-	205 1	1600 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849												
09		990 N	902	-0-	-88	-0-	99 1	803 2	Y	-0-		27
10		930 N	907	-0-	-23	-0-	99 1	808 2	Y	-0-		27
11		900 N	850	-0-	-50	-0-	81 1	769 2	Y	-0-		27
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	91 1	751 2	Y	-0-		27
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	106 1	871 2	Y	-0-		27
*02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	117 1	915 2	Y	-0-		27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BARROCITO, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 226702		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	899 1	9956 2	Y	-0-		3
10	11346 X	10987	-0-	-359	-0-	773 1	10214 2	Y	-0-		3
11	10920 X	7986	-0-	-2934	-0-	483 1	7503 2	Y	-0-		3
12	11191 X	8670	-0-	-2521	-0-	592 1	8078 2	Y	-0-		3
01	11222 X	9957	-0-	-1265	-0-	687 1	9270 2	Y	-0-		3
02	10136 X	5062	-0-	-5074	-0-	406 1	4646 2	Y	9	7 1	5
						10 9					

SLATOR RANCH		WELL #: W 4		RRCID -> 226743		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 4		RRCID -> 227123		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053			
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	392 1	3186 2	Y	-0-		62
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	404 1	3312 2	Y	10	72 1	-0-
						11 9					
11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	223 1	2115 2	Y	-0-		-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	407 1	3368 2	Y	-0-		-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	333 1	2743 2	Y	-0-		-0-
*02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	281 1	2191 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 3		RRCID -> 227777		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056			
09	720 X	454	-0-	-266	-0-	50 1	404 2	N	-0-		3
10	713 X	525	-0-	-188	-0-	57 1	468 2	N	-0-		3
11	630 X	469	-0-	-161	-0-	45 1	424 2	N	-0-		3
12	620 X	527	-0-	-93	-0-	57 1	470 2	N	-0-		3
01	620 X	452	-0-	-168	-0-	49 1	403 2	N	-0-		3
02	476 X	386	-0-	-90	-0-	44 1	342 2	N	-0-		3

SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 7		RRCID -> 229048		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950			
09	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	417 1	4622 2	Y	56	49 1	24
						62 9					
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	460 1	6087 2	Y	58	66 1	16
						64 9					
11	4440 X	2954	-0-	-1486	-0-	174 1	2711 2	Y	63	62 1	17
						69 9					
12	4464 X	2273	-0-	-2191	-0-	150 1	2046 2	Y	70	64 1	23
						77 9					
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	415 1	5606 2	Y	60	63 1	20
						66 9					
02	4900 X	3897	-0-	-1003	-0-	311 1	3565 2	Y	19	14 1	25
						21 9					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	945	1	10457	2	Y	-0-			46
10	12028 X	11547	-0-	-481	-0-	811	1	10725	2	Y	10			56
						11	9							
11	11640 X	8816	-0-	-2824	-0-	533	1	8283	2	Y	-0-			56
12	12028 X	10726	-0-	-1302	-0-	733	1	9993	2	Y	-0-			56
01	11780 X	10432	-0-	-1348	-0-	719	1	9713	2	Y	-0-			56
02	10640 X	6923	-0-	-3717	-0-	554	1	6347	2	Y	20			76
						22	9							
-----														
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
09	17010 X	16497	-0-	-513	-0-	1491	1	15006	2	Y	-0-			-0-
10	17639 X	17159	-0-	-480	-0-	1641	1	15307	2	Y	192	137	1	55
						211	9							
11	17070 X	16403	-0-	-667	-0-	1583	1	14778	2	Y	38			93
						42	9							
12	17639 X	16974	-0-	-665	-0-	2143	1	14802	2	Y	26	86	1	33
						29	9							
01	17174 X	16805	-0-	-369	-0-	2603	1	14133	2	Y	63			96
						69	9							
02	15512 X	14307	-0-	-1205	-0-	1685	1	12585	2	Y	34	83	1	47
						37	9							
-----														
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	86	1	696	2	Y	-0-			31
10	868 N	830	-0-	-38	-0-	137	1	653	2	Y	36			67
						40	9							
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	90	1	596	2	Y	-0-			67
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-			67
01	837 N	388	-0-	-449	-0-	28	1	326	2	Y	31	84	1	14
						34	9							
02	644 N	117	-0-	-527	-0-	17	1	100	2	Y	-0-			14
-----														
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	595	1	4836	2	Y	-0-			16
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	483	1	3958	2	Y	-0-			16
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	379	1	3585	2	Y	-0-			16
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	589	1	4875	2	Y	-0-			16
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3443	2	Y	-0-	16	1	-0-
*02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	459	1	3585	2	Y	-0-			-0-
-----														
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
09	6420 X	5975	-0-	-445	-0-	493	1	5458	2	Y	22	19	1	12
						24	9							
10	6231 X	6215	-0-	-16	-0-	436	1	5756	2	Y	21	25	1	8
						23	9							
11	6030 X	5800	-0-	-230	-0-	349	1	5423	2	Y	25	24	1	9
						28	9							
12	6045 X	5968	-0-	-77	-0-	406	1	5532	2	Y	27	25	1	11
						30	9							
01	6200 X	5882	-0-	-318	-0-	404	1	5453	2	Y	23	24	1	10
						25	9							
02	5600 X	3857	-0-	-1743	-0-	308	1	3532	2	Y	15	11	1	14
						17	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-	8
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	2	Y	8	16
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-	16
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	Y	-0-	16
01	1209 N	934	-0-	-275	-0-	64	1	870	2	Y	-0-	16
02	1092 N	716	-0-	-376	-0-	56	1	637	2	Y	21	37
						23	9					
-----												
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
09	3450 X	3088	-0-	-362	-0-	338	1	2742	2	Y	7	12
10	3658 X	3124	-0-	-534	-0-	339	1	2777	2	Y	7	19
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	325	1	3076	2	Y	7	26
12	3596 X	2593	-0-	-1003	-0-	279	1	2307	2	Y	6 31 1	1
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	445	1	3662	2	Y	-0-	1
02	3192 X	2519	-0-	-673	-0-	283	1	2207	2	Y	26	27
						29	9					
-----												
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018												
09	3450 X	3223	-0-	-227	-0-	353	1	2866	2	Y	4	24
10	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	345	1	2825	2	Y	7	31
11	3210 X	2956	-0-	-254	-0-	282	1	2666	2	Y	7	38
12	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	347	1	2872	2	Y	7 31 1	14
01	3317 X	2957	-0-	-360	-0-	321	1	2636	2	Y	-0-	14
02	2996 X	2853	-0-	-143	-0-	321	1	2504	2	Y	25	39
						28	9					
-----												
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784												
09	4740 X	3118	-0-	-1622	-0-	254	1	2817	2	Y	43 38 1	24
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	310	1	4095	2	Y	43 50 1	17
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	239	1	3719	2	Y	50 48 1	19
12	4030 X	3923	-0-	-107	-0-	264	1	3603	2	Y	51 47 1	23
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	326	1	4404	2	Y	46 48 1	21
02	3640 X	3431	-0-	-209	-0-	273	1	3122	2	Y	33 25 1	29
						36	9					
-----												
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606												
09	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	228	1	2292	2	Y	-0-	-0-
10	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	243	1	2263	2	Y	-0-	-0-
11	2760 N	2572	-0-	-188	-0-	249	1	2323	2	Y	-0-	-0-
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	350	1	2420	2	Y	-0-	-0-
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	394	1	2136	2	Y	-0-	-0-
02	2408 N	1687	-0-	-721	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700																	
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	958	2	Y	-0-					1
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1078	2	Y	-0-					1
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	135	1	1278	2	Y	-0-					1
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	2	Y	-0-					1
01		1178 N	833	-0-	-345	-0-	90	1	743	2	Y	-0-					1
*02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1521	2	Y	-0-					1
-----																	
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470																	
09		2580 N	1983	-0-	-597	-0-	415	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10		2480 N	2372	-0-	-108	-0-	310	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11		2310 N	2240	-0-	-70	-0-	353	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	413	1	1878	2	Y	-0-					-0-
01		2387 N	2258	-0-	-129	-0-	292	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02		2100 N	1947	-0-	-153	-0-	211	1	1736	2	Y	-0-					-0-
-----																	
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214																	
09		1470 N	1288	-0-	-182	-0-	269	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	242	1	1611	2	Y	-0-					-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	247	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	266	1	1210	2	Y	-0-					-0-
01		1550 N	1422	-0-	-128	-0-	184	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02		1400 N	1202	-0-	-198	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903																	
09		6900 X	3097	-0-	-3803	-0-	253	1	2797	2	Y	43	38	1			16
							47	9									
10		6014 X	3347	-0-	-2667	-0-	232	1	3068	2	Y	43	50	1			9
							47	9									
11		5820 X	2916	-0-	-2904	-0-	173	1	2688	2	Y	50	48	1			11
							55	9									
12		5332 X	2859	-0-	-2473	-0-	191	1	2611	2	Y	52	48	1			15
							57	9									
01		5301 X	2906	-0-	-2395	-0-	197	1	2658	2	Y	46	48	1			13
							51	9									
02		3024 X	2184	-0-	-840	-0-	172	1	1976	2	Y	33	25	1			21
							36	9									
-----																	
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	22410 X	21137	-0-	-1273	-0-	1733 1	19192 2	Y	193	170 1		66
10	23126 X	21042	-0-	-2084	-0-	212 9	1465 1	Y	197	228 1		35
11	22380 X	20055	-0-	-2325	-0-	217 9	1198 1	Y	222	215 1		42
12	21762 X	21235	-0-	-527	-0-	244 9	1433 1	Y	236	218 1		60
01	21855 X	21055	-0-	-800	-0-	260 9	1436 1	Y	208	217 1		51
02	19740 X	15043	-0-	-4697	-0-	229 9	1196 1	Y	133	103 1		81
						146 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
09	6600 X	6233	-0-	-367	-0-	507 1	5615 2	Y	101	89 1		37
10	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	111 9	435 1	Y	103	119 1		21
11	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	113 9	354 1	Y	115	112 1		24
12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	127 9	420 1	Y	126	116 1		34
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	139 9	406 1	Y	108	113 1		29
02	4760 X	4371	-0-	-389	-0-	119 9	344 1	Y	76	57 1		48
						84 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	295 1	3266 2	Y	32	28 1		28
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	35 9	254 1	Y	33	38 1		23
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	36 9	188 1	Y	37	36 1		24
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	41 9	236 1	Y	40	37 1		27
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	44 9	214 1	Y	34	36 1		25
02	2632 X	2141	-0-	-491	-0-	37 9	170 1	Y	24	18 1		31
						26 9						
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
09	4200 X	1888	-0-	-2312	-0-	216 1	1647 2	Y	23			30
10	4960 X	2730	-0-	-2230	-0-	25 9	290 1	Y	52			82
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	57 9	611 1	Y	45	118 1		9
12	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	50 9	653 1	Y	-0-			9
01	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	701 1	5480 2	Y	131	119 1		21
*02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	144 9	544 1	Y	72			93
						79 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		3360 X	2598	-0-	-762	-0-	544	1	2054	2	Y	25
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	391	1	2603	2	Y	25
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	474	1	2535	2	Y	25
12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	559	1	2546	2	Y	25
01		2914 X	2834	-0-	-80	-0-	366	1	2468	2	Y	25
02		2632 X	2302	-0-	-330	-0-	250	1	2052	2	Y	25
-----												
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
09		4080 X	3614	-0-	-466	-0-	299	1	3315	2	Y	40
10		4557 X	4484	-0-	-73	-0-	315	1	4158	2	Y	50
							11	9				
11		4410 X	3941	-0-	-469	-0-	238	1	3703	2	Y	50
12		4371 X	4016	-0-	-355	-0-	274	1	3742	2	Y	-0-
01		4495 X	3914	-0-	-581	-0-	270	1	3644	2	Y	-0-
02		4060 X	3076	-0-	-984	-0-	245	1	2809	2	Y	20
							22	9				
-----												
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
09		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	638	1	7060	2	Y	35
							83	9				
10		10416 X	7679	-0-	-2737	-0-	534	1	7061	2	Y	23
							84	9				
11		8850 X	6925	-0-	-1925	-0-	413	1	6417	2	Y	26
							95	9				
12		9114 X	6261	-0-	-2853	-0-	421	1	5737	2	Y	33
							103	9				
01		9114 X	6272	-0-	-2842	-0-	426	1	5757	2	Y	29
							89	9				
02		7252 X	5210	-0-	-2042	-0-	413	1	4732	2	Y	44
							65	9				
-----												
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2050	2	Y	-0-
10		4433 X	2366	-0-	-2067	-0-	166	1	2200	2	Y	-0-
11		4080 X	1146	-0-	-2934	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-
12		3193 X	1157	-0-	-2036	-0-	79	1	1078	2	Y	-0-
01		2542 X	527	-0-	-2015	-0-	36	1	491	2	Y	-0-
02		2128 X	537	-0-	-1591	-0-	43	1	494	2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2280 X	1845	-0-	-435	-0-	202 1	1643 2	Y	-0-	17	
10		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	441 1	3615 2	Y	-0-	17	
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	254 1	2403 2	Y	-0-	17	
12		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	534 1	4428 2	Y	29 46 1	-0-	
							32 9					
01		2170 X	1954	-0-	-216	-0-	212 1	1742 2	Y	-0-	-0-	
02		1960 X	1628	-0-	-332	-0-	182 1	1418 2	Y	25	25	
							28 9					
-----												
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634												
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	148 1	1640 2	Y	-0-	10	
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	114 1	1508 2	Y	13	23	
							14 9					
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	93 1	1437 2	Y	-0-	23	
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	109 1	1490 2	Y	39 62 1	-0-	
							43 9					
01		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	104 1	1406 2	Y	-0-	-0-	
*02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	120 1	1372 2	Y	22	22	
							24 9					
-----												
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928												
09		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	1264 1	9641 2	Y	-0-	1	
10		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	1151 1	9465 2	Y	-0-	1	
11		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1047 1	9438 2	Y	-0-	1	
12		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	1034 1	9305 2	Y	-0-	1	
01		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	1223 1	9562 2	Y	-0-	1	
*02		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	973 1	8640 2	Y	-0-	1	
-----												
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886												
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	241 1	1837 2	Y	-0-	1	
10		1984 N	1641	-0-	-343	-0-	178 1	1463 2	Y	-0-	1	
11		2010 N	1373	-0-	-637	-0-	137 1	1236 2	Y	-0-	1	
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	160 1	1439 2	Y	-0-	1	
01		1643 N	1491	-0-	-152	-0-	169 1	1322 2	Y	-0-	1	
*02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	143 1	1266 2	Y	-0-	1	
-----												
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10032 - 10811												
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	43 1	479 2	Y	-0-	-0-	
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	46 1	604 2	Y	-0-	-0-	
11		510 N	417	-0-	-93	-0-	25 1	392 2	Y	-0-	-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-	-0-	
01		527 N	9	-0-	-518	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	-0-	



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010												TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9443 - 9642
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5250 X	3337	-0-	-1913	-0-	276 1	3061 2	Y	-0-				24	
10		5084 X	4322	-0-	-762	-0-	304 1	4018 2	Y	-0-				24	
11		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	301 1	4683 2	Y	-0-				24	
12		5084 X	4604	-0-	-480	-0-	312 1	4251 2	Y	37	18	1		43	
							41 9								
01		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	340 1	4588 2	Y	-0-				43	
02		4592 X	3400	-0-	-1192	-0-	271 1	3106 2	Y	21				64	
							23 9								
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010												TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 11039
09		8400 X	5224	-0-	-3176	-0-	573 1	4651 2	Y	-0-				1	
10		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	819 1	6731 2	Y	-0-				1	
11		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	693 1	6250 2	Y	-0-				1	
12		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	736 1	6628 2	Y	-0-				1	
01		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	728 1	5690 2	Y	-0-				1	
*02		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	593 1	5258 2	Y	-0-				1	
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010												TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9714 - 11166
09		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	573 1	4651 2	Y	-0-				16	
10		3875 X	3504	-0-	-371	-0-	381 1	3123 2	Y	-0-				16	
11		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	616 1	5831 2	Y	-0-				16	
12		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	791 1	6554 2	Y	-0-				16	
01		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	701 1	5764 2	Y	-0-	16	1		-0-	
*02		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	610 1	4762 2	Y	-0-				-0-	
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011												TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9940 - 10044
09		28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	3180 1	25572 2	Y	-0-				100	
10		28262 X	28262	-0-	-0-	-0-	4882 1	23340 2	Y	36				136	
							40 9								
11		25080 X	22560	-0-	-2520	-0-	2960 1	19600 2	Y	-0-				136	
12		25916 X	24066	-0-	-1850	-0-	1855 1	22211 2	Y	-0-				136	
01		25916 X	25850	-0-	-66	-0-	2031 1	23819 2	Y	-0-	93	1		43	
02		23408 X	4163	-0-	-19245	-0-	621 1	3542 2	Y	-0-				43	
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010												TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10162 - 11100
09		7770 X	6057	-0-	-1713	-0-	702 1	5355 2	Y	-0-				6	
10		6820 X	5688	-0-	-1132	-0-	617 1	5071 2	Y	-0-				6	
11		6600 X	6561	-0-	-39	-0-	655 1	5906 2	Y	-0-				6	
12		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	867 1	7802 2	Y	-0-				6	
01		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	960 1	7506 2	Y	-0-				6	
*02		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	669 1	5937 2	Y	-0-				6	
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10084 - 11206
09		3930 X	3345	-0-	-585	-0-	388 1	2957 2	Y	-0-				5	
10		3565 X	3036	-0-	-529	-0-	329 1	2707 2	Y	-0-				5	
11		3450 X	2785	-0-	-665	-0-	278 1	2507 2	Y	-0-				5	
12		3565 X	2634	-0-	-931	-0-	263 1	2371 2	Y	-0-				5	
01		3565 X	2597	-0-	-968	-0-	295 1	2302 2	Y	-0-				5	
*02		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	539 1	4788 2	Y	-0-				5	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	2	Y	6	5	1			6
10	1767 X	1512	-0-	-255	-0-	106	1	1399	2	Y	6	7	1			5
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	240	1	3724	2	Y	7	7	1			5
12	1767 X	285	-0-	-1482	-0-	19	1	257	2	Y	8	7	1			6
01	1767 X	77	-0-	-1690	-0-	5	1	65	2	Y	6	7	1			5
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					5

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

09	9930 X	8291	-0-	-1639	-0-	961	1	7330	2	Y	-0-					3
10	9920 X	9378	-0-	-542	-0-	1017	1	8361	2	Y	-0-					3
11	9600 X	8770	-0-	-830	-0-	876	1	7894	2	Y	-0-					3
12	9889 X	9596	-0-	-293	-0-	959	1	8637	2	Y	-0-					3
01	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	1092	1	8539	2	Y	-0-					3
02	8484 X	7932	-0-	-552	-0-	803	1	7129	2	Y	-0-					3

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	143	1	1581	2	Y	-0-					4
10	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	109	1	1443	2	Y	-0-					4
11	1680 N	1374	-0-	-306	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-					4
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-					4
01	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					4
02	1288 N	1120	-0-	-168	-0-	90	1	1030	2	Y	-0-					4

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	295	1	2255	2	Y	-0-					2
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	377	1	3098	2	Y	-0-					2
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	311	1	2803	2	Y	-0-					2
12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	220	1	1982	2	Y	-0-					2
01	2015 X	1944	-0-	-71	-0-	220	1	1724	2	Y	-0-					2
*02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	412	1	3659	2	Y	-0-					2

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

09	4290 X	3528	-0-	-762	-0-	284	1	3149	2	Y	86	76	1			25
10	4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	229	1	3032	2	Y	88	101	1			12
11	4200 X	3228	-0-	-972	-0-	189	1	2931	2	Y	98	96	1			14
12	4123 X	3560	-0-	-563	-0-	235	1	3206	2	Y	108	99	1			23
01	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	240	1	3239	2	Y	93	97	1			19
02	3304 X	2517	-0-	-787	-0-	196	1	2247	2	Y	67	51	1			35



-----													
STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		//CONT.//		86464 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:		7	RRCID ->	251149	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9875 - 9888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			5	
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			5	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	5 1		-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)				86468 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153									
DRISCOLL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	196960	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9478 - 9508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66	
-----													
STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)				86508 043	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
RIVERS, "A"		WELL #:		19 F	RRCID ->	232758	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	6790 - 6796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
09	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	861 1	861 3	N	-0-			-0-	
10	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	875 1	875 3	N	-0-			-0-	
11	1650 #	1542	-0-	-108	-0-	771 1	771 3	N	-0-			-0-	
12	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	888 1	888 3	N	-0-			-0-	
01	1767 #	1672	-0-	-95	-0-	836 1	836 3	N	-0-			-0-	
02	1596 #	1488	-0-	-108	-0-	744 1	744 3	N	-0-			-0-	
-----													
STRATTON (CONSOLIDATED)				86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 17DF	RRCID ->	013436	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4110 - 5747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
09	T. A.	399	-0-	399	1007	45 1	354 2	Y	-0-			-0-	
10	1457 X	450	-0-	-1007	-0-	42 1	408 2	Y	-0-			-0-	
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	23 1	209 2	Y	-0-			-0-	
12	403 N	184	-0-	-219	-0-	22 1	162 2	Y	-0-			-0-	
01	465 N	152	-0-	-313	-0-	16 1	136 2	Y	-0-			-0-	
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	12 1	105 2	Y	-0-			-0-	
-----													
KING RANCH STRATTON				WELL #:	A 3	RRCID ->	013442	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	4860 - 6070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	145 1	1151 2	N	-0-			-0-	
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	107 1	1040 2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	961	-0-	-119	-0-	96 1	865 2	N	-0-			-0-	
12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	122 1	890 2	N	-0-			-0-	
01	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	108 1	903 2	N	-0-			-0-	
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	93 1	788 2	N	-0-			-0-	
-----													
KING RANCH STRATTON				WELL #:	A 6	RRCID ->	013517	COMPL. DATE	11/21/1956	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	4770 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		302 X	302	-0-	-0-	34 1	268 2	Y	-0-			-0-
10		4328 X	4328	-0-	-0-	404 1	3924 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	4399	-0-	1399	440 1	3959 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	3818	-0-	718	461 1	3357 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	3592	-0-	492	383 1	3209 2	Y	-0-			-0-
*02		2800 N	3065	-0-	265	324 1	2741 2	Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 12		RRCID -> 039654		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 29		RRCID -> 047437		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 9		RRCID -> 054181		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 28		RRCID -> 054804		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 24DF		RRCID -> 057092		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448				
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566													
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076													
-----													
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	304	1	4366	2	Y	19	13	12
						21	9						
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	270	1	3694	2	Y	8	18	2
						9	9						
11	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	251	1	2750	2	Y	6	4	4
						7	9						
12	4278 X	3315	-0-	-963	-0-	252	1	3051	2	Y	11	9	6
						12	9						
01	4278 X	3789	-0-	-489	-0-	314	1	3462	2	Y	12	11	7
						13	9						
02	3864 X	3243	-0-	-621	-0-	257	1	2977	2	Y	8	6	9
						9	9						
-----													
KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393													
-----													
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	109	1	868	2	Y	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	633	2	Y	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	655	-0-	-368	-0-	79	1	576	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	64	1	538	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	56	1	473	2	Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387													
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229													
-----													
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	118	1	934	2	Y	-0-		-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	2	Y	-0-		-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	85	1	615	2	Y	-0-		-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	117	1	983	2	Y	-0-		-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 5036	- 5457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484	COMPL. DATE 09/23/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6420	- 6452		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 5160	- 6730		
*07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	58 1	293 2	Y		-0-
*08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	271 1	2198 2	Y		-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	150 1	1189 2	Y		-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	112 1	1092 2	Y		-0-
11	1890 N	1147	-0-	-743	-0-	115 1	1032 2	Y		-0-
12	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	137 1	996 2	Y		-0-
*01	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	117 1	982 2	Y		-0-
02	1064 N	993	-0-	-71	-0-	105 1	888 2	Y		-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743	COMPL. DATE 02/04/2002	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 5238	- 6892		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 97DF		RRCID -> 164782	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 5144	- 6952		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 4287	- 5356		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6771 - 6970									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5348 - 6554									
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	263	1	2137	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	3114	-0-	114	114	349	1	2765	2	Y	-0-					-0-
10	2783 N	2669	-0-	-114	-0-	249	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1803	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	2081	-0-	-1143	-0-	251	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*01	3224 X	1956	-0-	-1268	-0-	208	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	2912 X	1549	-0-	-1363	-0-	164	1	1385	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID -> 171577	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7496 - 8884									
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	190	1	2727	2	Y	-0-					-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	Y	-0-					-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	216	1	2617	2	Y	-0-					-0-
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	Y	-0-					-0-
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	145	1	1679	2	Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID -> 173850	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7878 - 8840									
09	2610 N	541	-0-	-2069	-0-	35	1	503	2	Y	3	7	1			2
10	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	87	1	1187	2	Y	3	4	1			1
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	397	2	Y	1	1	1			1
12	3100 N	4356	-0-	1256	1256	330	1	4007	2	Y	17	8	1			10
01	3100 N	3880	-0-	780	2036	322	1	3544	2	Y	13	15	1			8
*02	2800 N	2896	-0-	96	2132	229	1	2657	2	Y	9	7	1			10
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID -> 176901	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7495 - 8782									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	6156	-0-	3156	3156	383 1	5498 2	Y	250	163 1		164
10	3100 N	4745	-0-	1645	4801	275 9	4318 2	Y	102	242 1		24
11	3000 N	3253	-0-	253	5054	112 9	2920 2	Y	61	44 1		41
12	3100 N	4151	-0-	1051	6105	266 1	3681 2	Y	151	108 1		84
01	3100 N	4009	-0-	909	7014	67 9	3552 2	Y	122	132 1		74
*02	2800 N	2788	-0-	-12	7002	304 1	2485 2	Y	81	70 1		85
						166 9						
						323 1						
						134 9						
						214 1						
						89 9						
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	204 1	2936 2	Y	141	181 1		93
10	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	155 9	9363 2	Y	233	270 1		56
11	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	684 1	9251 2	Y	204	123 1		137
12	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	256 9	5739 2	Y	249	248 1		138
01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	843 1	4626 2	Y	168	204 1		102
*02	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	224 9	6165 2	Y	213	96 1		219
						473 1						
						274 9						
						420 1						
						185 9						
						532 1						
						234 9						
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 86	RRCID ->	215166	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5727 - 5990
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P289	RRCID ->	215426	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	6964 - 6990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P291	RRCID ->	223506	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7526 - 7962
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011				TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 X	1452	-0-	-168	-0-	92 1	1325 2	Y		32	17 1		21
10	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	35 9	169 1	Y		28	42 1		7
11	1500 X	1345	-0-	-155	-0-	31 9	111 1	Y		13	11 1		9
12	1488 X	594	-0-	-894	-0-	14 9	44 1	Y		11	14 1		6
01	2511 X	1497	-0-	-1014	-0-	12 9	122 1	Y		25	16 1		15
02	2268 X	991	-0-	-1277	-0-	28 9	77 1	Y		15	14 1		16
						17 9							
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011				TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787			
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	143 1	2050 2	Y		37			45
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	41 9	96 1	Y		462	248 1		259
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	508 9	119 1	Y		387	393 1		253
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	119 1	426 9	Y		303	198 1		358
01	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	130 1	333 9	Y		298	395 1		261
02	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	132 1	328 9	Y		318	387 1		192
						350 9							
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792			
09	4950 X	1608	-0-	-3342	-0-	92 1	1317 2	Y		181			309
10	5115 X	3715	-0-	-1400	-0-	199 9	253 1	Y		-0-	309 1		-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	169 1	1859 2	Y		-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	141 1	1711 2	Y		-0-			-0-
01	2170 N	1822	-0-	-348	-0-	152 1	1670 2	Y		-0-			-0-
02	1904 N	1747	-0-	-157	-0-	139 1	1608 2	Y		-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392			
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	390 1	5607 2	Y		-0-			-0-
10	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	331 1	4527 2	Y		-0-			-0-
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	324 1	3558 2	Y		-0-			-0-
12	6200 X	2987	-0-	-3213	-0-	228 1	2759 2	Y		-0-			-0-
01	6200 X	1562	-0-	-4638	-0-	130 1	1432 2	Y		-0-			-0-
02	5600 X	3873	-0-	-1727	-0-	308 1	3565 2	Y		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMAY CORPORATION 484025  
 PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025											
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 U	RRCID ->	034632	COMPL. DATE	11/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
PONDROM, L. G.		WELL #:		2 L	RRCID ->	034633	COMPL. DATE	11/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		UNION CENTRAL "B"		WELL #:	19	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8024 - 8040
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2			N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2			N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2			N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			N	-0-			-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			N	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		DRYDEN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	4410 X	4208	-0-	-202	-0-		4208	3			N	-0-			-0-
10	4557 X	4243	-0-	-314	-0-		4243	3			N	-0-			-0-
11	4320 X	3790	-0-	-530	-0-		3790	3			N	-0-			-0-
12	4433 X	4047	-0-	-386	-0-		4047	3			N	-0-			-0-
01	4340 X	4135	-0-	-205	-0-		4135	3			N	-0-			-0-
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-						N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5420 - 6155			
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		4135	3			N	-0-			-0-
10	4216 X	4206	-0-	-10	-0-		4206	3			N	-0-			-0-
11	4080 X	3984	-0-	-96	-0-		3984	3			N	-0-			-0-
12	4216 X	4110	-0-	-106	-0-		4110	3			N	-0-			-0-
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		4261	3			N	-0-			-0-
02	3808 X	3773	-0-	-35	-0-		3773	3			N	-0-			-0-
S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	5605 - 6676			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3			N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	3			N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-		177	3			N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-		184	3			N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5498 - 6635	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 N	3500	-0-	500	7969	1750	1	1750	3	N	-0-
10	3100 N	3694	-0-	594	8563	1847	1	1847	3	N	-0-
11	3000 N	3352	-0-	352	8915	1676	1	1676	3	N	-0-
12	3100 N	3264	-0-	164	9079	1632	1	1632	3	N	-0-
01	3100 N	3504	-0-	404	9483	1752	1	1752	3	N	-0-
*02	2800 N	3120	-0-	320	9803	1560	1	1560	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-
-----											
RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	410	1	410	3	N	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	3	N	-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	458	1	458	3	N	-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	384	1	384	3	N	-0-
-----											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110	
09	3000 N	3356	-0-	356	1278	1678	1	1678	3	N	-0-
10	3100 N	3260	-0-	160	1438	1630	1	1630	3	N	-0-
11	3000 N	2990	-0-	-10	1428	1495	1	1495	3	N	-0-
12	3100 N	2928	-0-	-172	1256	1464	1	1464	3	N	-0-
01	3100 N	3002	-0-	-98	1158	1501	1	1501	3	N	-0-
*02	2800 N	2820	-0-	20	1178	1410	1	1410	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 3820 - 4080	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085	
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290 -	5920
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3000 N	2285	-0-	-715	101965	2285 3		N	-0-		-0-	
10	3100 N	2464	-0-	-636	101329	2464 3		N	-0-		-0-	
11	3000 N	2295	-0-	-705	100624	2295 3		N	-0-		-0-	
12	3100 N	2485	-0-	-615	100009	2485 3		N	-0-		-0-	
01	3100 N	2515	-0-	-585	99424	2515 3		N	-0-		-0-	
*02	2800 N	2240	-0-	-560	98864	2240 3		N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 5374 -	5778
09	3000 N	3730	-0-	730	2698	1865 1	1865 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3968	-0-	868	3566	1984 1	1984 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	4724	-0-	1724	5290	2362 1	2362 3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	4742	-0-	1642	6932	2371 1	2371 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	5088	-0-	1988	8920	2544 1	2544 3	N	-0-		-0-	
*02	2800 N	3932	-0-	1132	10052	1966 1	1966 3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5342 -	5503
09	3000 N	2390	-0-	-610	1796	1195 1	1195 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	4198	-0-	1098	2894	2099 1	2099 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	1628	-0-	-1372	1522	814 1	814 3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	4890	-0-	1790	3312	2445 1	2445 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	5204	-0-	2104	5416	2602 1	2602 3	N	-0-		-0-	
*02	2800 N	4522	-0-	1722	7138	2261 1	2261 3	N	-0-		-0-	

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5149 -	6392
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-		-0-	
10	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2157 3		N	-0-		-0-	
11	2310 N	2049	-0-	-261	-0-	2049 3		N	-0-		-0-	
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-		-0-	
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-		-0-	
*02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-		-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	780 N	693	-0-	-87	-0-	693 3		N	-0-		-0-	
10	775 N	614	-0-	-161	-0-	614 3		N	-0-		-0-	
11	750 N	540	-0-	-210	-0-	540 3		N	-0-		-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-	
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-	
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		111	RRCID ->	040602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 5202 -	5796
09	3000 N	3408	-0-	408	990	1704 1	1704 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3366	-0-	266	1256	1683 1	1683 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3078	-0-	78	1334	1539 1	1539 3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3336	-0-	236	1570	1668 1	1668 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	3308	-0-	208	1778	1654 1	1654 3	N	-0-		-0-	
*02	2800 N	3066	-0-	266	2044	1533 1	1533 3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		116	RRCID ->	049109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 4065 -	5476
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	928 1	928 3	N	-0-		-0-	
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	914 1	914 3	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	822 1	822 3	N	-0-		-0-	
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	940 1	940 3	N	-0-		-0-	
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	972 1	972 3	N	-0-		-0-	
*02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	910 1	910 3	N	-0-		-0-	

-----														
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		3000 N	12926	-0-	9926	271427	6463 1	6463 3	N		-0-			-0-
10		3100 N	12770	-0-	9670	281097	6385 1	6385 3	N		-0-			-0-
11		3000 N	11660	-0-	8660	289757	5830 1	5830 3	N		-0-			-0-
12		3100 N	12968	-0-	9868	299625	6484 1	6484 3	N		-0-			-0-
01		3100 N	13178	-0-	10078	309703	6589 1	6589 3	N		-0-			-0-
*02		2800 N	12164	-0-	9364	319067	6082 1	6082 3	N		-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	172 1	172 3	N		-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	178 1	178 3	N		-0-			-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	149 1	149 3	N		-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	201 1	201 3	N		-0-			-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	212 1	212 3	N		-0-			-0-
*02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	168 1	168 3	N		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802														
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	291 1	291 3	N		-0-			-0-
10		682 N	582	-0-	-100	-0-	291 1	291 3	N		-0-			-0-
11		600 N	544	-0-	-56	-0-	272 1	272 3	N		-0-			-0-
12		589 N	482	-0-	-107	-0-	241 1	241 3	N		-0-			-0-
01		589 N	544	-0-	-45	-0-	272 1	272 3	N		-0-			-0-
02		504 N	366	-0-	-138	-0-	183 1	183 3	N		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090														
09		3000 N	6416	-0-	3416	83631	3208 1	3208 3	N		-0-			-0-
10		3100 N	6166	-0-	3066	86697	3083 1	3083 3	N		-0-			-0-
11		3000 N	5548	-0-	2548	89245	2774 1	2774 3	N		-0-			-0-
12		3100 N	6124	-0-	3024	92269	3062 1	3062 3	N		-0-			-0-
01		3100 N	5896	-0-	2796	95065	2948 1	2948 3	N		-0-			-0-
*02		2800 N	5478	-0-	2678	97743	2739 1	2739 3	N		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634														
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	367 1	367 3	N		-0-			-0-
10		806 N	768	-0-	-38	-0-	384 1	384 3	N		-0-			-0-
11		780 N	702	-0-	-78	-0-	351 1	351 3	N		-0-			-0-
12		744 N	530	-0-	-214	-0-	265 1	265 3	N		-0-			-0-
01		775 N	502	-0-	-273	-0-	251 1	251 3	N		-0-			-0-
02		644 N	624	-0-	-20	-0-	312 1	312 3	N		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585														
09		210 N	11	-0-	-199	-0-	11 3		N		-0-			-0-
10		186 N	14	-0-	-172	-0-	14 3		N		-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N		-0-			-0-
12		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N		-0-			-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N		-0-			-0-
-----														
CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162														
09		990 N	953	-0-	-37	-0-	953 3		N		-0-			-0-
10		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 3		N		-0-			-0-
11		1020 N	942	-0-	-78	-0-	942 3		N		-0-			-0-
12		992 N	948	-0-	-44	-0-	948 3		N		-0-			-0-
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N		-0-			-0-
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N		NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
09	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	757	-0-	-359	-0-	757 3	N	-0-		-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51 3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51 3	N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	43 1	43 3	N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	39 1	39 3	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	37 1	37 3	N	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	35 1	35 3	N	-0-	-0-
-----										
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	539 1	539 3	N	-0-	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	532 1	532 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	898	-0-	-242	-0-	449 1	449 3	N	-0-	-0-
12	1116 N	976	-0-	-140	-0-	488 1	488 3	N	-0-	-0-
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-	493 1	493 3	N	-0-	-0-
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	440 1	440 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	545 1	545 3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	533 1	533 3	N	-0-	-0-
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	479 1	479 3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	549 1	549 3	N	-0-	-0-
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	515 1	515 3	N	-0-	-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	468 1	468 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-	-0-
-----										
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192		
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3		N	-0-	-0-
10	558 N	318	-0-	-240	-0-	318 3		N	-0-	-0-
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	328 3		N	-0-	-0-
12	527 N	257	-0-	-270	-0-	257 3		N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT	-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	N	-0-		-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-		-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	699	1	699	3	N	-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	702	1	702	3	N	-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	687	1	687	3	N	-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	605	1	605	3	N	-0-
RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-
10	2232 N	1972	-0-	-260	-0-	986	1	986	3	N	-0-
11	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	910	1	910	3	N	-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	1114	1	1114	3	N	-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1145	1	1145	3	N	-0-
*02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192			
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3		N	-0-	-0-
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3		N	-0-	-0-
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	3		N	-0-	-0-
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3		N	-0-	-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-				N	NO RPT	-0-
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656			
09	3000 N	3742	-0-	742	742	1871	1	1871	3	N	-0-
10	3100 N	7056	-0-	3956	4698	3528	1	3528	3	N	-0-
11	3000 N	6188	-0-	3188	7886	3094	1	3094	3	N	-0-
12	3100 N	2206	-0-	-894	6992	1103	1	1103	3	N	-0-
01	3100 N	2312	-0-	-788	6204	1156	1	1156	3	N	-0-
*02	2800 N	2262	-0-	-538	5666	1131	1	1131	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	591	-0-	-309	-0-	591 3		N	-0-		-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3		N	-0-		-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144			
09	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 3		N	-0-		-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596			
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	3 1	232 3	N	-0-		-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	6 1	199 3	N	-0-		-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	9 1	188 3	N	-0-		-0-
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	3 1	150 3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390			
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
10	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 3		N	-0-		-0-
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892 3		N	-0-		-0-
12	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 3		N	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227			
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998			
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	7696 - 7716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6074 - 6100
09	3000 N	1896	-0-	-1104	25889	25	1	1871	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	1724	-0-	-1376	24513	54	1	1670	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1313	-0-	-1687	22826	60	1	1253	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1167	-0-	-1933	20893	25	1	1142	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	1599	-0-	-1501	19392	86	1	1513	3	N	-0-	-0-
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	18160					N	NO RPT	-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6244 - 6275
09	600 N	337	-0-	-263	-0-	337	3			N	-0-	-0-
10	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-	-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	5033 - 5462
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6700 - 6936
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	159	1	159	3	N	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	149	1	149	3	N	-0-	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	133	1	133	3	N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	3	N	-0-	-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	121	1	121	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5516 - 6120
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5280 - 5574
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-	-0-
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-	-0-
11	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-	-0-
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-	-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WOFFORD, BUSH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	126829	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5658 - 6941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2235	-0-	-765	3668	2235 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	2542	-0-	-558	3110	2542 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2781	-0-	-219	2891	2781 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	2966	-0-	-134	2757	2966 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	2877	-0-	-223	2534	2877 3		N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	2254			N	NO RPT			-0-
-----													
GRUENE, O.A.		WELL #:		12	RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5704 - 6152	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		178	RRCID ->	127595	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7463 - 7478	
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		154	RRCID ->	127632	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	5374 - 5501	
09		3000 N	2654	-0-	-346	12757	1327 1	1327 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2704	-0-	-396	12361	1352 1	1352 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2378	-0-	-622	11739	1189 1	1189 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2270	-0-	-830	10909	1135 1	1135 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2296	-0-	-804	10105	1148 1	1148 3	N	-0-			-0-
*02		2800 N	2500	-0-	-300	9805	1250 1	1250 3	N	-0-			-0-
-----													
TEXON ROYALTY -B-		WELL #:		9	RRCID ->	127821	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	5564 - 6823	
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	791 1	791 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	768 1	768 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1260	-0-	-180	-0-	630 1	630 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	768 1	768 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1398	-0-	-152	-0-	699 1	699 3	N	-0-			-0-
*02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	685 1	685 3	N	-0-			-0-
-----													
BUSH - WOFFORD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128017	COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6940 - 6955	
09		990 N	913	-0-	-77	-0-	913 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6685 - 6995	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3	N	-0-		-0-
11	660 N	544	-0-	-116	-0-	544 3	N	-0-		-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 3	N	-0-		-0-
01	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3	N	-0-		-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882		
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	1 1	60 3	N	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 3	N	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	64 3	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116		
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120		
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	1280 1	1280 3	N	-0-	-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	1191 1	1191 3	N	-0-	-0-
11	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	1029 1	1029 3	N	-0-	-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	1352 1	1352 3	N	-0-	-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1279 1	1279 3	N	-0-	-0-
*02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1138 1	1138 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937		
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	470 1	470 3	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	467 1	467 3	N	-0-	-0-
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	416 1	416 3	N	-0-	-0-
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	464 1	464 3	N	-0-	-0-
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	422 1	422 3	N	-0-	-0-
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	391 1	391 3	N	-0-	-0-
-----										
HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916								
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928								
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456								
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	285	1	285	3	N	-0-					-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-					-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	283	1	283	3	N	-0-					-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	274	1	274	3	N	-0-					-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818								
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
GRUENE, O.A.		WELL #:		18	RRCID ->	130618	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5467 - 7276			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	494	-0-	-166	-0-		494	3		N	-0-				-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-		485	3		N	-0-				-0-
11	510 N	434	-0-	-76	-0-		434	3		N	-0-				-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-		477	3		N	-0-				-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-		454	3		N	-0-				-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #:		176	RRCID ->	130697	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5355 - 6610			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #:		205	RRCID ->	130698	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5895 - 6593			
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		1085	1	1085	3	N	-0-			-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		1015	1	1015	3	N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		893	1	893	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1436	-0-	-176	-0-		718	1	718	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1382	-0-	-230	-0-		691	1	691	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1122	-0-	-334	-0-		561	1	561	3	N	-0-			-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #:		195	RRCID ->	130705	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6629 - 6658			
09	270 N	268	-0-	-2	-0-		268	3		N	-0-				-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-				-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3		N	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		N	-0-				-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3		N	-0-				-0-
02	280 N	16	-0-	-264	-0-		16	3		N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #:		148	RRCID ->	130719	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6395 - 6404			
09	3000 N	4142	-0-	1142	77214		2071	1	2071	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4142	-0-	1042	78256		2071	1	2071	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3782	-0-	782	79038		1891	1	1891	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4210	-0-	1110	80148		2105	1	2105	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4012	-0-	912	81060		2006	1	2006	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3574	-0-	774	81834		1787	1	1787	3	N	-0-			-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		25 F	RRCID ->	130771	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5470 - 5562			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	130780	COMPL. DATE	04/03/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6151 - 6175			
09	1230 N	834	-0-	-396	-0-		834	3		N	-0-				-0-
10	1240 N	719	-0-	-521	-0-		719	3		N	-0-				-0-
11	750 N	666	-0-	-84	-0-		666	3		N	-0-				-0-
12	868 N	696	-0-	-172	-0-		696	3		N	-0-				-0-
01	713 N	624	-0-	-89	-0-		624	3		N	-0-				-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939								
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	496 N	153	-0-	-343	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 - 5668			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3		N	-0-				-0-
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3		N	-0-				-0-
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3		N	-0-				-0-
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3		N	-0-				-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3		N	-0-				-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 - 5700			
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3		N	-0-				-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3		N	-0-				-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3		N	-0-				-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-				-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-				-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5454 - 5490			
09	690	N	246	-0-	-444	-0-	123	1	123	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
11	960	N	622	-0-	-338	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5466 - 5690			
09	3000	N	3612	-0-	612	5780	1806	1	1806	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6258	-0-	3158	8938	3129	1	3129	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5128	-0-	2128	11066	2564	1	2564	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	5462	-0-	2362	13428	2731	1	2731	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5702	-0-	2602	16030	2851	1	2851	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	4906	-0-	2106	18136	2453	1	2453	3	N	-0-			-0-
-----															
RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	5283 - 5627			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	5638 - 5770			
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	817	1	817	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3132	-0-	32	32	1566	1	1566	3	N	-0-			-0-
11	2798	N	2766	-0-	-32	-0-	1383	1	1383	3	N	-0-			-0-
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	1523	1	1523	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3126	-0-	26	26	1563	1	1563	3	N	-0-			-0-
*02	2782	N	2756	-0-	-26	-0-	1378	1	1378	3	N	-0-			-0-
-----															
S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5230 - 5888			
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	3		N	-0-				-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-				-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-				-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-				-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-				-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342								
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3		N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466								
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	1247	1	1247	3	N	-0-				-0-
10	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-				-0-
11	2490	N	2166	-0-	-324	-0-	1083	1	1083	3	N	-0-				-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	1345	1	1345	3	N	-0-				-0-
01	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	1205	1	1205	3	N	-0-				-0-
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1022	1	1022	3	N	-0-				-0-
-----																
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064								
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3		N	-0-					-0-
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3		N	-0-					-0-
12	1271	N	498	-0-	-773	-0-	498	3		N	-0-					-0-
01	1085	N	138	-0-	-947	-0-	138	3		N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159								
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-				-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	1523	1	1523	3	N	-0-				-0-
11	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	1337	1	1337	3	N	-0-				-0-
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	1508	1	1508	3	N	-0-				-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	1448	1	1448	3	N	-0-				-0-
*02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	1353	1	1353	3	N	-0-				-0-

-----													
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	514 1	514 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	582 1	582 3	N	-0-			-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	637 1	637 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	372	-0-	-682	-0-	186 1	186 3	N	-0-			-0-
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	804 1	804 3	N	-0-			-0-
02		1120 N	922	-0-	-198	-0-	461 1	461 3	N	-0-			-0-
-----													
BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932													
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990													
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	707 1	707 3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	710 1	710 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	655 1	655 3	N	-0-			-0-
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	734 1	734 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	685 1	685 3	N	-0-			-0-
*02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	631 1	631 3	N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434													
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02		196 N	59	-0-	-137	-0-	59 3		N	-0-			-0-
-----													
RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788													
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	430 1	430 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	982	-0-	-41	-0-	491 1	491 3	N	-0-			-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	542 1	542 3	N	-0-			-0-
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	510 1	510 3	N	-0-			-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	559 1	559 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	752	-0-	-256	-0-	376 1	376 3	N	-0-			-0-
-----													
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928													
09		390 N	348	-0-	-42	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 3		N	-0-			-0-
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3		N	-0-			-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-			-0-
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-			-0-
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476													
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	307 1	307 3	N	-0-			-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	502 1	502 3	N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	450 1	450 3	N	-0-			-0-
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	484 1	484 3	N	-0-			-0-
01		992 N	794	-0-	-198	-0-	397 1	397 3	N	-0-			-0-
02		840 N	712	-0-	-128	-0-	356 1	356 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	738 1	738 3	N	-0-		-0-	
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	744 1	744 3	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	673 1	673 3	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1026	-0-	-493	-0-	513 1	513 3	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1226	-0-	-262	-0-	613 1	613 3	N	-0-		-0-	
02	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	589 1	589 3	N	-0-		-0-	
-----												
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 5176 - 6888		
09	3000 N	2064	-0-	-936	53300	2064 3		N	-0-		-0-	
10	3100 N	1879	-0-	-1221	52079	1879 3		N	-0-		-0-	
11	3000 N	1839	-0-	-1161	50918	1839 3		N	-0-		-0-	
12	3100 N	2250	-0-	-850	50068	2250 3		N	-0-		-0-	
01	3100 N	2391	-0-	-709	49359	2391 3		N	-0-		-0-	
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	47651			N	NO RPT		-0-	
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6534 - 6610		
09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	3200 1	3200 3	N	-0-		-0-	
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	3214 1	3214 3	N	-0-		-0-	
11	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	2924 1	2924 3	N	-0-		-0-	
12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	3137 1	3137 3	N	-0-		-0-	
01	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	3120 1	3120 3	N	-0-		-0-	
*02	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	2792 1	2792 3	N	-0-		-0-	
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5504 - 5752		
09	3000 N	5780	-0-	2780	8861	2890 1	2890 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	5736	-0-	2636	11497	2868 1	2868 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	5290	-0-	2290	13787	2645 1	2645 3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	6138	-0-	3038	16825	3069 1	3069 3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	5512	-0-	2412	19237	2756 1	2756 3	N	-0-		-0-	
*02	2800 N	5010	-0-	2210	21447	2505 1	2505 3	N	-0-		-0-	
-----												
DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 5940 - 5982		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5644 - 5700		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5692 - 6186		
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	867 1	867 3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	740 1	740 3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	762 1	762 3	N	-0-		-0-	
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	923 1	923 3	N	-0-		-0-	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	877 1	877 3	N	-0-		-0-	
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	778 1	778 3	N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812								
09	3000	N	3668	-0-	668	219667	3668	3		N	-0-					-0-
10	3100	N	3539	-0-	439	220106	3539	3		N	-0-					-0-
11	3000	N	2951	-0-	-49	220057	2951	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	1881	-0-	-1219	218838	1881	3		N	-0-					-0-
01	3100	N	4271	-0-	1171	220009	4271	3		N	-0-					-0-
*02	2800	N	2137	-0-	-663	219346	2137	3		N	-0-					-0-
-----																
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510								
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-				-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-				-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	3	1	152	3	N	-0-				-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-				-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629								
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-				-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	1164	1	1164	3	N	-0-				-0-
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-				-0-
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	978	1	978	3	N	-0-				-0-
01	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	917	1	917	3	N	-0-				-0-
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	837	1	837	3	N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291								
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				-0-
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-				-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-				-0-
12	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	3			N	-0-				-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692								
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-				-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
11	1290	N	989	-0-	-301	-0-	989	3			N	-0-				-0-
12	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-				-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-				-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1261	-0-	-111	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575				
09	3000 N	2452	-0-	-548	42391	1226 1	1226 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1466	-0-	-1634	40757	733 1	733 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1326	-0-	-1674	39083	663 1	663 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1524	-0-	-1576	37507	762 1	762 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1498	-0-	-1602	35905	749 1	749 3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	1314	-0-	-1486	34419	657 1	657 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896				
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	222 1	222 3	N	-0-			-0-
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	203 1	203 3	N	-0-			-0-
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	179 1	179 3	N	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	195 1	195 3	N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	199 1	199 3	N	-0-			-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	184 1	184 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609				
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-			-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3		N	-0-			-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3		N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555 3		N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458				
09	360 N	114	-0-	-246	-0-	57 1	57 3	N	-0-			-0-
10	465 N	10	-0-	-455	-0-	5 1	5 3	N	-0-			-0-
11	450 N	56	-0-	-394	-0-	28 1	28 3	N	-0-			-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	34 1	34 3	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12 1	12 3	N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226				
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3000	N	6458	-0-	3458	13848	3229	1	3229	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	6350	-0-	3250	17098	3175	1	3175	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	6026	-0-	3026	20124	3013	1	3013	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	7104	-0-	4004	24128	3552	1	3552	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	7034	-0-	3934	28062	3517	1	3517	3	N	-0-		-0-
*02	2800	N	6010	-0-	3210	31272	3005	1	3005	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-		-0-
10	775	N	344	-0-	-431	-0-	172	1	172	3	N	-0-		-0-
11	750	N	216	-0-	-534	-0-	108	1	108	3	N	-0-		-0-
12	558	N	224	-0-	-334	-0-	112	1	112	3	N	-0-		-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-		-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-		-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	260	1	260	3	N	-0-		-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	226	1	226	3	N	-0-		-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	212	1	212	3	N	-0-		-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	254	1	254	3	N	-0-		-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-		-0-
-----														
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812					
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-		-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	88	1	88	3	N	-0-		-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	86	1	86	3	N	-0-		-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	91	1	91	3	N	-0-		-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	3	N	-0-		-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	81	1	81	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780					
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-		-0-
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	501	1	501	3	N	-0-		-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	611	1	611	3	N	-0-		-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	766	1	766	3	N	-0-		-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	719	1	719	3	N	-0-		-0-
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	714	1	714	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370					
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-		-0-
10	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	3			N	-0-		-0-
11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	1776	3			N	-0-		-0-
12	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-		-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-		-0-
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1591	3			N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588					
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-		-0-
10	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	906	1	906	3	N	-0-		-0-
11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	894	1	894	3	N	-0-		-0-
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	970	1	970	3	N	-0-		-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	932	1	932	3	N	-0-		-0-
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	832	1	832	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	3	N	-0-		-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	26	1	26	3	N	-0-		-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	19	1	19	3	N	-0-		-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-		-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	N	-0-		-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	3	1	3	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742					
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-		-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-		-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-		-0-
12	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-		-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-		-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163					
09	3000	N	4820	-0-	1820	5552	2410	1	2410	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	4844	-0-	1744	7296	2422	1	2422	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	4454	-0-	1454	8750	2227	1	2227	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	4804	-0-	1704	10454	2402	1	2402	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	4724	-0-	1624	12078	2362	1	2362	3	N	-0-		-0-
*02	2800	N	4300	-0-	1500	13578	2150	1	2150	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281					
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-		-0-
10	589	N	388	-0-	-201	-0-	194	1	194	3	N	-0-		-0-
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	166	1	166	3	N	-0-		-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-		-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-		-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-		-0-
-----														
U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317					
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1437	1	1437	3	N	-0-		-0-
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	1451	1	1451	3	N	-0-		-0-
11	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	1320	1	1320	3	N	-0-		-0-
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1469	1	1469	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3158	-0-	58	58	1579	1	1579	3	N	-0-		-0-
*02	2762	N	2704	-0-	-58	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562					
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-		-0-
10	1116	N	886	-0-	-230	-0-	443	1	443	3	N	-0-		-0-
11	750	N	426	-0-	-324	-0-	213	1	213	3	N	-0-		-0-
12	1054	N	760	-0-	-294	-0-	380	1	380	3	N	-0-		-0-
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	417	1	417	3	N	-0-		-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	362	1	362	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144					
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	3	N	-0-		-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	79	1	79	3	N	-0-		-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	61	1	61	3	N	-0-		-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	44	1	44	3	N	-0-		-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	40	1	40	3	N	-0-		-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	23	1	23	3	N	-0-		-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6296 - 6370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	291 1	291 3	N	-0-		-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	331 1	331 3	N	-0-		-0-			-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	289 1	289 3	N	-0-		-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	314 1	314 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	512 1	512 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	310 1	310 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5278 - 5284				
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	462 1	462 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	437 1	437 3	N	-0-		-0-			-0-
11	990 N	702	-0-	-288	-0-	351 1	351 3	N	-0-		-0-			-0-
12	961 N	420	-0-	-541	-0-	210 1	210 3	N	-0-		-0-			-0-
01	868 N	462	-0-	-406	-0-	231 1	231 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	325 1	325 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276				
09	3000 N	3128	-0-	128	2378	1564 1	1564 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	4332	-0-	1232	3610	2166 1	2166 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	4058	-0-	1058	4668	2029 1	2029 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	3904	-0-	804	5472	1952 1	1952 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	4224	-0-	1124	6596	2112 1	2112 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2800 N	3882	-0-	1082	7678	1941 1	1941 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162				
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	549 3		N	-0-		-0-			-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	457 3		N	-0-		-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 3		N	-0-		-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846				
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-		-0-			-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-		-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676				
09	3000 N	178	-0-	-2822	90135	178 3		N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	164	-0-	-2936	87199	164 3		N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	183	-0-	-2817	84382	183 3		N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	179	-0-	-2921	81461	179 3		N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	182	-0-	-2918	78543	182 3		N	-0-		-0-			-0-
*02	2800 N	185	-0-	-2615	75928	185 3		N	-0-		-0-			-0-
-----														
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098				
09	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 3		N	-0-		-0-			-0-
10	1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211 3		N	-0-		-0-			-0-
11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	1098 3		N	-0-		-0-			-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-		-0-			-0-
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		-0-			-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5254 - 5632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	701 1	701 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	634 1	634 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	627 1	627 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	648 1	648 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	684 1	684 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	615 1	615 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7834 - 7878				
09	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	119 1	1250 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	146 1	1323 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	154 1	1189 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	130 1	1387 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	125 1	1298 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 6644 - 8114				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8136 - 8166				
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 5182 - 5206				
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7 1	541 3	N	-0-		-0-			-0-
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	14 1	429 3	N	-0-		-0-			-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	21 1	437 3	N	-0-		-0-			-0-
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	9 1	430 3	N	-0-		-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27 1	466 3	N	-0-		-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5230 - 5258				
09	3000 N	3384	-0-	384	1332	1692 1	1692 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	3436	-0-	336	1668	1718 1	1718 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	2842	-0-	-158	1510	1421 1	1421 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	2878	-0-	-222	1288	1439 1	1439 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	2964	-0-	-136	1152	1482 1	1482 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	2800 N	2672	-0-	-128	1024	1336 1	1336 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7668 - 8164				
09	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	2006 3		N	-0-		-0-			-0-
10	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045 3		N	-0-		-0-			-0-
11	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951 3		N	-0-		-0-			-0-
12	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052 3		N	-0-		-0-			-0-
01	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045 3		N	-0-		-0-			-0-
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7958 - 7968	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 - 6332	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
-----												
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 - 7091	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5554 - 5592	
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443 3	N	-0-	-0-	
10	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	3447	1	3447 3	N	-0-	-0-	
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	3184	1	3184 3	N	-0-	-0-	
12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	3493	1	3493 3	N	-0-	-0-	
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	3375	1	3375 3	N	-0-	-0-	
*02	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	3044	1	3044 3	N	-0-	-0-	
-----												
DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5546 - 5550	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5818 - 5830	
09	3000 N	1620	-0-	-1380	-0-	139689	1620	3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	1937	-0-	-1163	-0-	138526	1937	3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	1969	-0-	-1031	-0-	137495	1969	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	1966	-0-	-1134	-0-	136361	1966	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	2167	-0-	-933	-0-	135428	2167	3	N	-0-	-0-	
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-	133580			N	NO RPT	-0-	
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6301 - 6308	
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	3	N	-0-		-0-	
01	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	3	N	-0-		-0-	
02	840 N	161	-0-	-679	-0-	161	3	N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	284 1	284 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	278 1	278 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	265 1	265 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311 1	311 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293 1	293 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267 1	267 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306				
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	54 1	54 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	35 1	35 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	52 1	52 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	57 1	57 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	7 1	7 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570				
09	3000	N	4446	-0-	1446	4088	2223 1	2223 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	4310	-0-	1210	5298	2155 1	2155 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3914	-0-	914	6212	1957 1	1957 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	4316	-0-	1216	7428	2158 1	2158 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	4158	-0-	1058	8486	2079 1	2079 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800	N	3746	-0-	946	9432	1873 1	1873 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014						
09	3000	N	3836	-0-	836	2598	1918 1	1918 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3506	-0-	406	3004	1753 1	1753 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3238	-0-	238	3242	1619 1	1619 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	3608	-0-	508	3750	1804 1	1804 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	3466	-0-	366	4116	1733 1	1733 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800	N	3174	-0-	374	4490	1587 1	1587 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551						
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1000 1	1000 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	993 1	993 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	930 1	930 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077	N	1506	-0-	-571	-0-	753 1	753 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	984 1	984 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	894 1	894 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552						
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	3975 1	3975 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	3963 1	3963 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	3599 1	3599 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	4054 1	4054 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	3834 1	3834 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	3450 1	3450 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230						
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440 1	440 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	434 1	434 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	401 1	401 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	445 1	445 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	418 1	418 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383 1	383 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3000 N	4928	-0-	1928	4700	2464	1	2464	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4120	-0-	1020	5720	2060	1	2060	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3916	-0-	916	6636	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4104	-0-	1004	7640	2052	1	2052	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4122	-0-	1022	8662	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3870	-0-	1070	9732	1935	1	1935	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552					
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	975	1	975	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	906	1	906	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	997	1	997	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	951	1	951	3	N	-0-			-0-
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	869	1	869	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670					
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	555	1	555	3	Y	-0-			-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	503	1	503	3	Y	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	467	1	467	3	Y	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	Y	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	Y	-0-			-0-
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	Y	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618					
09	3000 N	4738	-0-	1738	4984	2369	1	2369	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	4428	-0-	1328	6312	2214	1	2214	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2170	-0-	-830	5482	1085	1	1085	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2018	-0-	-1082	4400	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4456	-0-	1356	5756	2228	1	2228	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	4034	-0-	1234	6990	2017	1	2017	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544					
09	3000 N	3128	-0-	128	288	1564	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2976	-0-	-124	164	1488	1	1488	3	N	-0-			-0-
11	2876 N	2712	-0-	-164	-0-	1356	1	1356	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4034	-0-	934	934	2017	1	2017	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4122	-0-	1022	1956	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	3726	-0-	926	2882	1863	1	1863	3	N	-0-			-0-
-----														
BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556					
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	421	3	N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	N	-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678					
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	842	1	842	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	797	1	797	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1482	-0-	-2	-0-	741	1	741	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		323	RRCID ->	202841	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6574 - 6580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	2920 1	2920 3		N	-0-			1
10	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	2907 1	2907 3		N	-0-			1
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	2678 1	2678 3		N	-0-			1
12	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	3075 1	3075 3		N	-0-			1
01	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	2898 1	2898 3		N	-0-			1
*02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	2606 1	2606 3		N	-0-			1
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		326	RRCID ->	203064	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	6270 - 6776	
09	3000 N	3214	-0-	214	1116	1607 1	1607 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3186	-0-	86	1202	1593 1	1593 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2880	-0-	-120	1082	1440 1	1440 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3606	-0-	506	1588	1803 1	1803 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3370	-0-	270	1858	1685 1	1685 3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3146	-0-	346	2204	1573 1	1573 3		N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		324	RRCID ->	203226	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	5404 - 6138	
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	633 1	633 3		N	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	641 1	641 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	595 1	595 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	611 1	611 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	582 1	582 3		N	-0-			-0-
02	1120 N	434	-0-	-686	-0-	217 1	217 3		N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		325	RRCID ->	203241	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	6456 - 6530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BUTTS, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	203516	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6420 - 6560	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6 1	463 3		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14 1	437 3		N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3		N	-0-			-0-
12	496 N	93	-0-	-403	-0-	2 1	91 3		N	-0-			-0-
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	12 1	209 3		N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WARDNER G. P		WELL #:		230 F	RRCID ->	203536	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	5354 - 5782	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DRYDEN, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	204118	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	6452 - 6824	
09	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1212 3			N	-0-			-0-
10	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	1092 3			N	-0-			-0-
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 3			N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	134 1	134 3	Y	-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	135 1	135 3	Y	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127 1	127 3	Y	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	143 1	143 3	Y	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	133 1	133 3	Y	-0-	-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	121 1	121 3	Y	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584		
09	3000 N	3476	-0-	476	1098	1738 1	1738 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3218	-0-	118	1216	1609 1	1609 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2988	-0-	-12	1204	1494 1	1494 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3582	-0-	482	1686	1791 1	1791 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	4016	-0-	916	2602	2008 1	2008 3	N	-0-	-0-
*02	2800 N	3448	-0-	648	3250	1724 1	1724 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018		
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	384 1	384 3	N	-0-	-0-
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	388 1	388 3	N	-0-	-0-
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	337 1	337 3	N	-0-	-0-
12	806 N	642	-0-	-164	-0-	321 1	321 3	N	-0-	-0-
01	775 N	640	-0-	-135	-0-	320 1	320 3	N	-0-	-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	292 1	292 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915		
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	456 1	456 3	N	-0-	-0-
10	1054 N	868	-0-	-186	-0-	434 1	434 3	N	-0-	-0-
11	990 N	774	-0-	-216	-0-	387 1	387 3	N	-0-	-0-
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	446 1	446 3	N	-0-	-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	439 1	439 3	N	-0-	-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	401 1	401 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544		
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	773 1	773 3	N	-0-	-0-
10	2139 N	1076	-0-	-1063	-0-	538 1	538 3	N	-0-	-0-
11	2550 N	2040	-0-	-510	-0-	1020 1	1020 3	N	-0-	-0-
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1135 1	1135 3	N	-0-	-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	1049 1	1049 3	N	-0-	-0-
02	1904 N	1298	-0-	-606	-0-	649 1	649 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078		
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	200 1	200 3	N	-0-	-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	255 1	255 3	N	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	236 1	236 3	N	-0-	-0-
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	247 1	247 3	N	-0-	-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245 1	245 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582		
09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	3718 1	3718 3	N	-0-	-0-
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	3610 1	3610 3	N	-0-	-0-
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	3023 1	3023 3	N	-0-	-0-
12	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	3874 1	3874 3	N	-0-	-0-
01	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	3622 1	3622 3	N	-0-	-0-
*02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	3198 1	3198 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.				WELL #: 335	RRCID ->	206010	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5090 - 6602	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	752	1	752	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	676	1	676	3	N	-0-		-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	745	1	745	3	N	-0-		-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	578	1	578	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G.P.				WELL #: 337	RRCID ->	206076	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4822 - 6500	
09	3000 N	7126	-0-	4126	33267	3563	1	3563	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	6812	-0-	3712	36979	3406	1	3406	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	5962	-0-	2962	39941	2981	1	2981	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	6864	-0-	3764	43705	3432	1	3432	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	6676	-0-	3576	47281	3338	1	3338	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	6062	-0-	3262	50543	3031	1	3031	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G.P.				WELL #: 336	RRCID ->	206079	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4860 - 6580	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G.P.				WELL #: 334	RRCID ->	206459	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4810 - 6834	
09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	4326	1	4326	3	N	-0-		-0-
10	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	4262	1	4262	3	N	-0-		-0-
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	3944	1	3944	3	N	-0-		-0-
12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	4316	1	4316	3	N	-0-		-0-
01	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	4271	1	4271	3	N	-0-		-0-
*02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	3881	1	3881	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.				WELL #: 339	RRCID ->	206626	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5454 - 6626	
09	3000 N	4254	-0-	1254	2686	2127	1	2127	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	4304	-0-	1204	3890	2152	1	2152	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3940	-0-	940	4830	1970	1	1970	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4012	-0-	912	5742	2006	1	2006	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3818	-0-	718	6460	1909	1	1909	3	N	-0-		-0-
*02	2800 N	3304	-0-	504	6964	1652	1	1652	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.				WELL #: 338	RRCID ->	206689	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	5434 - 6576	
09	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	5483	1	5483	3	N	-0-		-0-
10	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	5178	1	5178	3	N	-0-		-0-
11	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	4896	1	4896	3	N	-0-		-0-
12	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	5299	1	5299	3	N	-0-		-0-
01	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	5130	1	5130	3	N	-0-		-0-
*02	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	4649	1	4649	3	N	-0-		-0-
-----													
TEXON ROYALTY				WELL #: 19	RRCID ->	207924	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6096 - 6260	
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-		-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1800	-0-	-330	-0-	900	1	900	3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	916	1	916	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1742	-0-	-335	-0-	871	1	871	3	N	-0-		-0-
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	841	1	841	3	N	-0-		-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2034	N	2034	-0-	-0-	1017	1	1017	3	N	-0-				-0-
10	2108	N	2028	-0-	-80	1014	1	1014	3	N	-0-				-0-
11	1920	N	1848	-0-	-72	924	1	924	3	N	-0-				-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	1230	1	1230	3	N	-0-				-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	996	1	996	3	N	-0-				-0-
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	892	1	892	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
09	6520	X	6520	-0-	-0-	3260	1	3260	3	N	-0-				-0-
10	6356	X	6356	-0-	-0-	3178	1	3178	3	N	-0-				-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-				-0-
12	6310	X	6310	-0-	-0-	3155	1	3155	3	N	-0-				-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	3133	1	3133	3	N	-0-				-0-
*02	5674	X	5674	-0-	-0-	2837	1	2837	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
09	3000	N	3142	-0-	142	418	1571	1	1571	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3146	-0-	46	464	1573	1	1573	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2962	-0-	-38	426	1481	1	1481	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3586	-0-	486	912	1793	1	1793	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	1118	1653	1	1653	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2236	-0-	-564	554	1118	1	1118	3	N	-0-			-0-
-----															
TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288						
09	1498	N	1498	-0-	-0-	749	1	749	3	N	-0-				-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	749	1	749	3	N	-0-				-0-
11	1650	N	1354	-0-	-296	677	1	677	3	N	-0-				-0-
12	1550	N	1408	-0-	-142	704	1	704	3	N	-0-				-0-
01	1488	N	1442	-0-	-46	721	1	721	3	N	-0-				-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	655	1	655	3	N	-0-				-0-
-----															
WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006						
09	1186	N	1186	-0-	-0-	593	1	593	3	N	-0-				-0-
10	1302	N	924	-0-	-378	462	1	462	3	N	-0-				-0-
11	1230	N	916	-0-	-314	458	1	458	3	N	-0-				-0-
12	1240	N	494	-0-	-746	247	1	247	3	N	-0-				-0-
01	930	N	546	-0-	-384	273	1	273	3	N	-0-				-0-
02	868	N	378	-0-	-490	189	1	189	3	N	-0-				-0-
-----															
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040						
09	120	N	105	-0-	-15	105	3			N	-0-				-0-
10	124	N	112	-0-	-12	112	3			N	-0-				-0-
11	120	N	111	-0-	-9	111	3			N	-0-				-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
01	124	N	119	-0-	-5	119	3			N	-0-				-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112					N	NO RPT				-0-
-----															
TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664						
09	3000	N	4640	-0-	1640	4838	2320	1	2320	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4480	-0-	1380	6218	2240	1	2240	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3936	-0-	936	7154	1968	1	1968	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4230	-0-	1130	8284	2115	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4712	-0-	1612	9896	2356	1	2356	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	4214	-0-	1414	11310	2107	1	2107	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 7068		PERF. 6190 - 6580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	3000 N	4344	-0-	1344	4368	2172 1	2172 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3998	-0-	898	5266	1999 1	1999 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3936	-0-	936	6202	1968 1	1968 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4330	-0-	1230	7432	2165 1	2165 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	4086	-0-	986	8418	2043 1	2043 3	N	-0-		-0-
*02	2800 N	3540	-0-	740	9158	1770 1	1770 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6354 - 6942	
09	3000 N	10648	-0-	7648	24929	5324 1	5324 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	7604	-0-	4504	29433	3802 1	3802 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	6470	-0-	3470	32903	3235 1	3235 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3956	-0-	856	33759	1978 1	1978 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	5262	-0-	2162	35921	2631 1	2631 3	N	-0-		-0-
*02	2800 N	3794	-0-	994	36915	1897 1	1897 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5584 - 6946	
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	521 1	521 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	522 1	522 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	954	-0-	-186	-0-	477 1	477 3	N	-0-		-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	560 1	560 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	501 1	501 3	N	-0-		-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	437 1	437 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5142 - 6526	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 1	15 3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	14 1	14 3	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	8 1	8 3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	11 1	11 3	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	7 1	7 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 4960 - 6790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6296 - 6603	
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	956 1	956 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	947 1	947 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	893 1	893 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	945 1	945 3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	927 1	927 3	N	-0-		-0-
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	836 1	836 3	N	-0-		-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 5206 - 5634	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626		PERF. 6338 - 6652					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	3719	1	3719	3	N	-0-			-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	3688	1	3688	3	N	-0-			-0-
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	3295	1	3295	3	N	-0-			-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	2977	1	2977	3	N	-0-			-0-
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	3953	1	3953	3	N	-0-			-0-
*02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	3646	1	3646	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5572 - 6611			
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1206	1	1206	3	N	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1228	1	1228	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	1143	1	1143	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	1235	1	1235	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	1203	1	1203	3	N	-0-			-0-
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.				WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6646 - 5988			
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1021	1	1021	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	602	1	602	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1134	-0-	-666	-0-	567	1	567	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1068	-0-	-947	-0-	534	1	534	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	948	-0-	-261	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	942	-0-	-122	-0-	471	1	471	3	N	-0-			-0-

JONES				WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7012 - 7026			
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-			-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-			-0-
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN				WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 6734 - 7242			
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I.				WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5230 - 6524			
09	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	3080	515	1	515	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	4124	522	1	522	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	890	-0-	890	5014	445	1	445	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	928	-0-	928	5942	464	1	464	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	804	-0-	804	6746	402	1	402	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	868	-0-	868	7614	434	1	434	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.				WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10150 - 11120	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	38	1	38	3	N	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	37	1	37	3	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	3	N	-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	3	N	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236			
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			N	-0-
10	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-
12	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650			
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-
12	899 N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678			
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336			
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT
-----											
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724			
09	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	208	-0-	-877	-0-	208 2		N	-0-		-0-
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
02		980 N	934	-0-	-46	-0-	934 2		N	-0-		-0-
-----												
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459												
-----												
09		1230 X	1081	-0-	-149	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
10		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
11		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
12		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
01		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		-0-
02		1372 X	1257	-0-	-115	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
-----												
STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A												
-----												
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
VALOR ENERGY, LLC 881366												
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												
-----												
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	591	-0-	-618	-0-	591 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	1062	-0-	-228	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
VALOR ENERGY, LLC 881366												
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656												
-----												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932												
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316												
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

SUEMAUR (FRIO 4080)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L & L CO.-B-

86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	150	-0-	150	150	4	1	132	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									

SUEMAUR (FRIO 4470)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	20	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	20	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	35	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4670)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)  
SMITH PRODUCTION INC.  
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
789662  
WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SALONA, LLC 744269  
 SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 LTS OIL & GAS 511745  
 FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 GLENDA OIL CO. 309740  
 SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

09	1050 N	601	-0-	-449 B	-0-	345	1	256	2	Y	-0-		171
10	1395 N	938	-0-	-457 B	-0-	326	1	612	2	Y	-0-		171
11	1320 N	920	-0-	-400 B	-0-	312	1	608	2	Y	-0-		171
12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	313	1	751	2	Y	4	164 1	11
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	394	1	968	2	Y	24		35
02	868 N	792	-0-	-76 B	-0-	222	1	569	2	Y	1		36

SALONA, LLC 744269  
 RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		Y	-0-			30
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		Y	-0-			30
11	300 N	3	-0-	-297 B	-0-	3	3		Y	-0-			30
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		Y	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			30
02	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				Y	NO RPT			30



SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALONA, LLC		744269													
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860					
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166					
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS		275677													
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
SULLIVAN CITY (3500)		87039 731		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
LTS OIL & GAS		511745													
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 3		RRCID -> 045389		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016															

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GEO. H. SPEER		WELL #:	26	RRCID ->	277036	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4019 - 4022						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H.		WELL #:	19	RRCID ->	126744	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 7410 - 7424						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	6	RRCID ->	236414	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 4740 - 4748						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
MONTALVO, N. R.		460054													
		WELL #:	23 D	RRCID ->	053661	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	5000 PERF. N/A						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MONTALVO, N. R.		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
		460054													
		WELL #:	44	RRCID ->	062767	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	7801 PERF. N/A						
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-						-0-
10	186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2	N	-0-						-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-						-0-
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-						-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT						-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT						-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	25	RRCID ->	256495	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5551 PERF. 4568 - 4790						
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	2	29	9	Y	26				94
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	Y	20				114
11	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1219	2	2	9	Y	2	80	1		36
12	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-				36
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1090	2	22	9	Y	20				56
02	1148 N	990	-0-	-158	-0-	977	2	13	9	Y	12				68

OIL AND GAS DIVISION

SUN (D-1 B)		//CONT.//		87122 184	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:		27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	4562 - 4877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

  

SUN (D-2-B)				87122 207	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	145552	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4774 - 4884
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

SUN (D-3-D)				87122 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:		8	RRCID ->	066290	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	4968	PERF.	N/A
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-		-0-
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	582	2		Y	-0-		-0-
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
12	992 N	481	-0-	-511	-0-	481	2		Y	-0-		-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547	2		Y	-0-		-0-

  

SUN (D-4)				87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		38	RRCID ->	257905	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4794 - 4800
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #:		19	RRCID ->	258744	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	4580 - 4836
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		78
10	713 N	465	-0-	-248	-0-	465	2		N	-0-	61 1	17
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	2		N	-0-		17
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2		N	-0-		17
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		17
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464	2		N	-0-		17

  

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 - 4561
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y	-0-		-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		Y	-0-		-0-

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11 9	Y	10		38
10	837 N	208	-0-	-629	-0-	180	2	28 9	Y	25		63
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-	44 1	19
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		19
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19

SUN (DX)		87122 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
OLIVARES, A.		WELL #:		22	RRCID ->	232470	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	4556 - 4580
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366					CNTY: STARR					
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-		-0-
10	2480 N	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2		N	-0-		-0-
11	2670 N	2192	-0-	-478	-0-	2192	2		N	-0-		-0-
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTALVO, N.R.		WELL #:		23F	RRCID ->	155798	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4733 - 4741
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 VALOR ENERGY, LLC 881366  
 MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 VALOR ENERGY, LLC 881366  
 MONTALVO, N. R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 VALOR ENERGY, LLC 881366  
 MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 VALOR ENERGY, LLC 881366  
 MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (L VICKSBURG)		87122 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		630591									
MONTALVO		WELL #: 1		RRCID -> 217424		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016											

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VALOR ENERGY, LLC		881366									
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	9008	-0-	9008	25861	8986 2	22 9	Y	20		49
10	22269 X	9060	-0-	-13209	12652	9015 2	45 9	Y	41	57 1	33
11	14160	9246	-0-	-4914	7738	9203 2	43 9	Y	39		72
12	14632	11744	-0-	-2888	4850	11719 2	25 9	Y	23	64 1	31
01	14632	11318	-0-	-3314	1536	11294 2	24 9	Y	22		53
02	13216	8236	-0-	-4980	-0-	8216 2	20 9	Y	18		71

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11250	9672	-0-	-1578	-0-	9636 2	36 9	Y	33		161
10	11625	8703	-0-	-2922	-0-	8639 2	64 9	Y	58	137 1	82
11	11130 #	8931	-0-	-2199	-0-	8869 2	62 9	Y	56		138
12	11501 #	9561	-0-	-1940	-0-	9504 2	57 9	Y	52	128 1	62
01	10230 #	8545	-0-	-1685	-0-	8492 2	53 9	Y	48		110
02	9016 #	5937	-0-	-3079	-0-	5896 2	41 9	Y	37		147

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		630591														
PENNA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DE GARZA, C. L.		WELL #: 31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
AMANDA MCKINNEY		WELL #: 34		RRCID -> 275620		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
GARZA, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714												
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4998 - 5015			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
LAUREL, D.		WELL #:	11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		46		RRCID ->		275791		COMPL. DATE		09/18/2014		TOTAL DEPTH		6000		PERF.		4680 - 4686	
09	3300	3275	-0-	-25	-0-	3275	2	Y	-0-		-0-		-0-								
10	3410	3274	-0-	-136	-0-	3274	2	Y	-0-		-0-		-0-								
11	3315	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	Y	-0-		-0-		-0-								
12	3495	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	Y	-0-		-0-		-0-								
01	3595	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	Y	-0-		-0-		-0-								
*02	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2	Y	-0-		-0-		-0-								

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DE GARZA, C. L.		WELL #:	35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5586 - 5593
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4295 - 4305
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA, C. L. DE		WELL #:		1		RRCID ->		053819		COMPL. DATE		01/24/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-								



SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
LAUREL, D.		WELL #:		6	RRCID ->	060445	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #:		27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4326 - 4350	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4252 - 4293	
09	3240 #	2836	-0-	-404	-0-	2836	2		Y	-0-		60
10	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-	5	55
11	3210 #	2798	-0-	-412	-0-	2798	2		Y	-0-		55
12	3317 #	2919	-0-	-398	-0-	2894	2	25	Y	23		78
01	3069 #	2554	-0-	-515	-0-	2523	2	31	Y	28		106
*02	2894 R	2894	-0-	-0-	-0-	2866	2	28	Y	25		131

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
LAUREL, D.		WELL #:		17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7842 - 7875	
09	3300	3110	-0-	-190	-0-	3071	2	39	N	35	187	38
10	3410	3043	-0-	-367	-0-	3000	2	43	N	39		77
11	3300	3040	-0-	-260	-0-	2988	2	52	N	47		124
12	3410	3078	-0-	-332	-0-	3025	2	53	N	48		172
01	3348 #	3068	-0-	-280	-0-	3018	2	50	N	45	183	34
02	2800	2768	-0-	-32	-0-	2722	2	46	N	42		76

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610)		87124 703		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: STARR		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
CONTRERAS		WELL #:		2	RRCID ->	088283	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6596 - 6602	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (4430)		87124 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
ENERGY 2000, INC.		251740											
GREEN, LEE M.		WELL #:		1		RRCID -> 089120		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 4434 - 4441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:		3		RRCID -> 277543		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4973 - 5047	
09	1140 #	703	-0-	-437	-0-	703	2	N	-0-			65	
10	992 #	605	-0-	-387	-0-	605	2	N	-0-			65	
11	780 #	466	-0-	-314	-0-	466	2	N	-0-			65	
12	806 #	283	-0-	-523	-0-	283	2	N	-0-	37	1	28	
01	744 #	384	-0-	-360	-0-	384	2	N	-0-			28	
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			28	

SUN, NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		45		RRCID -> 281266		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5517 - 5526	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	11458	-0-	11458	11458	11328	2	N	118	73	1	45	
11	0	-0-	-0-	-0-	11458			N	-0-	45	1	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14004 11/10/2016													

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		45		RRCID -> 274231		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5780 - 5784	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74	1	-0-	
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2016 - W/O TO 04-281266													

SUN, NORTH (6340)		87124 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		54		RRCID -> 281263		COMPL. DATE 09/06/2016		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6343 - 6350	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	4750	15844	-0-	11094	11094	15750	2	Y	85			85	
11	7500	23600	-0-	16100	27194	23326	2	Y	249	264	1	70	
12	7750	32891	-0-	25141	52335	32620	2	Y	246	156	1	160	
01	7750	36174	-0-	28424	80759	35713	2	Y	419	462	1	117	
*02	112138 X	31379	-0-	-80759 B	-0-	30950	2	Y	390	471	1	36	

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		49		RRCID -> 281269		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6453 - 6466	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	3750	16416	-0-	12666	12666	16203	2	Y	194	120	1	74	
11	7500	20366	-0-	12866	25532	19801	2	Y	514	354	1	234	
12	7750	27399	-0-	19649	45181	26972	2	Y	388	409	1	213	
01	7750	29735	-0-	21985	67166	29446	2	Y	263	299	1	177	
*02	93935 X	26769	-0-	-67166 B	-0-	26563	2	Y	187	260	1	104	

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714									
LAUREL, C.		WELL #: 7		RRCID -> 112498		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6358 - 6386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

IMP OIL		423066		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
LAUREL, C.		WELL #: 11		RRCID -> 191690		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 6138 - 6160	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16											

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829									
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 167516		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 8749 - 8776	
09	630 X	487	-0-	-143	-0-	457 2	30 9	N	27	181 1	46
10	651 X	491	-0-	-160	-0-	461 2	30 9	N	27		73
11	630 X	459	-0-	-171	-0-	424 2	35 9	N	32		105
12	651 X	459	-0-	-192	-0-	420 2	39 9	N	35		140
01	558 X	454	-0-	-104	-0-	419 2	35 9	N	32		172
*02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	440 2	29 9	N	26		198

SWEDEN (HIWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 164098		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5758 - 5769	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
VANTAGE OPERATING, LLC		882608									
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9488 - 9508	
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	134 1	2038 3	Y	114	114 1	45
						125 9					
10	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	146 1	2086 3	Y	86	92 1	37
						95 9				2 8	
11	2310 N	1702	-0-	-608	-0-	62 1	1572 3	Y	62	52 1	42
						68 9				5 8	
12	2387 N	2115	-0-	-272	-0-	21 1	2022 3	Y	65	80 1	27
						72 9					
*01	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	54 1	2057 3	Y	120	78 1	64
						132 9				5 8	
*02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	111 1	1948 3	Y	75	104 1	34
						83 9				1 8	

-----														
T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608														
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5190 X	5187	-0-	-3	-0-	318	1	4821	3	Y	44	52	1	16
						48	9							
10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	343	1	4911	3	Y	114	79	1	51
						125	9							
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	155	1	3929	3	Y	84	74	1	61
						92	9							
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	49	1	4730	3	Y	99	119	1	41
						109	9							
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	119	1	4512	3	Y	172	117	1	96
						189	9							
*02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	234	1	4100	3	Y	112	157	1	51
						123	9							
-----														
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466														
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	163	1	2474	3	Y	108	89	1	43
						119	9							
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	178	1	2545	3	Y	90	96	1	37
						99	9							
11	2760 N	1899	-0-	-861	-0-	70	1	1768	3	Y	55	51	1	41
						61	9							
12	2852 N	2246	-0-	-606	-0-	22	1	2151	3	Y	66	80	1	27
						73	9							
01	2821 N	2367	-0-	-454	-0-	58	1	2182	3	Y	115	78	1	64
						127	9							
*02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2050	3	Y	74	104	1	34
						81	9							
-----														
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483														
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	86	1	1301	3	Y	38	35	1	15
						42	9							
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	Y	41	38	1	18
						45	9							
11	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	48	1	1228	3	Y	28	25	1	21
						31	9							
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1582	3	Y	33	40	1	14
						36	9							
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	3	Y	57	39	1	32
						63	9							
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	3	Y	37	52	1	17
						41	9							
-----														
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607														
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	253	1	3834	3	Y	115	106	1	45
						127	9							
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	280	1	4005	3	Y	121	113	1	53
						133	9							
11	4140 X	3259	-0-	-881	-0-	120	1	3045	3	Y	85	76	1	62
						94	9							
12	4278 X	4005	-0-	-273	-0-	40	1	3856	3	Y	99	120	1	41
						109	9							
01	4278 X	3873	-0-	-405	-0-	95	1	3589	3	Y	172	117	1	96
						189	9							
02	3864 X	3791	-0-	-73	-0-	198	1	3470	3	Y	112	157	1	51
						123	9							



T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608  
 CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1185	3	Y	4	4	1			1
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	83	1	1189	3	Y	5	4	1			2
11	1260 N	820	-0-	-440	-0-	31	1	786	3	Y	3	3	1			2
12	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	12	1	1183	3	Y	3	4	1			1
01	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	30	1	1129	3	Y	6	4	1			3
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	3	Y	4	5	1			2

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

09	1740 N	1134	-0-	-606	-0-	128	1	1003	2	Y	3					93
10	1767 N	1268	-0-	-499	-0-	139	1	1127	2	Y	2					95
11	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	145	1	1140	2	Y	-0-					95
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	197	1	1670	2	Y	18					113
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	182	1	1474	2	Y	14					127
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	146	1	1139	2	Y	10					137

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

09	1620 X	1584	-0-	-36	-0-	179	1	1405	2	N	-0-					137
10	1674 X	1472	-0-	-202	-0-	160	1	1301	2	N	10					147
11	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	167	1	1307	2	N	8					155
12	1643 X	1490	-0-	-153	-0-	155	1	1320	2	N	14					169
01	1643 X	1528	-0-	-115	-0-	167	1	1350	2	N	10					179
*02	1484 X	1439	-0-	-45	-0-	163	1	1264	2	N	11					190

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

09	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	1065	1	13285	2	Y	242	181	1			106
10	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	1114	1	13504	2	Y	145	185	1			66
11	14490 X	14073	-0-	-417	-0-	1068	1	12763	2	Y	220	122	1			164
12	15097 X	14465	-0-	-632	-0-	1075	1	13130	2	Y	236	294	1			106
01	15097 X	12527	-0-	-2570	-0-	1035	1	11269	2	Y	203	186	1			123
*02	12768 X	11691	-0-	-1077	-0-	987	1	10500	2	Y	185	250	1			58

-----												
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	602 1	7504 2	Y	136	102 1	60	
						150 9						
10	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	661 1	8019 2	Y	87	110 1	37	
						96 9						
11	8220 X	7933	-0-	-287	-0-	602 1	7195 2	Y	124	69 1	92	
						136 9						
12	8494 X	7898	-0-	-596	-0-	587 1	7169 2	Y	129	161 1	60	
						142 9						
01	8494 X	1546	-0-	-6948	-0-	128 1	1390 2	Y	25	23 1	62	
						28 9						
02	7924 X	-0-	-0-	-7924	-0-			Y	-0-		62	
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001												
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	40 1	498 2	Y	9	7 1	5	
						10 9						
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	44 1	531 2	Y	5	7 1	3	
						6 9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48 1	572 2	Y	10	5 1	8	
						11 9						
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49 1	596 2	Y	10	13 1	5	
						11 9						
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51 1	552 2	Y	10	9 1	6	
						11 9						
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46 1	487 2	Y	9	12 1	3	
						10 9						
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915												
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	249 1	3106 2	Y	56	42 1	58	
						62 9						
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	268 1	3255 2	Y	36	45 1	49	
						40 9						
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	437 1	5227 2	Y	90	50 1	89	
						99 9						
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	423 1	5162 2	Y	92	109 1	72	
						101 9						
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	448 1	4871 2	Y	88	80 1	80	
						97 9						
02	5376 X	5002	-0-	-374	-0-	422 1	4493 2	Y	79	107 1	52	
						87 9						
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858												
09	4950 X	4899	-0-	-51	-0-	357 1	4452 2	Y	82	61 1	41	
						90 9						
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	376 1	4560 2	Y	49	62 1	28	
						54 9						
11	4830 X	4801	-0-	-29	-0-	364 1	4356 2	Y	74	41 1	61	
						81 9						
12	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	370 1	4517 2	Y	81	101 1	41	
						89 9						
01	5053 X	4932	-0-	-121	-0-	408 1	4436 2	Y	80	73 1	48	
						88 9						
*02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	398 1	4237 2	Y	75	101 1	22	
						83 9						

-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	14220 X	11514	-0-	-2706	-0-	847	1	10560	2	Y	97	101	1	214
						107	9							
10	13299 X	10213	-0-	-3086	-0-	771	1	9343	2	Y	90	91	1	213
						99	9							
11	12690 X	10620	-0-	-2070	-0-	813	1	9720	2	Y	79	114	1	178
						87	9							
12	13113 X	11338	-0-	-1775	-0-	846	1	10341	2	Y	137	104	1	211
						151	9							
01	13051 X	11453	-0-	-1598	-0-	953	1	10375	2	Y	114	228	1	97
						125	9							
*02	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	898	1	9553	2	Y	79			176
						87	9							
-----														
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904														
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-			18
						18	1	145	2	Y	-0-			18
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	5			23
						6	9							
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	23	1	192	2	Y	2			25
						2	9							
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	2			27
						2	9							
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	26	1	200	2	Y	1			28
						1	9							
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-									
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816														
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	2	Y	19	14	1	16
						21	9							
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	52	1	628	2	Y	7	9	1	14
						8	9							
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	823	2	Y	14	8	1	20
						15	9							
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	14	17	1	17
						15	9							
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	995	2	Y	18	16	1	19
						20	9							
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	924	2	Y	16	22	1	13
						18	9							
-----														
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	389	1	4848	2	Y	44	46	1	41
						48	9							
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	419	1	5080	2	Y	49	49	1	41
						54	9							
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	376	1	4498	2	Y	36	38	1	39
						40	9							
12	4743 X	4119	-0-	-624	-0-	307	1	3757	2	Y	50	38	1	51
						55	9							
01	4743 X	3745	-0-	-998	-0-	312	1	3391	2	Y	38	75	1	14
						42	9							
02	4928 X	4295	-0-	-633	-0-	366	1	3894	2	Y	32			46
						35	9							



-----															
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----															
09		3000 N	2956	-0-	-44	249	215	1	2686	2	Y	50	37	1	20
							55	9							
10		2976 N	2465	-0-	-511	-0-	186	1	2253	2	Y	24	31	1	13
							26	9							
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	260	1	3113	2	Y	54	30	1	37
							59	9							
12		2976 X	2667	-0-	-309	-0-	198	1	2422	2	Y	43	54	1	26
							47	9							
01		2976 X	2896	-0-	-80	-0-	239	1	2605	2	Y	47	43	1	30
							52	9							
02		3192 X	2705	-0-	-487	-0-	228	1	2430	2	Y	43	58	1	15
							47	9							
-----															
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612															
09		4230 X	3728	-0-	-502	-0-	277	1	3421	2	Y	27	29	1	48
							30	9							
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	324	1	3775	2	Y	33	33	1	48
							36	9							
11		3720 X	3558	-0-	-162	-0-	300	1	3221	2	Y	34	32	1	50
							37	9							
12		3844 X	3710	-0-	-134	-0-	327	1	3338	2	Y	41	33	1	58
							45	9							
01		4123 X	3941	-0-	-182	-0-	333	1	3560	2	Y	44	67	1	35
							48	9							
02		3612 X	3524	-0-	-88	-0-	318	1	3170	2	Y	33	37	1	31
							36	9							
-----															
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868															
09		900 N	862	-0-	-38	-0-	63	1	784	2	Y	14	11	1	7
							15	9							
10		961 N	946	-0-	-15	-0-	71	1	864	2	Y	10	12	1	5
							11	9							
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	14	8	1	11
							15	9							
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	17	21	1	7
							19	9							
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	Y	16	15	1	8
							18	9							
*02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	872	2	Y	16	21	1	3
							18	9							
-----															
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481															
09		18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	1372	1	16964	2	Y	131	141	1	143
							144	9							
10		17670 X	17399	-0-	-271	-0-	1364	1	15881	2	Y	140	139	1	144
							154	9							
11		17790 X	15775	-0-	-2015	-0-	1329	1	14280	2	Y	151	140	1	155
							166	9							
12		18383 X	15272	-0-	-3111	-0-	1347	1	13740	2	Y	168	136	1	187
							185	9							
01		18383 X	15688	-0-	-2695	-0-	1325	1	14170	2	Y	175	267	1	95
							193	9							
02		15484 X	13169	-0-	-2315	-0-	1187	1	11848	2	Y	122	137	1	80
							134	9							

-----														
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		4800 X	4683	-0-	-117	-0-	344 1	4295 2	Y		40	41 1		46
							44 9							
10		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	346 1	4200 2	Y		40	41 1		45
							44 9							
11		4380 X	2234	-0-	-2146	-0-	171 1	2044 2	Y		17	24 1		38
							19 9							
12		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	416 1	5080 2	Y		67	51 1		54
							74 9							
01		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	412 1	4479 2	Y		49	81 1		22
							54 9							
*02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	367 1	3903 2	Y		33			55
							36 9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768														
09		1320 N	1176	-0-	-144	-0-	86 1	1068 2	Y		20	15 1		18
							22 9							
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	113 1	1369 2	Y		15	19 1		14
							17 9							
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	105 1	1254 2	Y		22	12 1		24
							24 9							
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	104 1	1276 2	Y		22	28 1		18
							24 9							
01		1488 N	1295	-0-	-193	-0-	107 1	1165 2	Y		21	19 1		20
							23 9							
*02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	117 1	1240 2	Y		22	30 1		12
							24 9							
-----														
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750														
09		2910 X	2895	-0-	-15	-0-	211 1	2631 2	Y		48	36 1		22
							53 9							
10		2790 N	2579	-0-	-211	-0-	194 1	2357 2	Y		25	32 1		15
							28 9							
11		2820 N	2257	-0-	-563	-0-	171 1	2047 2	Y		35	19 1		31
							39 9							
12		3007 N	2721	-0-	-286	-0-	202 1	2471 2	Y		44	55 1		20
							48 9							
01		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	222 1	2419 2	Y		43	40 1		23
							47 9							
*02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	203 1	2162 2	Y		38	51 1		10
							42 9							
-----														
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877														
09		2340 X	1701	-0-	-639	-0-	239 1	1462 2	Y		-0-			121
							2 9							
10		2201 X	1736	-0-	-465	-0-	246 1	1488 2	Y		2			123
							7 9							
11		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	245 1	1485 2	Y		6			129
							10 9							
12		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	240 1	1419 2	Y		9			138
							10 9							
01		1736 N	1614	-0-	-122	-0-	245 1	1369 2	Y		-0-			138
							9 9							
*02		1624 N	1392	-0-	-232	-0-	206 1	1177 2	Y		8			146
							9 9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2670 X	2633	-0-	-37	-0-	297	1	2336	2	N	-0-				98
10	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	291	1	2364	2	N	1				99
11	2670 X	2541	-0-	-129	-0-	285	1	2237	2	N	17				116
12	2759 X	2507	-0-	-252	-0-	263	1	2236	2	N	7				123
01	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	279	1	2262	2	N	3				126
02	2464 X	2257	-0-	-207	-0-	257	1	1998	2	N	2				128
-----															
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030			
09	3720 X	3270	-0-	-450	-0-	238	1	2973	2	N	54	40	1		98
10	3627 X	3251	-0-	-376	-0-	245	1	2971	2	N	32	41	1		89
11	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	235	1	2808	2	N	49	27	1		111
12	3441 X	3104	-0-	-337	-0-	231	1	2818	2	N	50	63	1		98
01	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	266	1	2893	2	N	53	48	1		103
02	3052 X	2713	-0-	-339	-0-	229	1	2437	2	N	43	58	1		88
-----															
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934			
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	13	9	1		46
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	5	7	1		44
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	42	1	501	2	N	9	5	1		48
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	42	1	507	2	N	9	11	1		46
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	41	1	450	2	N	7	7	1		46
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	36	1	381	2	N	7	9	1		44
-----															
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760			
09	2670 X	2554	-0-	-116	-0-	190	1	2343	2	N	19	20	1		135
10	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	208	1	2427	2	N	21	21	1		135
11	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	205	1	2201	2	N	24	22	1		137
12	2635 N	2605	-0-	-30	-0-	230	1	2343	2	N	29	23	1		143
01	2666 N	2473	-0-	-193	-0-	209	1	2234	2	N	27	42	1		128
*02	2268 N	2163	-0-	-105	-0-	195	1	1945	2	N	21	23	1		126

-----															
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		1800 X	1332	-0-	-468	-0-	97	1	1212	2	N	21	16	1	65
							23	9							
10		1767 X	1580	-0-	-187	-0-	119	1	1443	2	N	16	20	1	61
							18	9							
11		1620 X	1447	-0-	-173	-0-	110	1	1312	2	N	23	13	1	71
							25	9							
12		1674 X	1476	-0-	-198	-0-	110	1	1340	2	N	24	30	1	65
							26	9							
01		1674 X	1395	-0-	-279	-0-	115	1	1255	2	N	23	21	1	67
							25	9							
*02		1428 X	1424	-0-	-4	-0-	120	1	1280	2	N	22	30	1	59
							24	9							
-----															
RLU OPERATING, LLC 714217															
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			127
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			139
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			154
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	1	1	17	2	Y	17			171
							19	9							
-----															
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928															
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-			-0-
12		279 N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
02		280 N	109	-0-	-171	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
-----															
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332															
09		720 X	653	-0-	-67	-0-	21	1	621	2	N	10			150
							11	9							
10		961 X	547	-0-	-414	-0-	22	1	506	2	N	17			167
							19	9							
11		930 X	709	-0-	-221	-0-	28	1	668	2	N	12			179
							13	9							
12		775 X	370	-0-	-405	-0-	16	1	341	2	N	12	1	1	190
							13	9							
01		775 X	380	-0-	-395	-0-	15	1	346	2	N	17			207
							19	9							
02		672 X	352	-0-	-320	-0-	13	1	320	2	N	17			224
							19	9							
-----															
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330															
09		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	2	N	-0-			27
10		1674 X	1111	-0-	-563	-0-	47	1	1064	2	N	-0-			27
11		1620 X	1060	-0-	-560	-0-	42	1	1018	2	N	-0-			27
12		1581 X	602	-0-	-979	-0-	28	1	574	2	N	-0-			27
01		1581 X	622	-0-	-959	-0-	26	1	596	2	N	-0-			27
02		1288 X	629	-0-	-659	-0-	25	1	604	2	N	-0-			27

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC GUTIERREZ		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		WELL #: 6		RRCID -> 233584		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	4274	-0-	4274	4274	197	1	4077	2	N	-0-					8
*01	14B2 EXT	4640	-0-	4640	8914	192	1	4448	2	N	-0-					8
02	14B2 EXT	5036	-0-	5036	13950	198	1	4838	2	N	-0-					8
GUTIERREZ				WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460					
09	960 X	725	-0-	-235	-0-	24	1	701	2	N	-0-					91
10	1147 X	746	-0-	-401	-0-	32	1	713	2	N	1					92
11	1110 X	750	-0-	-360	-0-	30	1	713	2	N	6					98
12	1147 X	268	-0-	-879	-0-	12	1	256	2	N	-0-					98
*01	1147 X	343	-0-	-804	-0-	14	1	315	2	N	13					111
02	700 X	347	-0-	-353	-0-	13	1	317	2	N	15					126
GUTIERREZ				WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902					
09	510 X	345	-0-	-165	-0-	11	1	334	2	N	-0-					88
10	527 X	41	-0-	-486	-0-	2	1	39	2	N	-0-					88
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
*12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	50	1			38
*01	372 X	125	-0-	-247	-0-	5	1	120	2	N	-0-					38
02	336 X	61	-0-	-275	-0-	2	1	59	2	N	-0-					38
EL PATON				WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089					
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8					76
10	1519 X	1417	-0-	-102	-0-	1414	2	3	9	N	3					79
11	1710 X	1048	-0-	-662	-0-	1041	2	7	9	N	6					85
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2					87
*01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					87
02	1652 X	1567	-0-	-85	-0-	1559	2	8	9	N	7					94
RODRIGUEZ-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 245245		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054					
09	1200 X	984	-0-	-216	-0-	981	2	3	9	N	3					140
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15					155
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12					167
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1131	2	105	9	N	95					262
*01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	N	15					277
02	1232 X	1067	-0-	-165	-0-	1060	2	7	9	N	6	174	1			109
EL PATON				WELL #: 1R		RRCID -> 246922		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058					
09	2280 X	1939	-0-	-341	-0-	1911	2	28	9	N	25					220
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2499	2	10	9	N	9	186	1			43
*11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	N	17					60
*12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2495	2	43	9	N	39					99
*01	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2199	2	24	9	N	22	2	1			119
*02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2402	2	11	9	N	10					129

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217  
 BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	2535	2	2	9	N	2					149
*10	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	2522	2	2	9	N	2		1	1		150
*11	2640 X	2611	-0-	-29	-0-	2611	2			N	-0-					150
12	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					150
01	2697 X	2584	-0-	-113	-0-	2584	2			N	-0-					150
*02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					150

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

09	4530 X	3666	-0-	-864	-0-	3647	2	19	9	N	17					184
10	4650 X	2923	-0-	-1727	-0-	2911	2	12	9	N	11					195
11	4500 X	3365	-0-	-1135	-0-	3337	2	28	9	N	25		191	1		29
12	4371 X	3830	-0-	-541	-0-	3789	2	41	9	N	37					66
01	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3918	2	57	9	N	52					118
*02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3617	2	35	9	N	32					150

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	N	-0-					113
10	1116 N	801	-0-	-315	-0-	33	1	768	2	N	-0-					113
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					113
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					113
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					113
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					113

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10564 - 10684

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056  
 BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	3412	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3412	3412				Y	NO RPT					21

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782  
 WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
09	1800 N	1605	-0-	-195	-0-	80	1	1525	3	Y	-0-	47	1		-0-						
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	Y	-0-				-0-						
11	2190 N	1406	-0-	-784	-0-	84	1	1322	3	Y	-0-				-0-						
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	Y	-0-				-0-						
01	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	77	1	1293	3	Y	-0-				-0-						
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	Y	-0-				-0-						
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	7	3	11	9	Y	10	12	1		2						
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	24	24	1		2						
						26	9														
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	11	3	Y	10	11	1		1						
						11	9														
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	17	17	1		1						
						19	9														
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	28	26	1		3						
						31	9														
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	16	19	1		-0-						
						18	9														
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	98	1	1855	3	Y	-0-				-0-						
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	3	Y	-0-				-0-						
11	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	103	1	1625	3	Y	-0-				-0-						
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	3	Y	-0-				-0-						
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	3	Y	-0-				-0-						
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	114	1	1867	3	Y	-0-				-0-						
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	34	1	649	3	Y	-0-				-0-						
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-				-0-						
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	Y	-0-				-0-						
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	-0-				-0-						
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	Y	-0-				-0-						
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	Y	-0-				-0-						
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"													WELL #:	2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10694 - 10884		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2520 X	2388	-0-	-132	-0-	121	1	2267	3	Y	-0-	-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	129	1	2290	3	Y	-0-	-0-
11	2400 N	2283	-0-	-117	-0-	121	1	2162	3	Y	-0-	-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	144	1	2301	3	Y	-0-	-0-
01	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	133	1	2254	3	Y	-0-	-0-
*02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	115	1	2109	3	Y	-0-	-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10980 - 11082	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7271 - 7814		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	8	8 1
						9	9					
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	8	8 1
						9	9					
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	8	8 1
						9	9					
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	Y	9	9 1
						10	9					
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	11	3	Y	8	7 1
						9	9					2
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	9	9 1
												2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5056 - 5100		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6761 - 6791		
09	2190 N	1976	-0-	-214	-0-	98	1	1878	3	Y	-0-	-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	3	Y	-0-	-0-
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1936	3	Y	-0-	-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2175	3	Y	-0-	-0-
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	3	Y	-0-	-0-
*02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	3	Y	-0-	-0-

VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6743 - 6840		
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3489	3	Y	-0-	-0-
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	209	1	3604	3	Y	-0-	-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	224	1	3519	3	Y	-0-	-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	3	Y	-0-	-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-	-0-
*02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	120	1	1964	3	Y	-0-	-0-



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059			
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	9	1	176	3	Y		-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y		-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y		-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y		-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y		-0-			-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	Y		-0-			-0-
-----															
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 - 6756			
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	Y		-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y		-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y		-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y		-0-			-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	3	Y		-0-			-0-
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y		-0-			-0-
-----															
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 - 8025			
09	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	75	1	1449	3	Y		-0-			16
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1493	3	Y		-0-			16
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	3	Y		-0-			16
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1693	3	Y		13			29
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	14	9								
						95	1	1592	3	Y		59	50	1	38
						65	9								
*02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88	1	1435	3	Y		69			107
						76	9								
-----															
CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682			
09	4440 X	990	-0-	-3450	-0-	48	1	924	3	Y		16			41
						18	9								
10	2170 X	1110	-0-	-1060	-0-	59	1	1027	3	Y		22			63
						24	9								
11	1440 X	1023	-0-	-417	-0-	61	1	962	3	Y		-0-			63
12	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	3	Y		21			84
						23	9								
01	1147 X	1143	-0-	-4	-0-	64	1	1079	3	Y		-0-	84	1	-0-
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	53	1	870	3	Y		-0-			-0-
-----															
FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 - 7218			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
CHAPA GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 - 8190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HALSTEAD			WELL #:	1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 - 7452
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6150 - 6300
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6823 - 7044
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CHESTNUT, F. E.			WELL #:	4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7332 - 7406
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	4
							4	9				4 1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	5
							6	9				5 1
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	21	1	329	3	Y	3
							3	9				3 1
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	4
							4	9				4 1
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	315	3	Y	4
							4	9				4 1
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	3
							3	9				3 1
-----												
A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	Y	-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	40	1	703	3	Y	-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	39	1	659	3	Y	-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	56	1 1060 3	Y	65	66 1	14
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	72 9	63 1 1089 3	Y	64	70 1	8
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	70 9	64 1 1002 3	Y	52	48 1	12
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	57 9	53 1 1103 3	Y	55	58 1	9
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	61 9	62 1 1043 3	Y	58	57 1	10
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64 9	58 1 940 3	Y	51	55 1	6
						56 9					

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1 77 3	Y	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1 98 3	Y	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1 57 3	Y	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1 44 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1 25 3	Y	-0-	-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	2	1 35 3	Y	-0-	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410		
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	18	1 345 3	Y	14	37
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 9	10 1 162 3	Y	11	48
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	12 9	5 1 76 3	Y	38	86
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42 9	1 1 25 3	Y	17	103
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	19 9	2 3 11 9	Y	10	63 1 50
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	2	3	Y	-0-	50

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE. W		WELL #: 37		RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930		
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	14	1 247 3	Y	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1 259 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	17	1 262 3	Y	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1 293 3	Y	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1 274 3	Y	-0-	-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1 247 3	Y	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980
09	3000 N	3104	-0-	104	104	154	1	2943	3	Y	6	15	1	5								
						7	9															
10	2758 N	2654	-0-	-104	-0-	145	1	2502	3	Y	6	8	1	3								
						7	9															
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	3	Y	5	4	1	4								
						6	9															
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	101	1	2083	3	Y	5	5	1	4								
						6	9															
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	162	1	2716	3	Y	5	5	1	4								
						6	9															
*02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	3	Y	5	5	1	4								
						6	9															
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	5	5	1	-0-								
						6	9															
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	6	6	1	-0-								
						7	9															
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	5	4	1	1								
						6	9															
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	5	6	1	-0-								
						6	9															
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	Y	5	5	1	-0-								
						6	9															
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	5	5	1	-0-								
						6	9															
WEST, TEMPLE W.													WELL #:	44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 - 7917
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-			-0-								
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-			-0-								
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-			-0-								
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-			-0-								
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-								
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-			-0-								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 49		RRCID -> 220877		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	2	1		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	9	1		-0-
						10	9						
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	8	1	125	3	5	1		-0-
						6	9						
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	7	1		-0-
						8	9						
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	8	1	129	3	3	1		-0-
						3	9						
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	8	1	124	3	3	1		-0-
						3	9						

  

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060						
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	164	1	3134	3	Y	-0-	4	1	-0-
10	4557 X	2438	-0-	-2119	-0-	134	1	2304	3	Y	-0-			-0-
11	4320 X	3419	-0-	-901	-0-	205	1	3214	3	Y	-0-			-0-
12	4464 X	3635	-0-	-829	-0-	168	1	3467	3	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3801	-0-	-167	-0-	214	1	3587	3	Y	-0-			-0-
*02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	186	1	3050	3	Y	-0-			-0-

  

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 3WI		RRCID -> 225921		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 - 6718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	237145	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	8510 - 9703
09	1080 X	1014	-0-	-66	-0-	48 1	903 3	N	57	55 1		15
						63 9						
10	1116 X	1021	-0-	-95	-0-	51 1	908 3	N	56	55 1		16
						62 9						
11	1110 X	958	-0-	-152	-0-	48 1	854 3	N	51	55 1		12
						56 9						
12	1147 X	1000	-0-	-147	-0-	55 1	879 3	N	60	62 1		10
						66 9						
01	1054 X	951	-0-	-103	-0-	50 1	839 3	N	56	49 1		17
						62 9						
02	952 X	882	-0-	-70	-0-	43 1	776 3	N	57	61 1		13
						63 9						

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	N	34	33 1		6
						37 9						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	322 3	N	34	33 1		7
						37 9						
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	288 3	N	30	33 1		4
						33 9						
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	N	36	37 1		3
						40 9						
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	17 1	285 3	N	34	29 1		8
						37 9						
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3	N	34	36 1		6
						37 9						

EVERITT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	237472	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	8545 - 8550
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	168 1	3152 3	N	54	52 1		16
						59 9						
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	175 1	3107 3	N	53	52 1		17
						58 9						
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	159 1	2837 3	N	48	52 1		13
						53 9						
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	177 1	2822 3	N	57	59 1		11
						63 9						
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	182 1	3081 3	N	53	46 1		18
						58 9						
*02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	154 1	2818 3	N	53	57 1		14
						58 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6446 - 7961		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5379 X	5379	-0-	-0-	267 1	7 9	5105 3	N	6	6 1		1
10		5440 X	5440	-0-	-0-	298 1	7 9	5135 3	N	6	6 1		1
11		5195 X	5195	-0-	-0-	311 1	6 9	4878 3	N	5	5 1		1
12		5301 X	5143	-0-	-158	238 1	6 9	4899 3	N	5	6 1		-0-
01		5549 X	5092	-0-	-457	286 1	6 9	4800 3	N	5	5 1		-0-
02		5012 X	4215	-0-	-797	242 1	6 9	3967 3	N	5	5 1		-0-
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 6645 - 8285		
09		3787 X	3787	-0-	-0-	188 1		3599 3	N	-0-			-0-
10		4213 X	4213	-0-	-0-	231 1		3982 3	N	-0-			-0-
11		3593 X	3593	-0-	-0-	215 1		3378 3	N	-0-			-0-
12		2182 X	2182	-0-	-0-	101 1		2081 3	N	-0-			-0-
01		666 X	666	-0-	-0-	38 1		628 3	N	-0-			-0-
*02		2675 X	2675	-0-	-0-	154 1		2521 3	N	-0-			-0-
-----													
WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 6367 - 8465		
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7714 - 7896		
09		1530 N	1331	-0-	-199	66 1		1265 3	N	-0-			-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	74 1		1268 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1378	-0-	-122	83 1		1295 3	N	-0-			-0-
12		1652 N	1652	-0-	-0-	76 1		1576 3	N	-0-			-0-
01		1544 N	1544	-0-	-0-	87 1		1457 3	N	-0-			-0-
*02		1357 N	1357	-0-	-0-	78 1		1279 3	N	-0-			-0-
-----													
WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF. 6467 - 7650		
09		4290 X	3670	-0-	-620	182 1	7 9	3481 3	N	6	6 1		1
10		4216 X	4113	-0-	-103	225 1	7 9	3881 3	N	6	6 1		1
11		4020 X	3994	-0-	-26	239 1	6 9	3749 3	N	5	5 1		1
12		4154 X	4085	-0-	-69	189 1	6 9	3890 3	N	5	5 1		1
01		4123 X	3756	-0-	-367	211 1	6 9	3539 3	N	5	5 1		1
02		3724 X	3042	-0-	-682	175 1	6 9	2861 3	N	5	5 1		1

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BELL, EVERETT G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	247969	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10415 - 10670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1260 X	696	-0-	-564	-0-	29 1	538 3	N	117	114 1			30
							129 9							
10		1302 X	936	-0-	-366	-0-	43 1	766 3	N	115	113 1			32
							127 9							
11		1020 X	788	-0-	-232	-0-	36 1	638 3	N	104	114 1			22
							114 9							
12		788 X	788	-0-	-0-	-0-	39 1	613 3	N	124	128 1			18
							136 9							
01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	47 1	801 3	N	116	101 1			33
							128 9							
*02		967 X	967	-0-	-0-	-0-	43 1	795 3	N	117	125 1			25
							129 9							
-----														
WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078		
09		1830 N	1463	-0-	-367	-0-	72 1	1384 3	N	6	5 1			2
							7 9							
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86 1	1480 3	N	6	6 1			2
							7 9							
11		1500 N	1437	-0-	-63	-0-	86 1	1345 3	N	5	5 1			2
							6 9							
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	67 1	1389 3	N	5	5 1			2
							6 9							
01		1581 N	1354	-0-	-227	-0-	76 1	1272 3	N	5	5 1			2
							6 9							
*02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	90 1	1477 3	N	5	5 1			2
							6 9							
-----														
WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510		
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-				-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	249562	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	6650 - 6750		
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-				-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-				-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-				-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-				-0-



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-	
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-	
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-	
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-	

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 - 9297
09	2280 X	1863	-0-	-417	-0-	93	1	1739	3	N	28	24 1 6
						31	9					
10	2356 X	1840	-0-	-516	-0-	96	1	1713	3	N	28	27 1 7
						31	9					
11	2040 X	1659	-0-	-381	-0-	87	1	1544	3	N	25	27 1 5
						28	9					
12	1953 X	1851	-0-	-102	-0-	108	1	1710	3	N	30	31 1 4
						33	9					
01	1922 X	1675	-0-	-247	-0-	92	1	1552	3	N	28	24 1 8
						31	9					
02	1736 X	1581	-0-	-155	-0-	80	1	1470	3	N	28	30 1 6
						31	9					

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 - 10694
09	10680 X	10417	-0-	-263	-0-	518	1	9744	3	N	141	125 1 37
						155	9					
10	11005 X	10591	-0-	-414	-0-	557	1	9881	3	N	139	134 1 42
						153	9					
11	10650 X	8893	-0-	-1757	-0-	465	1	8290	3	N	125	137 1 30
						138	9					
12	11005 X	5735	-0-	-5270	-0-	329	1	5245	3	N	146	151 1 25
						161	9					
01	11005 X	3019	-0-	-7986	-0-	160	1	2710	3	N	135	118 1 42
						149	9					
02	9716 X	9147	-0-	-569	-0-	467	1	8526	3	N	140	150 1 32
						154	9					

WEST TEMPLE W		WELL #:		78	RRCID ->	254227	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6901 - 7097
09	3300 X	3263	-0-	-37	-0-	102	1	1951	3	N	1100	1019 1 210
						1210	9					
10	3379 X	3329	-0-	-50	-0-	117	1	2017	3	N	1086	1157 1 139
						1195	9					
11	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	123	1	1928	3	N	937	868 1 208
						1031	9					
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	3	N	958	1014 1 152
						1054	9					
01	3379 X	3192	-0-	-187	-0-	119	1	1999	3	N	976	966 1 162
						1074	9					
02	3052 X	2804	-0-	-248	-0-	107	1	1750	3	N	861	922 1 101
						947	9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	3	N	129	123	1	24
						142	9							
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	N	132	141	1	15
						145	9							
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	86	1	1354	3	N	116	107	1	24
						128	9							
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	N	121	127	1	18
						133	9							
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	3	N	123	122	1	19
						135	9							
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	3	N	64	76	1	7
						70	9							
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 259060		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960					
09	6180 X	5741	-0-	-439	-0-	284	1	5346	3	N	101	98	1	28
						111	9							
10	6355 X	5864	-0-	-491	-0-	307	1	5448	3	N	99	97	1	30
						109	9							
11	6180 X	5559	-0-	-621	-0-	290	1	5171	3	N	89	98	1	21
						98	9							
12	6386 X	5688	-0-	-698	-0-	329	1	5242	3	N	106	110	1	17
						117	9							
01	5921 X	5579	-0-	-342	-0-	306	1	5164	3	N	99	86	1	30
						109	9							
02	5348 X	5235	-0-	-113	-0-	266	1	4859	3	N	100	107	1	23
						110	9							
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 259061		COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	52	1	15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	52	1	16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	52	1	12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	59	1	10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	46	1	17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	57	1	13
-----														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008					
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	117	1	2232	3	N	-0-			-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	127	1	2193	3	N	-0-			-0-
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	3	N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-			-0-
-----														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248					
09	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	414	1	7925	3	N	-0-			-0-
10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	471	1	8101	3	N	-0-			-0-
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	327	1	5137	3	N	-0-			-0-
12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	362	1	7446	3	N	-0-			-0-
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4317	3	N	-0-			-0-
*02	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	346	1	5658	3	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	20	1 311 3	N	-0-		-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	257	1 5281 3	N	-0-		-0-
01	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	445	1 7471 3	N	-0-		-0-
*02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	154	1 2517 3	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288			
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1 1090 3 N	11	11 1		7
						12	9				
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	101	1 1792 3 N	11	11 1		7
						12	9				
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1 1534 3 N	10	11 1		6
						11	9				
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1 1738 3 N	12	12 1		6
						13	9				
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	97	1 1639 3 N	11	10 1		7
						12	9				
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1 1622 3 N	11	12 1		6
						12	9				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837			
09	2520 X	2237	-0-	-283	-0-	111	1 2119 3 N	6	5 1		3
						7	9				
10	2480 X	2341	-0-	-139	-0-	128	1 2206 3 N	6	6 1		3
						7	9				
11	2370 X	2254	-0-	-116	-0-	135	1 2113 3 N	5	5 1		3
						6	9				
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	113	1 2332 3 N	5	5 1		3
						6	9				
01	2356 X	2276	-0-	-80	-0-	128	1 2142 3 N	5	5 1		3
						6	9				
02	2128 X	1982	-0-	-146	-0-	114	1 1862 3 N	5	5 1		3
						6	9				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134			
09	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	418	1 8016 3 N	238	223 1		45
						262	9				
10	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	501	1 8615 3 N	191	211 1		25
						210	9				
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	285	1 4481 3 N	107	107 1		25
						118	9				
12	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	374	1 7693 3 N	256	245 1		36
						282	9				
01	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	398	1 6673 3 N	307	294 1		49
						338	9				
*02	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	395	1 6466 3 N	200	225 1		24
						220	9				

-----														
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36 1	686 3	N	548	531 1			151
							603 9							
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	40 1	710 3	N	538	530 1			159
							592 9							
11		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	39 1	691 3	N	486	532 1			113
							535 9							
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	47 1	750 3	N	578	598 1			93
							636 9							
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45 1	752 3	N	542	470 1			165
							596 9							
*02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	42 1	765 3	N	544	584 1			125
							598 9							
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851														
09		4110 X	3603	-0-	-507	-0-	182 1	3421 3	N	-0-				-0-
10		4216 X	3414	-0-	-802	-0-	182 1	3232 3	N	-0-				-0-
11		3990 X	2795	-0-	-1195	-0-	149 1	2646 3	N	-0-				-0-
12		4123 X	1577	-0-	-2546	-0-	93 1	1484 3	N	-0-				-0-
01		3720 X	1018	-0-	-2702	-0-	57 1	961 3	N	-0-				-0-
02		3360 X	856	-0-	-2504	-0-	44 1	812 3	N	-0-				-0-
-----														
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380														
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	24 1	460 3	N	-0-				-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	51 1	876 3	N	-0-				-0-
11		720 N	499	-0-	-221	-0-	30 1	469 3	N	-0-				-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	597 3	N	-0-				-0-
01		744 N	484	-0-	-260	-0-	27 1	457 3	N	-0-				-0-
*02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 3	N	-0-				-0-
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032														
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	200 1	3747 3	N	170	164 1			48
							187 9							
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	218 1	3868 3	N	167	164 1			51
							184 9							
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	204 1	3628 3	N	151	165 1			37
							166 9							
12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	231 1	3676 3	N	179	185 1			31
							197 9							
01		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	224 1	3785 3	N	168	145 1			54
							185 9							
*02		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	199 1	3637 3	N	168	181 1			41
							185 9							
-----														
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272														
09		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	254 1	4768 3	N	85	82 1			25
							94 9							
10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	323 1	5743 3	N	83	82 1			26
							91 9							
11		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	351 1	6251 3	N	75	82 1			19
							83 9							
12		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	384 1	6122 3	N	89	93 1			15
							98 9							
01		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	364 1	6145 3	N	84	73 1			26
							92 9							
*02		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	262 1	4795 3	N	84	90 1			20
							92 9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	439	1	8399	3	N	27	31	1	6
						30	9							
10	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	520	1	8951	3	N	29	31	1	4
						32	9							
11	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	524	1	8255	3	N	25	23	1	6
						28	9							
12	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	438	1	9015	3	N	27	28	1	5
						30	9							
01	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	518	1	8687	3	N	28	28	1	5
						31	9							
*02	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	452	1	7388	3	N	20	22	1	3
						22	9							

WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	94	1	1797	3	N	171	158	1	31
						188	9							
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	108	1	1859	3	N	169	180	1	20
						186	9							
11	2130 N	2104	-0-	-26	-0-	116	1	1819	3	N	154	142	1	32
						169	9							
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	96	1	1986	3	N	165	173	1	24
						182	9							
01	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	108	1	1809	3	N	168	166	1	26
						185	9							
02	1960 N	1830	-0-	-130	-0-	96	1	1571	3	N	148	159	1	15
						163	9							

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	474	1	8907	3	N	-0-		-0-
10	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	491	1	8717	3	N	-0-		-0-
11	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	447	1	7951	3	N	-0-		-0-
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	466	1	7436	3	N	-0-		-0-
01	6324 X	3226	-0-	-3098	-0-	180	1	3046	3	N	-0-		-0-
02	5712 X	4288	-0-	-1424	-0-	222	1	4066	3	N	-0-		-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	427	1	8181	3	N	169	162	1	34
						186	9							
10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	483	1	8318	3	N	229	235	1	28
						252	9							
11	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	501	1	7874	3	N	225	204	1	49
						248	9							
12	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	418	1	8591	3	N	207	222	1	34
						228	9							
01	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	469	1	7862	3	N	195	196	1	33
						215	9							
*02	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	414	1	6768	3	N	164	178	1	19
						180	9							

-----												
TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	10230 X	9068	-0-	-1162	-0-	454 1	8520 3	N	85	74 1		23
						94 9						
10	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	485 1	8618 3	N	83	80 1		26
						91 9						
11	8580 X	8428	-0-	-152	-0-	444 1	7901 3	N	75	82 1		19
						83 9						
12	8866 X	8258	-0-	-608	-0-	482 1	7678 3	N	89	93 1		15
						98 9						
01	8866 X	8208	-0-	-658	-0-	454 1	7662 3	N	84	73 1		26
						92 9						
02	8008 X	7612	-0-	-396	-0-	390 1	7130 3	N	84	90 1		20
						92 9						
-----												
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154												
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	350 1	6714 3	N	108	196 1		73
						119 9						
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	389 1	6688 3	N	138			211
						152 9						
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	386 1	6059 3	N	189	194 1		206
						208 9						
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	316 1	6513 3	N	180	195 1		191
						198 9						
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	359 1	6024 3	N	191	196 1		186
						210 9						
*02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	315 1	5161 3	N	162	189 1		159
						178 9						
-----												
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900												
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	227 1	4328 3	N	112			146
						123 9						
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	253 1	4346 3	N	110	194 1		62
						121 9						
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	260 1	4082 3	N	113			175
						124 9						
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	213 1	4398 3	N	117	196 1		96
						129 9						
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	238 1	3991 3	N	116			212
						128 9						
*02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	222 1	3636 3	N	105	186 1		131
						116 9						
-----												
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584												
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	188 1	3536 3	N	113	110 1		29
						124 9						
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	197 1	3495 3	N	111	109 1		31
						122 9						
11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	181 1	3225 3	N	100	110 1		21
						110 9						
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	200 1	3188 3	N	119	123 1		17
						131 9						
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	173 1	2922 3	N	112	97 1		32
						123 9						
*02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	147 1	2695 3	N	112	120 1		24
						123 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	270606	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9658 - 9980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	467 1	8766 3	N	141	137 1	38	
						155 9						
10	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	491 1	8715 3	N	139	137 1	40	
						153 9						
11	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	450 1	8012 3	N	125	137 1	28	
						138 9						
12	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	496 1	7905 3	N	149	154 1	23	
						164 9						
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	473 1	7986 3	N	140	121 1	42	
						154 9						
*02	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	412 1	7524 3	N	140	151 1	31	
						154 9						
-----												
BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #:	4	RRCID ->	270809	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10294 - 10784
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	287 1	5402 3	N	-0-		-0-	
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	284 1	5047 3	N	-0-		-0-	
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	334 1	5956 3	N	-0-		-0-	
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	380 1	6046 3	N	-0-		-0-	
01	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	759 1	12814 3	N	-0-		-0-	
*02	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	405 1	7392 3	N	-0-		-0-	
-----												
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7698 - 9566
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	245 1	4609 3	N	45	44 1	12	
						50 9						
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	220 1	3897 3	N	44	44 1	12	
						48 9						
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	236 1	4193 3	N	40	44 1	8	
						44 9						
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	257 1	4096 3	N	48	49 1	7	
						53 9						
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	210 1	3548 3	N	45	39 1	13	
						50 9						
*02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	217 1	3957 3	N	45	48 1	10	
						50 9						
-----												
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 - 10994
09	10380 X	8996	-0-	-1384	-0-	445 1	8366 3	N	168		214	
						185 9						
10	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	470 1	8334 3	N	186	195 1	205	
						205 9						
11	8460 X	8185	-0-	-275	-0-	424 1	7557 3	N	185	192 1	198	
						204 9						
12	8742 X	8156	-0-	-586	-0-	471 1	7507 3	N	162	196 1	164	
						178 9						
01	8742 X	8159	-0-	-583	-0-	445 1	7512 3	N	184	188 1	160	
						202 9						
02	7896 X	7439	-0-	-457	-0-	378 1	6912 3	N	135	184 1	111	
						149 9						

TABASCO (S)		88103 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
COWRIE ENERGY LLC		183056								
BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106419		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5331 X	574	-0-	-4757	-0-	574 2		Y	-0-	10
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-	10
11	750 X	663	-0-	-87	-0-	663 2		Y	-0-	10
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-	10
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 128055		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
HOMEVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 274917		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
HARRIGAN OPERATING, LLC		359521								
MAYO		WELL #: 91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915		
09	3510 #	2667	-0-	-843	-0-	249 1	2418 2	N	-0-	-0-
10	3627 #	1520	-0-	-2107	-0-	158 1	1362 2	N	-0-	-0-
11	2520 #	1515	-0-	-1005	-0-	174 1	1341 2	N	-0-	-0-
12	3249 R	3249	-0-	-0-	-0-	224 1	3025 2	N	-0-	-0-
01	2759 #	2460	-0-	-299	-0-	182 1	2278 2	N	-0-	-0-
02	2492 #	2025	-0-	-467	-0-	166 1	1859 2	N	-0-	-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



TAFT, WEST (5600)				88132 747	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
WELDER FORD				WELL #:	1	RRCID ->	266216	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5708 - 5742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	2495	-0-	2495	9590	1075 2	1420 9	N	1291	1243 1		408
10		14B2 EXT	2236	-0-	2236	11826	1024 2	1212 9	N	1102	1290 1		220
11		1600	591	-0-	-1009	10817	120 2	471 9	N	428	468 1		180
12		1984	1254	-0-	-730	10087	280 2	974 9	N	885	713 1		352
01		1984	1233	-0-	-751	9336	445 2	788 9	N	716	711 1		357
02		1792	NO RPT	-0-	-1792	7544			N	NO RPT			357

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)				88137 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
GOMEZ				WELL #:	2	RRCID ->	174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302 - 10544
09		1260 N	877	-0-	-383	-0-	180 1	677 2	Y	18			159
							20 9						
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			159
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			159
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	375 2	Y	1	113 1		47
							1 9						

GOMEZ				WELL #:	1	RRCID ->	175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	10458 - 10497
09		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	216 1	812 2	Y	22			130
							24 9						
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			130
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			130
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-	79 1		51

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
RESENDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512 - 10782
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3131 2	17 9	N	15			164
10		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2194 2	1 9	N	1			165
11		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			165
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-			165
01		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			165
*02		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			165

LA DUQUESA				WELL #:	1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452 - 10464
09		4350 X	372	-0-	-3978	-0-	353 2	19 9	N	17			92
10		4495 X	495	-0-	-4000	-0-	495 2		N	-0-			92
11		3450 X	82	-0-	-3368	-0-	82 2		N	-0-			92
12		2573 X	123	-0-	-2450	-0-	123 2		N	-0-			92
01		1488 X	61	-0-	-1427	-0-	61 2		N	-0-			92
02		448 X	22	-0-	-426	-0-	22 2		N	-0-			92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)				88191 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
MOOS HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	237106	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2144 - 2154
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023  
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944  
 GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011																	

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594  
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
CLICK ENERGY COMPANY 160556  
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	24 N		24	-0-	-0-		24 2			N	-0-			-0-
10	55 N		55	-0-	-0-		55 2			N	-0-			-0-
*11	64 N		64	-0-	-0-		64 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

09	126 N		126	-0-	-0-		126 2			N	-0-			-0-
10	91 N		91	-0-	-0-		91 2			N	-0-			-0-
*11	98 N		98	-0-	-0-		98 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

09	129 N		129	-0-	-0-		129 2			N	-0-			-0-
10	123 N		123	-0-	-0-		123 2			N	-0-			-0-
*11	132 N		132	-0-	-0-		132 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

09	33 X		33	-0-	-0-		33 2			Y	-0-			-0-
10	60 X		60	-0-	-0-		60 2			Y	-0-			-0-
*11	69 X		69	-0-	-0-		69 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

09	111 N		111	-0-	-0-		111 2			N	-0-			-0-
10	114 N		114	-0-	-0-		114 2			N	-0-			-0-
*11	125 N		125	-0-	-0-		125 2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

09	403 X		403	-0-	-0-		403 2			Y	-0-			-0-
10	242 X		242	-0-	-0-		242 2			Y	-0-			-0-
*11	253 X		253	-0-	-0-		253 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

09	30 X		30	-0-	-0-		30 2			Y	-0-			-0-
10	72 X		72	-0-	-0-		72 2			Y	-0-			-0-
*11	79 X		79	-0-	-0-		79 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
TERESA (3110)		//CONT.//		88866	333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.//		160556										
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		7		RRCID ->	095076	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3053 - 3073		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8		RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3109 - 3127		
09		31 X	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-	-0-		
10		210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	2	Y	-0-	-0-		
*11		221 X	221	-0-	-0-	-0-		221	2	Y	-0-	-0-		
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
TESORO				88949	001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
AWP OPERATING COMPANY				038889										
MARCHBANKS		WELL #:		2		RRCID ->	270852	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4768 - 4775		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----														
TEXAN GARDENS (L SAND)				89070	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CNG G.U. IV		WELL #:		5		RRCID ->	142383	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8236 - 8292		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
CNG G.U. IV		WELL #:		6		RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8128 - 8422		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
TEXAN GARDENS (O SAND)				89070	340	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CNG III		WELL #:		2		RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8423 - 8529		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		



TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID -> 171721		COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11617	- 13877	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	98 1	9 2	N		83	3 8		100
						1091 3	91 9						
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	251 1	25 2	N		101			201
						2715 3	111 9						
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	215 1	21 2	N		36	178 1	22 8	37
						2392 3	40 9						
12	2294 X	2248	-0-	-46	-0-	178 1	17 2	N		7	7 8		37
						2045 3	8 9						
01	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	205 1	20 2	N		6	6 8		37
						2272 3	7 9						
02	2800 X	1346	-0-	-1454	-0-	106 1	10 2	N		17	5 8		49
						1211 3	19 9						
-----													
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID -> 173956		COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10946	- 13942	
09	5910 X	5190	-0-	-720	-0-	423 1	40 2	N		33	3 8		40
						4691 3	36 9						
10	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	562 1	56 2	N		128	86 1	12 8	70
						6078 3	141 9						
11	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	514 1	50 2	N		55	85 1	14 8	26
						5731 3	61 9						
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	485 1	47 2	N		7	7 8		26
						5582 3	8 9						
*01	6851 X	6358	-0-	-493	-0-	521 1	51 2	N		11	7 8		30
						5774 3	12 9						
02	6188 X	5649	-0-	-539	-0-	441 1	44 2	N		91	106 1	6 8	9
						5064 3	100 9						
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID -> 178755		COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11148	- 11400	
09	6540 X	6456	-0-	-84	-0-	525 1	50 2	N		54	4 8		96
						5822 3	59 9						
10	9083 X	6392	-0-	-2691	-0-	528 1	52 2	N		100	131 1	3 8	62
						5702 3	110 9						
11	8790 X	5067	-0-	-3723	-0-	413 1	40 2	N		4	4 8		62
						4610 3	4 9						
12	DLQ G-10	5671	-0-	5671	5671	449 1	44 2	N		5	5 8		62
						5172 3	6 9						
*01	11681 X	6010	-0-	-5671	-0-	492 1	49 2	N		9	7 8		64
						5459 3	10 9						
*02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	439 1	43 2	N		84	83 1	6 8	59
						5040 3	92 9						
-----													
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181587		COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11246	- 11540	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----													
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID -> 191851		COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11708	- 11739	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440
09	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	679 1	65 2	N	48	4 8		79
						7536 3	53 9					
10	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	638 1	63 2	N	168	189 1	4 8	54
						6901 3	185 9					
11	6840 X	6242	-0-	-598	-0-	503 1	49 2	N	72	100 1	5 8	21
						5611 3	79 9					
12	7068 X	6180	-0-	-888	-0-	481 1	47 2	N	106	99 1	5 8	23
						5535 3	117 9					
*01	7068 X	6168	-0-	-900	-0-	489 1	48 2	N	188	185 1		26
						5424 3	207 9					
*02	6384 X	5405	-0-	-979	-0-	421 1	42 2	N	94	85 1	7 8	28
						4839 3	103 9					

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)				89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168288	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	11350 - 12100
09	10530 X	9929	-0-	-601	-0-	795 1	76 2	N	217	188 1	4 8	68
						8819 3	239 9					
10	10633 X	8183	-0-	-2450	-0-	671 1	66 2	N	177	188 1	3 8	54
						7251 3	195 9					
11	10020 X	9781	-0-	-239	-0-	778 1	75 2	N	232	276 1	4 8	6
						8673 3	255 9					
12	DLQ G-10	9267	-0-	9267	9267	720 1	70 2	N	173	81 1	5 8	93
						8287 3	190 9					
01	T. A.	6112	-0-	6112	15379	499 1	49 2	N	25	5 8		113
						5536 3	28 9					
*02	23036 X	7657	-0-	-15379	-0-	587 1	58 2	N	248	349 1	6 8	6
						6739 3	273 9					

R & R ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	169955	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	11360 - 13830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	170287	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	15176	PERF.	11280 - 12094
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	-0-			-0-
						120 3						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	-0-			-0-
						123 3						
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	2 2	N	-0-			-0-
						186 3						
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	2 2	N	-0-			-0-
						199 3						
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	N	-0-			-0-
						87 3						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.12365 - 15444	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 N	1894	-0-	-746	-0-	155 1 1721 3	15 2 3 9	N	3	3 8	34
10	2697 N	1524	-0-	-1173	-0-	128 1 1380 3	13 2 3 9	N	3	3 8	34
11	2520 N	1412	-0-	-1108	-0-	115 1 1283 3	11 2 3 9	N	3	3 8	34
12	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	144 1 1658 3	14 2 4 9	N	4	4 8	34
*01	1519 N	873	-0-	-646	-0-	71 1 789 3	7 2 6 9	N	5	3 8	36
*02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	124 1 1428 3	12 2 69 9	N	63	6 8	93
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11412 - 12640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	252	-0-	252	252	20 1 228 3	2 2 2 9	N	2	2 8	-0-
12	14B2 EXT	1496	-0-	1496	1748	119 1 1365 3	12 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	186	-0-	186	1934	15 1 169 3	2 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	2006	6 1 65 3	1 2	N	-0-		-0-
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750		PERF.10958 - 11200	
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	184 1 2044 3	18 2 92 9	N	84	4 8	93
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	194 1 2096 3	19 2 3 9	N	3	3 8	93
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	180 1 2006 3	17 2 113 9	N	103	184 1	4 8
12	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	178 1 2051 3	17 2 6 9	N	5	5 8	8
*01	2325 N	1883	-0-	-442	-0-	154 1 1708 3	15 2 6 9	N	5	4 8	9
*02	2156 N	1550	-0-	-606	-0-	116 1 1331 3	11 2 92 9	N	84	5 8	88
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11560 - 11646	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12392 - 13166	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54



-----  
 TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	13	1	1	2	N	-0-			-0-
						140	3							
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-			-0-
						88	3							
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-

-----  
 EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC 129692  
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

-----  
 EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877  
 -----

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312										COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.12075 - 13620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	1354	-0-	-476	-0-	111 1	11 2	11 2	4 9	N	4	4 8				65
10	1891 X	1385	-0-	-506	-0-	116 1	11 2	11 2	3 9	N	3	3 8				65
11	1380 X	1070	-0-	-310	-0-	1255 3	8 2	8 2	4 9	N	4	4 8				65
12	1426 X	493	-0-	-933	-0-	87 1	4 2	4 2	6 9	N	5	5 8				65
*01	1426 X	300	-0-	-1126	-0-	971 3	2 2	2 2	8 9	N	7	5 8				67
*02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	444 3	12 2	12 2	70 9	N	64	6 8				125
						24 1										
						266 3										
						122 1										
						1404 3										

  

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702										COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 15980		PERF.13046 - 13494		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940										COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13221 - 13962		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483										COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13130 - 13537		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635										COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.13249 - 13754		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861										COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 14353		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692  
 EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

09	3840 X	3463	-0-	-377	-0-	275	1	26	2	N	104	4	8			136
						3048	3	114	9							
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	411	1	41	2	N	72	162	1	10	8	36
						4439	3	79	9							
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	333	1	32	2	N	116	96	1	12	8	44
						3712	3	128	9							
12	4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	242	1	24	2	N	5	5	8			44
						2784	3	6	9							
01	4960 X	3934	-0-	-1026	-0-	306	1	30	2	N	186	190	1	5	8	35
						3393	3	205	9							
02	4480 X	4224	-0-	-256	-0-	331	1	33	2	N	59	6	8			88
						3795	3	65	9							



TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		//CONT.//		89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
EIA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	194496	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9206 - 9654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	1543	-0-	-17	-0-	609 1	931 3	N	3	3	8		40
10	1612 X	1116	-0-	-496	-0-	629 1	484 3	N	3	3	8		40
11	1560 X	1145	-0-	-415	-0-	643 1	422 3	N	73	103	1	3 8	7
12	1581 X	1433	-0-	-148	-0-	1005 1	425 3	N	3	3	8		7
01	1581 X	1449	-0-	-132	-0-	809 1	633 3	N	6	6	8		7
02	1428 X	1368	-0-	-60	-0-	662 1	691 3	N	14	6	8		15

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)				89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
EIA "C"		WELL #:		1	RRCID ->	227798	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	9747 - 13795	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U.				WELL #:	9	RRCID ->	273892	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	9830 - 10032
09	3240 X	2596	-0-	-644 B	-12758	213 1	20 2	N	4	4	8		17
10	3162 X	2673	-0-	-489 B	-12758	2359 3	4 9	N	3	3	8		17
11	2970 X	2526	-0-	-444 B	-12758	2424 3	3 9	N	93	96	1	4 8	10
12	3007 X	2528	-0-	-479 B	-12758	198 1	19 2	N	5	5	8		10
*01	2852 X	2494	-0-	-358 B	-12758	2207 3	102 9	N	8	6	8		12
*02	2436 X	2294	-0-	-142 B	-12758	200 1	19 2	N	79	7	8		84
						2303 3	6 9						
						204 1	20 2	N					
						2261 3	9 9						
						175 1	17 2	N					
						2015 3	87 9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	274222	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	10148 - 10224
09	240 N	173	-0-	-67 B	-5818	14 1	1 2	N	-0-				47
10	248 N	261	-0-	13 B	-5805	158 3	2 2	N	-0-				47
11	270 N	193	-0-	-77 B	-5805	22 1	2 2	N	-0-				47
12	186 N	188	-0-	2 B	-5803	237 3	1 2	N	-0-				47
01	248 N	146	-0-	-102 B	-5803	16 1	1 2	N	1				48
02	168 N	183	-0-	15 B	-5788	175 3	1 9	N	1	1	8		48
						15 1	1 2	N					
						166 3	1 9						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 2		RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360 - 8190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	468	-0-	-72 B	-21576	184	1	281	3	N	3	3	8	52
10	496 N	321	-0-	-175 B	-21576	180	2	139	3	N	2	2	8	52
11	360 N	280	-0-	-80 B	-21576	168	1	110	3	N	2	2	8	52
12	496 N	346	-0-	-150 B	-21576	242	1	102	3	N	2	2	8	52
01	310 N	326	-0-	16 B	-21560	181	1	141	3	N	4	4	8	52
*02	252 N	301	-0-	49 B	-21511	145	1	152	3	N	4	4	8	52

  

EAGLE OIL & GAS CO. GARCIA, E.		238634		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 8765 - 8782	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

  

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 8717 - 8789			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

  

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8679 - 8779			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

  

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9241 - 9347			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

  

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8301 - 8394			
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-		-0-
10	1116 N	140	-0-	-976 B	-0-	140	2			Y	-0-		-0-
11	450 N	135	-0-	-315 B	-0-	135	2			Y	-0-		-0-
12	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	131	2	12	9	Y	11		11
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			Y	-0-		11
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	122	2	2	9	Y	2		13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9580 - 9693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987										TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8063 - 8141		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8003 - 8111		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988										TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8069 - 8134		
09	1530	N	1315	-0-	-215	B	-0-	1305	2	10	9	Y	9		61
10	1674	N	1038	-0-	-636	B	-0-	1020	2	18	9	Y	16		77
11	1620	N	1017	-0-	-603	B	-0-	984	2	33	9	Y	30	91 1	16
12	1364	N	974	-0-	-390	B	-0-	957	2	17	9	Y	15		31
01	1023	N	976	-0-	-47	B	-0-	956	2	20	9	Y	18		49
02	952	N	910	-0-	-42	B	-0-	891	2	19	9	Y	17		66
-----															
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988										TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8509 - 8550		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990										TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10320 - 10420		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8490 - 8560		
09	2640	N	2246	-0-	-394	B	-0-	2246	2			Y	-0-		80
10	2945	N	1760	-0-	-1185	B	-0-	1760	2			Y	-0-		80
11	2820	N	1705	-0-	-1115	B	-0-	1698	2	7	9	Y	6		86
12	2325	N	1655	-0-	-670	B	-0-	1652	2	3	9	Y	3		89
01	1767	N	1653	-0-	-114	B	-0-	1650	2	3	9	Y	3		92
02	1596	N	1539	-0-	-57	B	-0-	1539	2			Y	-0-		92

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8432 - 8522
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7948 - 7996
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	614 2	9 9 Y	8			63	
10	744 N	539	-0-	-205 B	-0-	520 2	19 9 Y	17			80	
11	720 N	535	-0-	-185 B	-0-	502 2	33 9 Y	30	91 1		19	
12	651 N	505	-0-	-146 B	-0-	488 2	17 9 Y	15			34	
01	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	482 2	20 9 Y	18			52	
02	504 N	474	-0-	-30 B	-0-	455 2	19 9 Y	17			69	
-----												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8702 - 8742
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	Y	-0-			57	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			57	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			57	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			57	
01	T. A.	259	-0-	259 B	259	259 2	Y	-0-			57	
02	T. A.	422	-0-	422 B	681	420 2	2 9 Y	2			59	
-----												
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993										TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8882 - 9158
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995										TOTAL DEPTH	9927	PERF. 8077 - 8285
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995										TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8062 - 8257
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56	
-----												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997										TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7409 - 7446
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-			44	
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			44	
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-			44	
12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-			44	
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-			44	
*02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			44	



-----																	
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
-----																	
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	804	-0-	804 B	804		804	2		Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	4063	-0-	4063 B	4867		4063	2		Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2474	-0-	2474 B	7341		2474	2		Y	-0-					-0-
*02		9173 X	1832	-0-	-7341 B	-0-		1832	2		Y	-0-					-0-
-----																	
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11		T. A.	156	-0-	156 B	156		156	2		Y	-0-					7
12		T. A.	293	-0-	293 B	449		281	2	12	9	Y		11			18
01		T. A.	285	-0-	285 B	734		285	2			Y		-0-			18
*02		999 X	265	-0-	-734 B	-0-		263	2	2	9	Y		2			20

-----														
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868														
09		510 N	368	-0-	-142 B	-0-	358 2	10 9	Y		9			63
10		496 N	98	-0-	-398 B	-0-	80 2	18 9	Y		16			79
11		480 N	110	-0-	-370 B	-0-	77 2	33 9	Y		30	91 1		18
12		372 N	92	-0-	-280 B	-0-	75 2	17 9	Y		15			33
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	76 2	20 9	Y		18			51
02		112 N	89	-0-	-23 B	-0-	70 2	19 9	Y		17			68
-----														
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549														
09		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			145
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			145
11		313 X	313	-0-	-0- B	-0-	313 2			N	-0-			145
12		355 X	355	-0-	-0- B	-0-	353 2	2 9		N	2			147
01		375 X	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-			147
*02		294 X	294	-0-	-0- B	-0-	294 2			N	-0-			147
-----														
GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334														
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2			Y	-0-			-0-
10		5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	5519 2			Y	-0-			-0-
11		5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	5326 2			Y	-0-			-0-
12		5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180 2			Y	-0-			-0-
01		5238 X	5238	-0-	-0- B	-0-	5238 2			Y	-0-			-0-
*02		4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	4826 2			Y	-0-			-0-
-----														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370														
09		570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 2			Y	-0-			-0-
10		775 N	480	-0-	-295 B	-0-	480 2			Y	-0-			-0-
11		720 N	463	-0-	-257 B	-0-	463 2			Y	-0-			-0-
12		558 N	450	-0-	-108 B	-0-	450 2			Y	-0-			-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2			Y	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2			Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	104	-0-	104 B	104	104	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	200	-0-	200 B	304	188	2	12	9	Y	11					11
01	T. A.	187	-0-	187 B	491	187	2			Y	-0-					11
*02	739 X	248	-0-	-491 B	-0-	246	2	2	9	Y	2					13
-----																
ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120 B	120	120	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13 B	133	13	2			Y	-0-					-0-
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688								
09	720 N	628	-0-	-92 B	-0-	628	2			Y	-0-					42
10	713 N	460	-0-	-253 B	-0-	460	2			Y	-0-					42
11	690 N	444	-0-	-246 B	-0-	444	2			Y	-0-					42
12	651 N	432	-0-	-219 B	-0-	432	2			Y	-0-					42
01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			Y	-0-					42
02	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			Y	-0-					42
-----																
ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
-----																
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634  
 HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	169 2	9 9	Y	8			63
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	204 2	18 9	Y	16			79
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	206 2	34 9	Y	31	91 1		19
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	206 2	17 9	Y	15			34
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	206 2	20 9	Y	18			52
*02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	192 2	19 9	Y	17			69

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

09	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2		Y	-0-			139
10	2418 N	1380	-0-	-1038 B	-0-	1380 2		Y	-0-			139
11	2340 N	1331	-0-	-1009 B	-0-	1331 2		Y	-0-			139
12	2232 N	1295	-0-	-937 B	-0-	1295 2		Y	-0-			139
01	1395 N	1323	-0-	-72 B	-0-	1323 2		Y	-0-			139
02	1232 N	1206	-0-	-26 B	-0-	1206 2		Y	-0-			139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	132	-0-	132 B	132	132 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	469	-0-	469 B	601	469 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	245	-0-	245 B	846	245 2		Y	-0-			-0-
*02	846 X	-0-	-0-	-846 B	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			205
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			205
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			205

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	564	-0-	564 B	564	564	2			Y	-0-					12
12	14B2 EXT	675	-0-	675 B	1239	675	2			Y	-0-					12
01	14B2 EXT	675	-0-	675 B	1914	675	2			Y	-0-					12
*02	2548 X	634	-0-	-1914 B	-0-	630	2	4	9	Y	4					16
-----																
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420								
09	4350 X	3402	-0-	-948 B	-0-	3396	1	6	9	Y	5					139
10	4154 X	2641	-0-	-1513 B	-0-	2600	2	41	9	Y	37					176
11	4020 X	2509	-0-	-1511 B	-0-	2509	2			Y	-0-					176
12	4154 X	2448	-0-	-1706 B	-0-	2440	2	8	9	Y	7					183
01	4154 X	2438	-0-	-1716 B	-0-	2437	2	1	9	Y	1					184
02	3164 X	2287	-0-	-877 B	-0-	2273	2	14	9	Y	13					197
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847								
09	5940 X	3822	-0-	-2118 B	-0-	3801	2	21	9	Y	19					68
10	5022 X	4820	-0-	-202 B	-0-	4819	2	1	9	Y	1					69
11	4860 X	4661	-0-	-199 B	-0-	4651	2	10	9	Y	9					78
12	5022 X	4538	-0-	-484 B	-0-	4523	2	15	9	Y	14					92
01	5022 X	4552	-0-	-470 B	-0-	4518	2	34	9	Y	31					123
02	4340 X	4218	-0-	-122 B	-0-	4214	2	4	9	Y	4					127
-----																
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 270570		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HIDALGO WILLACY		WELL #: 3B		RRCID -> 270582		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
-----																
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 185964		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873								
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 1														
*03	1116 N	966	-0-	-150 B	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	873	-0-	-27 B	-0-	26	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	8	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	860	-0-	-40 B	-0-	81	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	303	-0-	-193 B	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*02	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-					Y	20			24
10	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	26	44	1	6
11	360 X	37	-0-	-323 B	-0-		1 1	15	3	Y	19			25
							21 9							
12	32 X	32	-0-	-0- B	-0-		1 1	6	3	Y	23	43	1	5
							25 9							
01	56 X	56	-0-	-0- B	-0-		2 1	28	3	Y	24			29
							26 9							
*02	97 X	97	-0-	-0- B	-0-		5 1	63	3	Y	26	41	1	14
							29 9							
-----														
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410														
09	4710 X	3849	-0-	-861 B	-0-	80	1	3769	3	Y	-0-			-0-
10	4681 X	3654	-0-	-1027 B	-0-	186	1	3468	3	Y	-0-			-0-
11	4320 X	3698	-0-	-622 B	-0-	298	1	3400	3	Y	-0-			-0-
12	4464 X	3392	-0-	-1072 B	-0-	250	1	3142	3	Y	-0-			-0-
01	4402 X	2423	-0-	-1979 B	-0-	196	1	2227	3	Y	-0-			-0-
02	3584 X	2110	-0-	-1474 B	-0-	160	1	1950	3	Y	-0-			-0-
-----														
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 5		RRCID -> 173972		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1050 N	870	-0-	-180 B	-0-	18 1	852 3	Y	-0-	-0-		
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	37 1	683 3	Y	-0-	-0-		
11	900 N	774	-0-	-126 B	-0-	63 1	711 3	Y	-0-	-0-		
12	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	56 1	705 3	Y	-0-	-0-		
01	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	58 1	664 3	Y	-0-	-0-		
02	728 N	614	-0-	-114 B	-0-	47 1	567 3	Y	-0-	-0-		
-----												
CNG GU IV		WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077			
09	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	34 1	1566 3	Y	-0-	-0-		
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	86 1	1608 3	Y	-0-	-0-		
11	1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	116 1	1330 3	Y	-0-	-0-		
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	23 1	292 3	Y	-0-	-0-		
01	1705 N	5	-0-	-1700 B	-0-	5 3		Y	-0-	-0-		
*02	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	138 1	1685 3	Y	-0-	-0-		
-----												
CNG GU IV		WELL #: 8		RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330			
09	2130 N	1881	-0-	-249 B	-0-	39 1	1842 3	Y	-0-	-0-		
10	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	102 1	1906 3	Y	-0-	-0-		
11	1980 N	1889	-0-	-91 B	-0-	152 1	1737 3	Y	-0-	-0-		
12	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	152 1	1914 3	Y	-0-	-0-		
01	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	168 1	1895 3	Y	-0-	-0-		
02	1764 N	1629	-0-	-135 B	-0-	124 1	1505 3	Y	-0-	-0-		
-----												
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 9		RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234			
09	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	21 1	990 3	Y	-0-	-0-		
10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	52 1	957 3	Y	-0-	-0-		
11	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	84 1	967 3	Y	-0-	-0-		
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	77 1	959 3	Y	-0-	-0-		
01	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	87 1	983 3	Y	-0-	-0-		
02	980 N	878	-0-	-102 B	-0-	67 1	811 3	Y	-0-	-0-		
-----												
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335			
09	1500 N	199	-0-	-1301 B	-0-	5 1	194 3	Y	-0-	-0-		
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3 1	60 3	Y	-0-	-0-		
11	690 N	77	-0-	-613 B	-0-	5 1	72 3	Y	-0-	-0-		
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	12 1	158 3	Y	-0-	-0-		
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-		
*02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	6 1	80 3	Y	-0-	-0-		
-----												
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668			
09	2940 X	2728	-0-	-212 B	-0-	57 1	2671 3	Y	-0-	6		
10	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	153 1	2845 3	Y	-0-	6 1		
11	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	226 1	2580 3	Y	-0-	-0-		
12	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	216 1	2708 3	Y	-0-	-0-		
01	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	245 1	2770 3	Y	-0-	-0-		
*02	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	222 1	2702 3	Y	-0-	-0-		

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		6540 X	5941	-0-	-599 B	-0-	123 1	5774 3	Y	40			46
							44 9						
10		6353 X	6353	-0-	-0- B	-0-	321 1	5974 3	Y	53	86 1		13
							58 9						
11		6063 X	6063	-0-	-0- B	-0-	485 1	5537 3	Y	37			50
							41 9						
12		6076 X	5946	-0-	-130 B	-0-	435 1	5459 3	Y	47	85 1		12
							52 9						
01		6355 X	5927	-0-	-428 B	-0-	477 1	5397 3	Y	48			60
							53 9						
02		5740 X	5493	-0-	-247 B	-0-	412 1	5024 3	Y	52	82 1		30
							57 9						
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 8294 - 8344			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8990 - 9648			
09		720 N	676	-0-	-44 B	-0-	14 1	658 3	N	4			4
							4 9						
10		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	39 1	720 3	N	5	9 1		-0-
							6 9						
11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	58 1	663 3	N	4			4
							4 9						
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	51 1	646 3	N	5	9 1		-0-
							6 9						
01		775 N	696	-0-	-79 B	-0-	56 1	634 3	N	5			5
							6 9						
02		672 N	607	-0-	-65 B	-0-	46 1	555 3	N	5	8 1		2
							6 9						
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9258 - 9499			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8834 - 8950			
09		4680 X	4158	-0-	-522 B	-0-	86 1	4050 3	N	20			26
							22 9						
10		4836 X	4482	-0-	-354 B	-0-	227 1	4225 3	N	27	44 1		9
							30 9						
11		4650 X	4335	-0-	-315 B	-0-	347 1	3968 3	N	18			27
							20 9						
12		4805 X	4233	-0-	-572 B	-0-	311 1	3896 3	N	24	43 1		8
							26 9						
01		4526 X	4319	-0-	-207 B	-0-	349 1	3944 3	N	24			32
							26 9						
*02		4066 X	4066	-0-	-0- B	-0-	307 1	3730 3	N	26	41 1		17
							29 9						



TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 X	1476	-0-	-324 B	-0-	31 1 2 9	1443 3	N	2		4
10	1798 X	1644	-0-	-154 B	-0-	84 1 3 9	1557 3	N	3	5 1	2
11	1680 X	1624	-0-	-56 B	-0-	130 1 2 9	1492 3	N	2		4
12	1736 X	1602	-0-	-134 B	-0-	118 1 2 9	1482 3	N	2	4 1	2
01	1643 X	1552	-0-	-91 B	-0-	126 1 2 9	1424 3	N	2		4
02	1512 X	1425	-0-	-87 B	-0-	108 1 2 9	1315 3	N	2	4 1	2
CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164			N	NO RPT		-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
CNG V		WELL #: 1		RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
CNG I		WELL #: 2		RRCID -> 152619		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG I		WELL #: 1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXANITA (3190)		89095 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
GUERRA, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	146815	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	4109	PERF.	3186 - 3194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BARTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246241	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	15144 - 15164		
O	ALLOW CODE	X	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	388	1	848	2	Y	-0-	85
							2534	3					
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	398	1	3286	3	Y	-0-	85
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	355	1	3141	3	Y	-0-	85
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	369	1	3159	3	Y	-0-	85
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	373	1	3054	3	Y	-0-	85
02	3528	X	2933	-0-	-595	-0-	334	1	2599	3	Y	-0-	85

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DONALD E WILSON GAS UNIT		386310										
		WELL #:	1	RRCID ->	169527	COMPL. DATE	12/00/2004	TOTAL DEPTH	17773	PERF.	15496 - 15662	
O	ALLOW CODE	X	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, ROBERT		177953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		386310													
		WELL #:	1	RRCID ->	177953	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	17495	PERF.	15962 - 16026				
O	ALLOW CODE	X	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	219	1	2351	2	Y	32	28	1	38
							35	9							
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	311	1	2355	2	Y	18			56
							20	9							
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	Y	19			75
							21	9							
12	2604	N	785	-0-	-1819	-0-	43	1	716	2	Y	24			99
							26	9							
01	2604	N	1481	-0-	-1123	-0-	91	1	1370	2	Y	18	62	1	55
							20	9							
02	2352	N	1113	-0-	-1239	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-			55

THOMPSON, BETSY WILSON		179866		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		386310													
		WELL #:	1	RRCID ->	179866	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	16232 - 16462				
O	ALLOW CODE	X	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	28410	X	19489	-0-	-8921	-0-	1663	1	17816	2	Y	9			9
							10	9							
10	22103	X	18975	-0-	-3128	-0-	2212	1	16759	2	Y	4			13
							4	9							
11	21390	X	17386	-0-	-4004	-0-	802	1	16578	2	Y	5			18
							6	9							
12	22103	X	18572	-0-	-3531	-0-	1050	1	17500	2	Y	20			38
							22	9							
01	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	1076	1	16281	2	Y	6	24	1	20
							7	9							
02	18200	X	14774	-0-	-3426	-0-	1084	1	13690	2	Y	-0-			20

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1	324 2	324 2	Y	9		9
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	10 9	303 2	303 2	Y	5		14
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40 1	442 2	442 2	Y	7		21
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	6 9	412 2	412 2	Y	28		49
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	424 2	424 2	Y	12	31 1	30
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8 9	327 2	327 2	Y	-0-		30
						25 1						
						31 9						
						28 1						
						13 9						
						26 1						
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940												
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	42 1	702 2	702 2	Y	1		1
01	T. A.	438	-0-	438	438	1 9	411 2	411 2	Y	-0-		1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438	27 1			Y	-0-		1
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	1 9	Y	1		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200												
09	7350 X	6574	-0-	-776	-0-	561 1	6012 2	6012 2	Y	1	38 1	9
10	7161 X	6528	-0-	-633	-0-	1 9	5766 2	5766 2	Y	1		10
11	6930 X	6484	-0-	-446	-0-	761 1	6184 2	6184 2	Y	1		11
12	7161 X	5430	-0-	-1731	-0-	1 9	5121 2	5121 2	Y	2		13
01	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	299 1	6832 2	6832 2	Y	1	8 1	6
02	6132 X	5023	-0-	-1109	-0-	307 1	4654 2	4654 2	Y	-0-		6
						2 9						
						451 1						
						1 9						
						369 1						
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418												
09	4620 X	2740	-0-	-1880	-0-	234 1	2502 2	2502 2	Y	4	128 1	32
10	5766 X	1528	-0-	-4238	-0-	4 9	1348 2	1348 2	Y	2		34
11	4320 X	1021	-0-	-3299	-0-	178 1	973 2	973 2	Y	1		35
12	3844 X	796	-0-	-3048	-0-	2 9	748 2	748 2	Y	3		38
01	2821 X	289	-0-	-2532	-0-	47 1	271 2	271 2	Y	-0-	24 1	14
02	2548 X	750	-0-	-1798	-0-	1 9	695 2	695 2	Y	-0-		14
						45 1						
						3 9						
						18 1						
						55 1						

-----															
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249675		COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2790 X	2026	-0-	-764	-0-	172	1	1844	2	Y	9			9
							10	9							
10		2139 X	2028	-0-	-111	-0-	236	1	1786	2	Y	5			14
							6	9							
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	6			20
							7	9							
12		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	115	1	1916	2	Y	22			42
							24	9							
01		2015 N	1783	-0-	-232	-0-	110	1	1665	2	Y	7	27	1	22
							8	9							
02		1932 N	1707	-0-	-225	-0-	125	1	1582	2	Y	-0-			22
-----															
THOMAS DIX (4860)		89461 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
DIX		WELL #: 1		RRCID -> 165595		COMPL. DATE 09/30/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THOMAS LOCKHART (2600)		89481 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF		573629													
ARCHER PARR TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 103192		COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
THOMAS LOCKHART (3200)		89481 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 5		RRCID -> 132685		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248						
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMAS LOCKHART (3400)		89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 088285		COMPL. DATE 12/26/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (4000)		89481 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
PEREZ, H. F.		653300								
ROGERS, R. J.		WELL #:	1	RRCID ->	075798	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2016	-	PLUGGED	11/21/16			

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SUN EXPLORATION, INC.		829289								
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:	2	RRCID ->	101684	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 2200 - 2330
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HOLBEIN-MAJOR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014625	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	9882	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #:		2		RRCID ->		014629		COMPL. DATE		09/18/1960		TOTAL DEPTH		9582		PERF. N/A	
09	9420 X	8355	-0-	-1065	-0-	656	1	7698	3	Y	1	5	1						2
						1	9												
10	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	957	1	11642	3	Y	2								4
						2	9												
11	11340 X	11113	-0-	-227	-0-	862	1	10250	3	Y	1								5
						1	9												
12	11718 X	11668	-0-	-50	-0-	885	1	10783	3	Y	-0-								5
01	11532 X	11058	-0-	-474	-0-	821	1	10237	3	Y	-0-								5
02	10584 X	9194	-0-	-1390	-0-	668	1	8526	3	Y	-0-	4	1						1

MCLEAN, MARRS		WELL #:		3		RRCID ->		014630		COMPL. DATE		01/25/1960		TOTAL DEPTH		10110		PERF. N/A	
09	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	986	1	11559	3	Y	2	5	1						3
						2	9												
10	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	1019	1	12401	3	Y	1								4
						1	9												
11	12300 X	10786	-0-	-1514	-0-	836	1	9949	3	Y	1								5
						1	9												
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	1011	1	12307	3	Y	-0-								5
01	12710 X	11625	-0-	-1085	-0-	863	1	10762	3	Y	-0-								5
*02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	891	1	11366	3	Y	-0-	4	1						1

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	145	1	1705	3	Y	1	3	1	2
10	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	140	1	1704	3	Y	-0-			2
11	1920 X	1829	-0-	-91	-0-	142	1	1686	3	Y	1			3
12	1984 X	1864	-0-	-120	-0-	141	1	1719	3	Y	4			7
01	1922 X	1777	-0-	-145	-0-	132	1	1645	3	Y	-0-			7
02	1736 X	1708	-0-	-28	-0-	124	1	1584	3	Y	-0-	6	1	1
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
09	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	1064	1	12484	3	Y	2	5	1	3
10	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	1079	1	13134	3	Y	1			4
11	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	1061	1	12617	3	Y	1			5
12	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	1070	1	13033	3	Y	-0-			5
01	14012 X	13765	-0-	-247	-0-	1022	1	12743	3	Y	-0-			5
*02	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	952	1	12144	3	Y	-0-	4	1	1
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
09	12180 X	3240	-0-	-8940	-0-	236	1	3003	3	Y	1	4	1	2
10	7223 X	871	-0-	-6352	-0-	61	1	810	3	Y	-0-			2
11	6990 X	644	-0-	-6346	-0-	46	1	598	3	Y	-0-			2
12	4929 X	789	-0-	-4140	-0-	56	1	733	3	Y	-0-			2
01	4929 X	1473	-0-	-3456	-0-	102	1	1371	3	Y	-0-			2
02	3024 X	681	-0-	-2343	-0-	46	1	635	3	Y	-0-	2	1	-0-
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356												
BRUNI G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 123687		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC.		670449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
TREVINO, ADOLFO		WELL #: 5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)		89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
OXY USA INC.		630591												
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A						
09	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	524	1	6145	3	Y	2	9	1	5
						2	9							
10	7099 X	6636	-0-	-463	-0-	504	1	6130	3	Y	2			7
						2	9							
11	6870 X	5801	-0-	-1069	-0-	450	1	5348	3	Y	3			10
						3	9							
12	7099 X	5819	-0-	-1280	-0-	441	1	5365	3	Y	12			22
						13	9							
01	6882 X	6163	-0-	-719	-0-	455	1	5677	3	Y	28			50
						31	9							
02	6216 X	6010	-0-	-206	-0-	436	1	5560	3	Y	13	40	1	23
						14	9							

-----														
THOMPSONVILLE, NE. (9800) //CONT.// 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	324	1	3805	3	Y	2	5	1	3
						2	9							
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	343	1	4171	3	Y	1			4
						1	9							
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	343	1	4077	3	Y	1			5
						1	9							
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	330	1	4016	3	Y	7			12
						8	9							
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	336	1	4198	3	Y	-0-			12
*02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	3	Y	-0-	10	1	2
-----														
THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
09	600 N	102	-0-	-498	-0-	8	1	93	3	Y	1	21	1	8
						1	9							
10	527 N	402	-0-	-125	-0-	30	1	366	3	Y	5			13
						6	9							
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	3			16
						3	9							
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	19	3	Y	2			18
						2	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	15	1	3
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611														
09	3000 N	3119	-0-	119	119	245	1	2872	3	Y	2	5	1	3
						2	9							
10	3027 N	2908	-0-	-119	-0-	221	1	2686	3	Y	1			4
						1	9							
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	214	1	2547	3	Y	1			5
						1	9							
12	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	202	1	2463	3	Y	7			12
						8	9							
01	2728 X	2394	-0-	-334	-0-	178	1	2216	3	Y	-0-			12
*02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2311	3	Y	-0-	10	1	2
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736														
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
-----														
MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700														
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	183	1	2150	3	Y	2	10	1	5
						2	9							
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	188	1	2282	3	Y	3			8
						3	9							
11	2490 N	2410	-0-	-80	-0-	187	1	2220	3	Y	3			11
						3	9							
12	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	178	1	2171	3	Y	-0-			11
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	165	1	2056	3	Y	-0-			11
02	2240 N	2165	-0-	-75	-0-	157	1	2008	3	Y	-0-	9	1	2



THOMPSONVILLE, NE. (11,300)				89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MCLEAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	166269	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11277 - 11311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCLEAN HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	189381	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11085 - 13515
09		810 N	728	-0-	-82	-0-	57 1	669 3	Y	2	5 1	3
							2 9					
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	64 1	779 3	Y	1		4
							1 9					
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	57 1	678 3	Y	1		5
							1 9					
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	59 1	719 3	Y	-0-		5
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	59 1	731 3	Y	-0-		5
02		672 N	538	-0-	-134	-0-	39 1	499 3	Y	-0-	4 1	1

FROST MCLEAN				WELL #:	1	RRCID ->	242188	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14680	PERF.11166 - 11186
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARRS MCLEAN TRUST C				WELL #:	20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 11208
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	212 3	Y	2	5 1	3
							2 9					
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		3
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	17 1	200 3	Y	1		4
							1 9					
12		248 N	153	-0-	-95	-0-	12 1	141 3	Y	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	317 3	Y	1	4 1	1
							1 9					

THOMPSONVILLE, NE. (12500)				89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
STROMAN-ARMSTRONG				WELL #:	5	RRCID ->	228834	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12950 - 14060	
09		16470 X	11671	-0-	-4799	-0-	2184 1	9487 2	N	-0-		2	
10		17019 X	12277	-0-	-4742	-0-	2273 1	10004 2	N	-0-		-0-	
11		16470 X	11183	-0-	-5287	-0-	2178 1	9005 2	N	-0-		-0-	
12		15221 X	11047	-0-	-4174	-0-	2233 1	8814 2	N	-0-		-0-	
01		13299 X	11043	-0-	-2256	-0-	2242 1	8801 2	N	-0-		-0-	
02		11088 X	9867	-0-	-1221	-0-	1930 1	7937 2	N	-0-		-0-	

STROMAN-ARMSTRONG				WELL #:	6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13028 - 13046
09		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	260 1	1131 2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	253 1	1114 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1326	-0-	-24	-0-	258 1	1068 2	N	-0-		-0-
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	293 1	1154 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1201	-0-	-163	-0-	244 1	957 2	N	-0-		-0-
02		1232 N	1170	-0-	-62	-0-	229 1	941 2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//	89546 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313							
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12366 - 12386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:	16	RRCID ->	155807	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12382 - 12390
09		19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	1563 1	18335 3	Y	2 5 1 3
							2 9			
10		20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1572 1	19128 3	Y	1 4
							1 9			
11		20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	1552 1	18461 3	Y	1 5
							1 9			
12		20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	1537 1	18719 3	Y	-0- 5
01		20063 X	20063	-0-	-0-	-0-	1489 1	18574 3	Y	-0- 5
*02		18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	1374 1	17523 3	Y	-0- 4 1 1
-----										
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:	4	RRCID ->	171363	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12914 - 12927
09		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	966 1	11334 3	Y	2 5 1 3
							2 9			
10		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	1008 1	12262 3	Y	1 4
							1 9			
11		13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	1032 1	12280 3	Y	1 5
							1 9			
12		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	963 1	11728 3	Y	-0- 5
01		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	893 1	11135 3	Y	-0- 5
*02		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	845 1	10780 3	Y	-0- 4 1 1
-----										
HOLBEIN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	172485	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13058 - 13091
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #:	5	RRCID ->	175454	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.12850 - 12890
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:	16	RRCID ->	176678	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13046 - 13064
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2886 X	2886	-0-	-0-	227 1	2657 3	Y	2	5 1		3
						2 9						
10		3410 X	3014	-0-	-396	229 1	2784 3	Y	1			4
						1 9						
11		3300 X	3053	-0-	-247	237 1	2815 3	Y	1			5
						1 9						
12		3410 X	3061	-0-	-349	232 1	2829 3	Y	-0-			5
01		3410 X	2840	-0-	-570	211 1	2629 3	Y	-0-			5
02		2856 X	2459	-0-	-397	179 1	2280 3	Y	-0-	4 1		1
-----												
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010			
09		2700 X	2685	-0-	-15	211 1	2473 3	Y	1	3 1		2
						1 9						
10		2835 X	2835	-0-	-0-	215 1	2620 3	Y	-0-			2
11		2832 X	2832	-0-	-0-	220 1	2611 3	Y	1			3
						1 9						
12		2449 X	2336	-0-	-113	177 1	2159 3	Y	-0-			3
01		2449 X	1557	-0-	-892	116 1	1441 3	Y	-0-			3
02		2212 X	2203	-0-	-9	160 1	2042 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
-----												
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400			
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970			
09		5820 X	5393	-0-	-427	424 1	4969 3	Y	-0-	4 1		2
10		6076 X	5633	-0-	-443	428 1	5203 3	Y	2			4
						2 9						
11		5610 X	5156	-0-	-454	400 1	4755 3	Y	1			5
						1 9						
12		5735 X	5385	-0-	-350	409 1	4976 3	Y	-0-			5
01		5580 X	4971	-0-	-609	369 1	4602 3	Y	-0-			5
02		5096 X	4446	-0-	-650	323 1	4123 3	Y	-0-	4 1		1
-----												
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	799 1	9371 3	Y	1	4 1	3
						1 9					
10	11222 X	10806	-0-	-416	-0-	821 1	9984 3	Y	1		4
						1 9					
11	10860 X	9906	-0-	-954	-0-	768 1	9137 3	Y	1		5
						1 9					
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	820 1	9990 3	Y	-0-		5
01	10509 X	10017	-0-	-492	-0-	743 1	9274 3	Y	-0-		5
02	9772 X	9078	-0-	-694	-0-	660 1	8418 3	Y	-0-	4 1	1
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
09	9060 X	8608	-0-	-452	-0-	676 1	7932 3	Y	-0-	3 1	2
10	9672 X	9127	-0-	-545	-0-	693 1	8433 3	Y	1		3
						1 9					
11	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	735 1	8743 3	Y	1		4
						1 9					
12	9114 X	8629	-0-	-485	-0-	655 1	7974 3	Y	-0-		4
01	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	794 1	9908 3	Y	-0-		4
02	8848 X	8401	-0-	-447	-0-	611 1	7790 3	Y	-0-	3 1	1
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	367 1	4306 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	5146 X	4309	-0-	-837	-0-	327 1	3982 3	Y	-0-		-0-
11	5130 X	4149	-0-	-981	-0-	322 1	3827 3	Y	-0-		-0-
12	5301 X	1295	-0-	-4006	-0-	98 1	1197 3	Y	-0-		-0-
01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	434 1	5416 3	Y	-0-		-0-
02	4368 X	3932	-0-	-436	-0-	286 1	3646 3	Y	-0-		-0-
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930		
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67 1	782 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	1209 N	864	-0-	-345	-0-	66 1	798 3	Y	-0-		-0-
11	960 N	623	-0-	-337	-0-	48 1	574 3	Y	1		1
						1 9					
12	868 N	607	-0-	-261	-0-	46 1	561 3	Y	-0-		1
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36 1	452 3	Y	-0-		1
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	103 1	1316 3	Y	-0-	1 1	-0-
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060		
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	17 1	195 3	Y	8	44 1	25
						9 9					
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	13 1	159 3	Y	10		35
						11 9					
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		35
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	26	28 1	33
						29 9					

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
OXY USA INC.				630591								
OSPREY				WELL #: 1	RRCID -> 176247	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13104	- 13114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

OSPREY				WELL #: 3	RRCID -> 181799	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 16404	PERF.13896	- 14021			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY				WELL #: 2	RRCID -> 191636	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 14421	PERF.13142	- 13162			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 13	RRCID -> 150050	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12699	- 12766			
09	6840 X	5692	-0-	-1148	-0-	447 1	5244 3	Y	1	4	1	2
						1 9						
10	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	569 1	6922 3	Y	1			3
						1 9						
11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	509 1	6049 3	Y	1			4
						1 9						
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	525 1	6389 3	Y	-0-			4
01	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	473 1	5904 3	Y	-0-			4
*02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	486 1	6194 3	Y	-0-	3	1	1

MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 14	RRCID -> 163877	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12868	- 12899			
09	13140 X	12845	-0-	-295	-0-	1009 1	11836 3	Y	-0-	2	1	1
10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	993 1	12079 3	Y	1			2
						1 9						
11	12510 X	11708	-0-	-802	-0-	908 1	10799 3	Y	1			3
						1 9						
12	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	993 1	12098 3	Y	-0-			3
01	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	968 1	12074 3	Y	-0-			3
*02	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	889 1	11341 3	Y	-0-	2	1	1

MARRS MCLEAN TRUST				WELL #: 15	RRCID -> 166952	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13170	- 13200			
09	210 X	106	-0-	-104	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	17 1	207 3	Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686														
09	5760 X	5193	-0-	-567	-0-	408	1	4785	3	Y	-0-	4	1	2
10	5890 X	5638	-0-	-252	-0-	428	1	5209	3	Y	1			3
11	5700 X	5462	-0-	-238	-0-	423	1	5037	3	Y	2			5
12	5766 X	5507	-0-	-259	-0-	417	1	5083	3	Y	6			11
01	5456 X	5180	-0-	-276	-0-	384	1	4796	3	Y	-0-			11
02	5096 X	4912	-0-	-184	-0-	357	1	4555	3	Y	-0-	9	1	2
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572														
09	2070 X	805	-0-	-1265	-0-	63	1	742	3	Y	-0-	4	1	2
10	1395 N	771	-0-	-624	-0-	58	1	711	3	Y	2			4
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	92	1	1099	3	Y	1			5
12	837 N	566	-0-	-271	-0-	43	1	523	3	Y	-0-			5
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-			5
02	1120 N	382	-0-	-738	-0-	28	1	354	3	Y	-0-	4	1	1
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971														
09	1200 X	811	-0-	-389	-0-	64	1	747	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	36	1	440	3	Y	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	204	-0-	-633	-0-	15	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	25	1	323	3	Y	-0-			-0-
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCLEAN HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	189351	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13682 - 13702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ, F. E		WELL #:		1	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSONVILLE, NE. (13700)				89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
F PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	169590	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13760 - 13780	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810 - 13830	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.14632 - 14652	
09	5310 X	4063	-0-	-1247	-0-	4063	2		N	-0-		-0-
10	5332 X	4390	-0-	-942	-0-	4390	2		N	-0-		-0-
11	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	388	1	4889	2	N	-0-	-0-
12	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	330	1	4111	2	N	-0-	-0-
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	435	1	4986	2	N	-0-	-0-
02	4928 X	4920	-0-	-8	-0-	434	1	4486	2	N	-0-	-0-
-----												
PEREZ, F "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12926 - 12951	
09	5910 X	4439	-0-	-1471	-0-	4439	2		N	-0-		-0-
10	5952 X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	2		N	-0-		-0-
11	6330 X	5203	-0-	-1127	-0-	382	1	4821	2	N	-0-	-0-
12	6541 X	5067	-0-	-1474	-0-	377	1	4690	2	N	-0-	-0-
01	6541 X	5396	-0-	-1145	-0-	433	1	4963	2	N	-0-	-0-
02	4844 X	4534	-0-	-310	-0-	400	1	4134	2	N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	33076	2	N	-0-			-0-
10	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2	N	-0-			-0-
11	39349 X	39349	-0-	-0-	-0-	2889	1	N	-0-	36460	2	-0-
12	43073 X	43073	-0-	-0-	-0-	3206	1	N	-0-	39867	2	-0-
01	41662 X	41662	-0-	-0-	-0-	3343	1	N	-0-	38319	2	-0-
*02	37227 X	37227	-0-	-0-	-0-	3284	1	N	-0-	33943	2	-0-
-----												
PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEREZ, F "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109				
09	900 N	725	-0-	-175	-0-	725	2	N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	65	1	N	-0-	820	2	-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	930	2	-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	790	2	-0-
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	68	1	N	-0-	698	2	-0-



THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181  
 51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591  
 OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861											
DE LA GARZA			WELL #: 1		RRCID -> 176819			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		3000 N	1623	-0-	-1377	606	228	1	1264	2	Y	119		222
10		2258 N	1652	-0-	-606	-0-	131	9	1343	2	Y	50	188 1	84
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	55	9	1642	2	Y	41		125
12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	284	1	1693	2	Y	122		247
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	45	9	1670	2	Y	109	186 1	170
*02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	295	1	1819	2	Y	-0-		170
							120	9						
							324	1						
-----														
MORENO			WELL #: 1		RRCID -> 191513			COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271			
-----														
09		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	168	1	1178	2	N	-0-		-0-
10		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	160	1	1201	2	N	-0-		-0-
11		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	2	N	-0-		-0-
12		1395 X	1106	-0-	-289	-0-	178	1	928	2	N	-0-		-0-
01		1395 X	888	-0-	-507	-0-	178	1	710	2	N	-0-		-0-
02		1260 X	612	-0-	-648	-0-	83	1	529	2	N	-0-		-0-
-----														
MOGLIA "O"			WELL #: 1		RRCID -> 195268			COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A			
-----														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
STAGGS, JULIE-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 197049			COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838			
-----														
09		1470 X	1404	-0-	-66	-0-	390	1	1014	2	N	-0-		77
10		1519 X	1304	-0-	-215	-0-	409	1	895	2	N	-0-		77
11		1470 X	1261	-0-	-209	-0-	396	1	865	2	N	-0-		77
12		1457 X	1377	-0-	-80	-0-	389	1	988	2	N	-0-		77
01		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	386	1	1214	2	N	-0-		77
*02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	370	1	1101	2	N	-0-		77
-----														
MARSHALL-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 199123			COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442			
-----														
09		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	963	1	3873	2	Y	-0-		45
10		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	886	1	3367	2	Y	-0-		45
11		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	679	1	4130	2	Y	3		48
							3	9						
12		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	Y	1		49
							1	9						
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	376	1	3554	2	Y	-0-		49
*02		3220 X	3173	-0-	-47	-0-	264	1	2908	2	Y	1		50
							1	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			AMT	
09	5070 X	2677	-0-	-2393	-0-	533 1	2144 2	2144 2	Y	-0-		51
10	5239 X	2779	-0-	-2460	-0-	579 1	2200 2	2200 2	Y	-0-		51
11	4140 X	3033	-0-	-1107	-0-	428 1	2603 2	2603 2	Y	2		53
12	4278 X	2948	-0-	-1330	-0-	283 1	2663 2	2663 2	Y	2		55
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	341 1	3227 2	3227 2	Y	-0-		55
*02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	436 1	4804 2	4804 2	Y	1		56
						1 9						
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711												
09	4023 X	1150	-0-	-2873	-0-	229 1	921 2	921 2	Y	-0-		8
10	2976 X	1474	-0-	-1502	-0-	307 1	1167 2	1167 2	Y	-0-		8
11	2880 X	856	-0-	-2024	-0-	121 1	734 2	734 2	Y	1		9
12	2046 X	899	-0-	-1147	-0-	86 1	813 2	813 2	Y	-0-		9
01	1488 X	960	-0-	-528	-0-	92 1	868 2	868 2	Y	-0-		9
02	1344 X	654	-0-	-690	-0-	54 1	600 2	600 2	Y	-0-		9
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832												
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	74 1	299 2	299 2	Y	-0-		5
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	50 1	192 2	192 2	Y	-0-		5
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	24 1	147 2	147 2	Y	-0-		5
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	22 1	210 2	210 2	Y	-0-		5
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	14 1	132 2	132 2	Y	-0-		5
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	187 2	187 2	Y	-0-		5
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4143			Y	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4143			Y	-0-		74
11	14B2 EXT	624	-0-	624	-0-	4767	88 1	536 2	Y	-0-		74
12	14B2 EXT	237	-0-	237	-0-	5004	23 1	214 2	Y	-0-		74
01	14B2 EXT	160	-0-	160	-0-	5164	15 1	145 2	Y	-0-		74
02	14B2 EXT	151	-0-	151	-0-	5315	13 1	138 2	Y	-0-		74
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498												
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	200 1	529 2	529 2	Y	6		25
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	197 1	743 2	743 2	Y	-0-		25
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37 1	362 2	362 2	Y	-0-		25
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	38 1	331 2	331 2	Y	-0-	13 1	12
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	57 1	497 2	497 2	Y	-0-		12
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31 1	222 2	222 2	Y	-0-		12

-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	3630 X	1866	-0-	-1764	-0-	453	1	1413	2	N	-0-		210
10	3751 X	3172	-0-	-579	-0-	752	1	2370	2	N	45	188 1	67
						50	9						
11	3210 X	2248	-0-	-962	-0-	348	1	1889	2	N	10		77
						11	9						
12	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	408	1	2359	2	N	80		157
						88	9						
01	3317 X	2134	-0-	-1183	-0-	383	1	1742	2	N	8		165
						9	9						
*02	2856 X	1744	-0-	-1112	-0-	314	1	1398	2	N	29		194
						32	9						
-----													
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308													
09	570 X	429	-0-	-141	-0-	63	1	366	2	N	-0-		-0-
10	589 X	565	-0-	-24	-0-	83	1	351	2	N	119		119
						131	9						
11	540 X	412	-0-	-128	-0-	83	1	329	2	N	-0-		119
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	N	96		215
						106	9						
01	558 X	404	-0-	-154	-0-	84	1	320	2	N	-0-		215
02	504 X	357	-0-	-147	-0-	51	1	306	2	N	-0-		215
-----													
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022													
09	4560 X	4420	-0-	-140	-0-	650	1	3760	2	Y	9		99
						10	9						
10	4712 X	2508	-0-	-2204	-0-	477	1	2020	2	Y	10		109
						11	9						
11	4560 X	1881	-0-	-2679	-0-	380	1	1498	2	Y	3	34 1	78
						3	9						
12	4557 X	1818	-0-	-2739	-0-	384	1	1434	2	Y	-0-		78
01	4557 X	1825	-0-	-2732	-0-	378	1	1443	2	Y	4		82
						4	9						
*02	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	830	1	4949	2	Y	2		84
						2	9						
-----													
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498													
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	530	1	2062	2	Y	-0-		198
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	559	1	2229	2	Y	-0-		198
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	227	1	2488	2	Y	-0-		198
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-		198
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-		198
*02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-		198
-----													
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696													
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	145	1	452	2	Y	4		58
						4	9						
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	105	1	332	2	Y	-0-		58
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	Y	-0-		58
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	2	Y	-0-		58
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	89	1	404	2	Y	-0-		58
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	80	1	358	2	Y	-0-		58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1234 N	747	-0-	-487	-0-	153	1	594	2	Y	-0-			12
10		775 N	737	-0-	-38	-0-	148	1	589	2	Y	-0-			12
11		750 N	544	-0-	-206	-0-	45	1	499	2	Y	-0-			12
12		775 N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-			12
01		744 N	167	-0-	-577	-0-	167	2			Y	-0-			12
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			12
-----															
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675															
09		4590 X	3790	-0-	-800	-0-	891	1	2885	2	Y	13			137
							14	9							
10		4743 X	3737	-0-	-1006	-0-	1036	1	2694	2	Y	6			143
							7	9							
11		4380 X	3935	-0-	-445	-0-	1125	1	2803	2	Y	6	70	1	79
							7	9							
12		4216 X	3643	-0-	-573	-0-	1057	1	2586	2	Y	-0-			79
01		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1180	1	2858	2	Y	-0-			79
*02		3668 X	2023	-0-	-1645	-0-	546	1	1476	2	Y	1			80
							1	9							
-----															
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428															
09		2160 N	1707	-0-	-453	-0-	400	1	1295	2	Y	11			115
							12	9							
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	510	1	1326	2	Y	-0-			115
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	439	1	1094	2	Y	5	72	1	48
							6	9							
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	428	1	1046	2	Y	37			85
							41	9							
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	436	1	1055	2	Y	8			93
							9	9							
*02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	438	1	1185	2	Y	3			96
							3	9							
-----															
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120															
09		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	978	1	5431	2	Y	29	151	1	86
							32	9							
10		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	922	1	4885	2	Y	32			118
							35	9							
11		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	843	1	4876	2	Y	-0-			118
12		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	895	1	5203	2	Y	14			132
							15	9							
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	902	1	5103	2	Y	81			213
							89	9							
*02		4620 X	4584	-0-	-36	-0-	685	1	3851	2	Y	44	128	1	129
							48	9							
-----															
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10320 X	7073	-0-	-3247	-0-	874	1	6124	2	Y	68		247
						75	9						
10	10664 X	7659	-0-	-3005	-0-	895	1	6712	2	Y	47		294
						52	9						
11	10320 X	8423	-0-	-1897	-0-	906	1	7496	2	Y	19		313
						21	9						
12	9114 X	5496	-0-	-3618	-0-	883	1	4599	2	Y	13		326
						14	9						
01	9114 X	4363	-0-	-4751	-0-	870	1	3468	2	Y	23		349
						25	9						
02	7868 X	5930	-0-	-1938	-0-	801	1	5085	2	Y	40	194 1	195
						44	9						

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	150	1	396	2	Y	-0-		45
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	132	1	497	2	Y	-0-		45
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	34	1	328	2	Y	-0-		45
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	593	2	Y	2		47
						2	9						
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	Y	1		48
						1	9						
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-		48

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

09	6840 X	4933	-0-	-1907	-0-	1191	1	3712	2	Y	27		141
						30	9						
10	7068 X	5547	-0-	-1521	-0-	1332	1	4196	2	Y	17		158
						19	9						
11	6840 X	5462	-0-	-1378	-0-	844	1	4582	2	Y	33		191
						36	9						
12	6882 X	6329	-0-	-553	-0-	927	1	5365	2	Y	34		225
						37	9						
01	6603 X	5989	-0-	-614	-0-	1074	1	4881	2	Y	31	144 1	112
						34	9						
*02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1029	1	4584	2	Y	26		138
						29	9						

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

09	10777 X	1576	-0-	-9201	-0-	432	1	1144	2	Y	-0-		5
10	2263 X	1800	-0-	-463	-0-	378	1	1422	2	Y	-0-		5
11	1770 X	1706	-0-	-64	-0-	159	1	1547	2	Y	-0-		5
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	241	1	2099	2	Y	-0-		5
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	261	1	2277	2	Y	-0-		5
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	2	Y	-0-		5

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

09	3000 N	1687	-0-	-1313	924	256	1	1423	2	Y	7	39 1	47
						8	9						
10	3016 N	2092	-0-	-924	-0-	330	1	1749	2	Y	12		59
						13	9						
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	296	1	1710	2	Y	-0-		59
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	312	1	1815	2	Y	4		63
						4	9						
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1757	2	Y	28		91
						31	9						
*02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	338	1	1903	2	Y	22	63 1	50
						24	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2117	-0-	-1033	-0-	511	1	1593	2	Y	12		91
10	3255 X	2265	-0-	-990	-0-	544	1	1713	2	Y	7		98
11	3150 X	2077	-0-	-1073	-0-	321	1	1743	2	Y	12		110
12	2759 X	2063	-0-	-696	-0-	302	1	1748	2	Y	12		122
01	2604 X	2064	-0-	-540	-0-	370	1	1682	2	Y	11	50 1	83
*02	2044 X	1866	-0-	-178	-0-	340	1	1517	2	Y	8		91

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	853	1	2658	2	Y	37		217
10	2821 X	2401	-0-	-420	-0-	572	1	1801	2	Y	25	191 1	51
11	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	1652	1	8965	2	Y	216	196 1	71
12	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	1653	1	9561	2	Y	172		243
01	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1398	1	6357	2	Y	108	193 1	158
*02	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1254	1	5589	2	Y	116	194 1	80

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

09	21270 X	4668	-0-	-16602	-0-	281	1	4355	2	Y	29	43	1	59
						32	9							
10	14880 X	7704	-0-	-7176	-0-	531	1	7138	2	Y	32	21	1	70
						35	9							
11	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	2297	1	21026	2	Y	26	41	1	55
						29	9							
12	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	1161	1	21038	2	Y	61	43	1	73
						67	9							
01	22868 X	22868	-0-	-0-	-0-	1513	1	21315	2	Y	36	42	1	67
						40	9							
*02	21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	797	1	20590	2	Y	40	50	1	57
						44	9							

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS		//CONT.//	89893 800 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS				WELL #: 3	RRCID -> 228624		COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10259	PERF. 9080	-	10098		
09	240 X	93	-0-	-147	-0-	2	1	91	2	N	-0-					16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	1440 X	869	-0-	-571	-0-	24	1	837	2	N	7					23
12	1488 X	606	-0-	-882	-0-	16	1	573	2	N	15					38
01	1488 X	667	-0-	-821	-0-	16	1	648	2	N	3					41
02	812 X	631	-0-	-181	-0-	16	1	615	2	N	-0-					41
VAQUILLAS				WELL #: 1	RRCID -> 229872		COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10410	PERF. 9190	-	10218		
09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	2	N	26	176	1			18
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	81	1	2881	2	N	29					47
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	66	1	2324	2	N	17					64
12	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	62	1	2242	2	N	-0-					64
01	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	72	1	2864	2	N	-0-					64
02	2716 X	2596	-0-	-120	-0-	67	1	2518	2	N	10					74
VAQUILLAS				WELL #: 6H	RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 9602	PERF.10418	-	13190		
09	11460 X	10906	-0-	-554	-0-	246	1	10614	2	N	42					59
10	11718 X	11054	-0-	-664	-0-	372	1	10638	2	N	40					99
11	11340 X	10803	-0-	-537	-0-	372	1	10388	2	N	39					138
12	11284 X	10851	-0-	-433	-0-	365	1	10422	2	N	58	185	1			11
01	11284 X	10861	-0-	-423	-0-	339	1	10479	2	N	39					50
02	10192 X	9767	-0-	-425	-0-	322	1	9414	2	N	28					78
VAQUILLAS				WELL #: 4	RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 10551	PERF. 9295	-	10185		
09	1110 X	136	-0-	-974	-0-	2	1	127	2	N	6					119
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	7	9			N	-0-					119
11	1080 X	800	-0-	-280	-0-	22	1	747	2	N	28					147
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	29					176
01	979 X	979	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	19	183	1			12
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	23	1	864	2	N	9					21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) LINN OPERATING, INC. VAQUILLAS-STATE		//CONT.// //CONT.//	89893 800 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574						
09	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	103	1	4424	2	N	47					85
10	5177 X	4653	-0-	-524	-0-	156	1	4444	2	N	48					133
11	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	194	1	5418	2	N	64	186	1			11
12	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4973	2	N	48					59
01	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	161	1	4987	2	N	55					114
02	5292 X	4725	-0-	-567	-0-	155	1	4523	2	N	43					157
VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430						
09	7080 X	6165	-0-	-915	-0-	140	1	6014	2	N	10					141
10	7223 X	6196	-0-	-1027	-0-	209	1	5975	2	N	11					152
11	6990 X	6119	-0-	-871	-0-	211	1	5890	2	N	16	5	8			163
12	7223 X	6183	-0-	-1040	-0-	209	1	5953	2	N	19	167	1	4	8	11
01	7068 X	6271	-0-	-797	-0-	196	1	6065	2	N	9					20
02	5768 X	5544	-0-	-224	-0-	183	1	5352	2	N	8					28
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294						
09	8130 X	6541	-0-	-1589	-0-	148	1	6392	2	N	1					142
10	8401 X	7306	-0-	-1095	-0-	246	1	7042	2	N	16	146	0			12
11	7740 X	5935	-0-	-1805	-0-	200	1	5588	2	N	134	116	8			30
12	7316 X	5972	-0-	-1344	-0-	198	1	5643	2	N	119	114	8			35
01	7316 X	6745	-0-	-571	-0-	210	1	6513	2	N	20					55
02	6608 X	4859	-0-	-1749	-0-	160	1	4690	2	N	8					63
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 249541		COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688						
09	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	220	1	9499	2	N	47					130
10	9889 X	9580	-0-	-309	-0-	322	1	9211	2	N	43					173
11	9570 X	2731	-0-	-6839	-0-	94	1	2608	2	N	26	171	1	5	8	23
12	10106 X	3433	-0-	-6673	-0-	116	1	3295	2	N	20	1	8			42
01	10106 X	5574	-0-	-4532	-0-	174	1	5372	2	N	25					67
02	9128 X	4883	-0-	-4245	-0-	160	1	4690	2	N	30					97

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7410 X	5182	-0-	-2228	-0-	115	1	96	9	4971	2	N	87		126
10	7657 X	5236	-0-	-2421	-0-	175	1	65	9	4996	2	N	59	174 0	11
11	5790 X	5523	-0-	-267	-0-	188	1	98	9	5237	2	N	89	10 8	90
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	197	1	121	9	5621	2	N	110	180 1 4 8	16
01	5394 X	5095	-0-	-299	-0-	156	1	117	9	4822	2	N	106		122
02	5152 X	4497	-0-	-655	-0-	146	1	87	9	4264	2	N	79	179 1	22

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

09	11010 X	9820	-0-	-1190	-0-	218	1	190	9	9412	2	N	173	183 1	50
10	10943 X	9069	-0-	-1874	-0-	301	1	182	9	8586	2	N	165	185 0	30
11	10620 X	9325	-0-	-1295	-0-	315	1	212	9	8798	2	N	193	181 1 3 8	39
12	10974 X	9571	-0-	-1403	-0-	317	1	198	9	9056	2	N	180	187 1 3 8	29
01	10974 X	9409	-0-	-1565	-0-	288	1	221	9	8900	2	N	201	175 1	55
02	9156 X	8475	-0-	-681	-0-	274	1	177	9	8024	2	N	161	183 1	33

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	51				100
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	42	3 8			139
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	41	169 1			11
*02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	9	1	36	9	255	2	N	33		44

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

09	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	52	1	6	9	2246	2	N	5		14
10	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	87	1	15	9	2490	2	N	14		28
11	2550 X	2118	-0-	-432	-0-	72	1	30	9	2016	2	N	27	14 8	41
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	83	1	54	9	2356	2	N	49	22 8	68
01	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	76	1	30	9	2366	2	N	27		95
02	2352 X	2146	-0-	-206	-0-	70	1	12	9	2064	2	N	11		106

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4200 X	3720	-0-	-480	-0-	84	1	3615	2	N	19	175	1	8
10	4340 X	3703	-0-	-637	-0-	21	9	3561	2	N	15			23
11	4200 X	2785	-0-	-1415	-0-	17	9	2664	2	N	23	7	8	39
12	3844 X	2068	-0-	-1776	-0-	96	1	1975	2	N	22	3	8	58
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	25	9	4344	2	N	16			74
*02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	69	1	4419	2	N	17			91
						24	9							
						140	1							
						18	9							
						151	1							
						19	9							
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560														
09	5130 X	4391	-0-	-739	-0-	97	1	4167	2	N	115			208
10	4526 X	4312	-0-	-214	-0-	127	9	4046	2	N	113	175	0	146
11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	142	1	4740	2	N	102	174	1	73
12	4929 X	3678	-0-	-1251	-0-	124	9	3414	2	N	131	183	1	20
01	4929 X	3977	-0-	-952	-0-	170	1	3755	2	N	92			112
02	4676 X	3492	-0-	-1184	-0-	112	9	3267	2	N	103	184	1	31
						144	9							
						121	1							
						101	9							
						112	1							
						113	9							
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380														
09	14220 X	11564	-0-	-2656	-0-	261	1	11264	2	N	35			166
10	14539 X	12236	-0-	-2303	-0-	39	9	11773	2	N	46	174	0	38
11	14070 X	12022	-0-	-2048	-0-	412	1	11549	2	N	54	3	8	89
12	12927 X	11676	-0-	-1251	-0-	51	9	11226	2	N	52	1	8	140
01	12927 X	11962	-0-	-965	-0-	414	1	11523	2	N	61	175	1	26
02	11228 X	10470	-0-	-758	-0-	59	9	10081	2	N	41			67
						372	1							
						67	9							
						344	1							
						45	9							
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560														
09	4620 X	3198	-0-	-1422	-0-	71	1	3075	2	N	47			84
10	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	52	9	4324	2	N	46			130
11	4590 X	3397	-0-	-1193	-0-	151	1	3208	2	N	67	176	1	9
12	4650 X	3522	-0-	-1128	-0-	51	9	3367	2	N	34	6	8	37
01	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	115	1	4343	2	N	48			85
02	4088 X	3804	-0-	-284	-0-	74	9	3658	2	N	19			104
						118	1							
						37	9							
						140	1							
						53	9							
						125	1							
						21	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	21			254
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	77	192 0		139
11	1530 X	615	-0-	-915	-0-	19	1	539 2	N	52	1 8		190
						57	9						
12	1333 X	972	-0-	-361	-0-	31	1	883 2	N	53	1 8		242
						58	9						
01	992 X	208	-0-	-784	-0-	5	1	145 2	N	53			295
						58	9						
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-				N	46	194 1		138

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

09	27390 X	26046	-0-	-1344	-0-	587	1	25340 2	N	108	192 1		169
						119	9						
10	27993 X	26676	-0-	-1317	-0-	898	1	25662 2	N	105			274
						116	9						
11	27090 X	26036	-0-	-1054	-0-	897	1	25036 2	N	94	194 1		174
						103	9						
12	26908 X	24626	-0-	-2282	-0-	829	1	23645 2	N	138	196 1		116
						152	9						
01	26908 X	25834	-0-	-1074	-0-	805	1	24930 2	N	90			206
						99	9						
02	24304 X	23243	-0-	-1061	-0-	765	1	22400 2	N	71			277
						78	9						

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

09	3840 X	2402	-0-	-1438	-0-	38	1	2327 2	N	34			50
						37	9						
10	3565 X	3339	-0-	-226	-0-	90	1	3198 2	N	46			96
						51	9						
11	3390 X	2322	-0-	-1068	-0-	63	1	2216 2	N	39			135
						43	9						
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	94	1	3423 2	N	33			168
						36	9						
01	3348 X	2905	-0-	-443	-0-	71	1	2822 2	N	11	165 1		14
						12	9						
02	3024 X	2119	-0-	-905	-0-	54	1	2030 2	N	32			46
						35	9						

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

09	18990 X	17049	-0-	-1941	-0-	381	1	16441 2	N	206	194 1		151
						227	9						
10	19127 X	19042	-0-	-85	-0-	636	1	18171 2	N	214	196 0		169
						235	9						
11	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	635	1	17718 2	N	228	179 1		218
						251	9						
12	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	634	1	18101 2	N	259	390 1		87
						285	9						
01	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	618	1	19116 2	N	222			309
						244	9						
02	17360 X	16076	-0-	-1284	-0-	524	1	15339 2	N	194	194 1		309
						213	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
VAQUILLAS			WELL #:		18H	RRCID ->	265594	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10158 - 14400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		20100 X	19487	-0-	-613	-0-	439 1	18945 2	N	94			178
							103 9						
10		20770 X	18537	-0-	-2233	-0-	622 1	17783 2	N	120	195 0		103
							132 9						
11		20100 X	18372	-0-	-1728	-0-	632 1	17641 2	N	90	1 8		192
							99 9						
12		20150 X	17960	-0-	-2190	-0-	603 1	17197 2	N	145	195 1		142
							160 9						
01		20150 X	17986	-0-	-2164	-0-	560 1	17326 2	N	91			233
							100 9						
02		18200 X	16202	-0-	-1998	-0-	532 1	15570 2	N	91	195 1		129
							100 9						
-----													
VAQUILLAS			WELL #:		17H	RRCID ->	265755	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9444 - 13471	
09		4620 X	4173	-0-	-447	-0-	67 1	4078 2	N	25			180
							28 9						
10		4774 X	4519	-0-	-255	-0-	123 1	4363 2	N	30			210
							33 9						
11		4620 X	4548	-0-	-72	-0-	125 1	4383 2	N	36	5 8		241
							40 9						
12		4557 X	4504	-0-	-53	-0-	119 1	4327 2	N	53	196 1	3 8	95
							58 9						
01		4557 X	4509	-0-	-48	-0-	111 1	4375 2	N	21			116
							23 9						
02		4256 X	4046	-0-	-210	-0-	104 1	3927 2	N	14			130
							15 9						
-----													
SMITH PRODUCTION INC.			WELL #:		789662	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315 - 11454	
BILLINGS B			1										
09		2250 X	2115	-0-	-135	-0-	130 1	1728 2	Y	234	209 1		26
							257 9						
10		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	241 1	1694 2	Y	188	214 1		-0-
							207 9						
11		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	266 1	1776 2	Y	185	109 1		76
							204 9						
12		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	235 1	3247 2	Y	263	279 1		60
							289 9						
01		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	233 1	7099 2	Y	260	270 1		50
							286 9						
*02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	369 1	4812 2	Y	137	121 1		66
							151 9						
-----													
UNION RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984 - 11014	
09		5400 X	5367	-0-	-33	-0-	377 1	4990 2	Y	-0-			4
							606 1	4270 2	Y	-0-			4
10		5580 X	4876	-0-	-704	-0-	518 1	3463 2	Y	-0-			4
							518 1	3463 2	Y	-0-			4
11		5400 X	3981	-0-	-1419	-0-	288 1	3976 2	Y	-0-			4
							288 1	3976 2	Y	-0-			4
12		5425 X	4264	-0-	-1161	-0-	256 1	7801 2	Y	-0-			4
							256 1	7801 2	Y	-0-			4
01		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	371 1	4830 2	Y	-0-	4 1		-0-
							371 1	4830 2	Y	-0-	4 1		-0-
*02		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-							

-----																
TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
BILLINGS B		WELL #:		2	RRCID -> 186883			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----																
09		2618 N	2381	-0-	-237	-0-		165	1	2192	2	Y	22	20	1	8
								24	9							
10		2170 N	1125	-0-	-1045	-0-		138	1	969	2	Y	16	19	1	5
								18	9							
11		2100 X	866	-0-	-1234	-0-		109	1	729	2	Y	25	15	1	15
								28	9							
12		2170 X	1452	-0-	-718	-0-		96	1	1326	2	Y	27	29	1	13
								30	9							
01		2170 X	1463	-0-	-707	-0-		45	1	1387	2	Y	28	29	1	12
								31	9							
02		1960 X	1379	-0-	-581	-0-		97	1	1264	2	Y	16	14	1	14
								18	9							
-----																
BILLINGS A		WELL #:		2	RRCID -> 188055			COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194					
09		2730 X	2675	-0-	-55	-0-		188	1	2487	2	Y	-0-			-0-
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		314	1	2212	2	Y	-0-			-0-
11		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-		367	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12		3053 N	3053	-0-	-0-	-0-		206	1	2847	2	Y	-0-			-0-
01		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-		87	1	2646	2	Y	-0-			-0-
*02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		135	1	1766	2	Y	-0-			-0-
-----																
UNION RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 188672			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912					
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-		48	1	339	2	Y	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-		63	1	423	2	Y	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-		40	1	553	2	Y	-0-			-0-
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-		23	1	701	2	Y	-0-			-0-
*02		710 N	710	-0-	-0-	-0-		51	1	659	2	Y	-0-			-0-
-----																
BILLINGS A		WELL #:		3	RRCID -> 189376			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150					
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		251	1	3321	2	Y	-0-			2
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		382	1	2689	2	Y	-0-			2
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		577	1	3859	2	Y	-0-			2
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-		216	1	2982	2	Y	-0-			2
01		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		109	1	3312	2	Y	-0-			2
*02		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		339	1	4423	2	Y	-0-			2
-----																
BILLINGS B		WELL #:		3	RRCID -> 189426			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044					
09		3780 X	3325	-0-	-455	-0-		233	1	3092	2	Y	-0-			19
10		3720 X	3500	-0-	-220	-0-		435	1	3065	2	Y	-0-			19
11		3600 X	3429	-0-	-171	-0-		446	1	2983	2	Y	-0-			19
12		3720 X	3342	-0-	-378	-0-		225	1	3117	2	Y	-0-			19
01		3658 X	3424	-0-	-234	-0-		109	1	3315	2	Y	-0-			19
*02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		235	1	3069	2	Y	-0-			19
-----																
BILLINGS B		WELL #:		4	RRCID -> 190231			COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378					
09		3270 X	1924	-0-	-1346	-0-		135	1	1789	2	Y	-0-			2
10		5797 X	2295	-0-	-3502	-0-		285	1	2010	2	Y	-0-			2
11		5610 X	2001	-0-	-3609	-0-		260	1	1741	2	Y	-0-			2
12		5797 X	3926	-0-	-1871	-0-		265	1	3661	2	Y	-0-			2
01		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		160	1	4877	2	Y	-0-			2
*02		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		357	1	4659	2	Y	-0-			2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH STATE GU		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	619	-0-	-2201	-0-	43	1	576	2	Y	-0-					1
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	241	1	1695	2	Y	-0-					1
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	298	1	1993	2	Y	-0-					1
12	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	145	1	2000	2	Y	-0-					1
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	101	1	3091	2	Y	-0-					1
*02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-			1 1		-0-

BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 11562		PERF.10592 - 11246						
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	375	1	4974	2	Y	21	19	1			23
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	554	1	3899	2	Y	15	23	1			15
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	651	1	4356	2	Y	29	17	1			27
12	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	252	1	3476	2	Y	32	33	1			26
01	3968 X	2554	-0-	-1414	-0-	80	1	2441	2	Y	30	32	1			24
02	3584 X	2249	-0-	-1335	-0-	159	1	2070	2	Y	18	16	1			26

BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191870		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11009 - 11074						
09	1680 N	981	-0-	-699	-0-	69	1	912	2	Y	-0-					5
10	2418 N	1223	-0-	-1195	-0-	150	1	1055	2	Y	16	20	1			1
11	2280 N	1034	-0-	-1246	-0-	131	1	879	2	Y	22	13	1			10
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	2	Y	28	29	1			9
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	30	32	1			7
*02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1550	2	Y	18	16	1			9

UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11238						
09	4890 X	747	-0-	-4143	-0-	50	1	663	2	Y	31					32
10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	254	1	1789	2	Y	39	60	1			11
11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	220	1	1472	2	Y	39	30	1			20
12	1550 X	1405	-0-	-145	-0-	92	1	1271	2	Y	38	26	1			32
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	56	31	1			57
02	1400 X	1361	-0-	-39	-0-	96	1	1245	2	Y	18	39	1			36

BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11216 - 11322						
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	3782 X	2531	-0-	-1251	-0-	315	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	466	1	3118	2	Y	-0-					-0-
12	3658 X	2742	-0-	-916	-0-	185	1	2557	2	Y	-0-					-0-
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	120	1	3667	2	Y	-0-					-0-
*02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	299	1	3895	2	Y	-0-					-0-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	192	1	2539	2	Y	65	58	1	7
						72	9							
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	468	1	3298	2	Y	55	62	1	-0-
						61	9							
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	528	1	3528	2	Y	68	40	1	28
						75	9							
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	219	1	3029	2	Y	76	81	1	23
						84	9							
01	3813 X	2821	-0-	-992	-0-	87	1	2645	2	Y	81	84	1	20
						89	9							
02	3612 X	3355	-0-	-257	-0-	236	1	3071	2	Y	44	39	1	25
						48	9							
-----														
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447														
09	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	214	1	3327	2	Y	30	30	1	25
						33	9							
10	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	248	1	3332	2	Y	19	15	1	29
						21	9							
11	3600 X	3224	-0-	-376	-0-	318	1	2906	2	Y	-0-	29	1	-0-
12	3720 X	3110	-0-	-610	-0-	160	1	2904	2	Y	42	30	1	12
						46	9							
01	3720 X	2962	-0-	-758	-0-	194	1	2740	2	Y	25	29	1	8
						28	9							
02	3332 X	2573	-0-	-759	-0-	95	1	2447	2	Y	28	35	1	1
						31	9							
-----														
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964														
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	97	1	1291	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	141	1	990	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	154	1	1026	2	Y	15	9	1	6
						17	9							
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	Y	16	17	1	5
						18	9							
01	1147 N	927	-0-	-220	-0-	29	1	881	2	Y	15	16	1	4
						17	9							
02	1120 N	902	-0-	-218	-0-	64	1	828	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
-----														
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063														
09	6600 X	4562	-0-	-2038	-0-	276	1	4286	2	Y	-0-			38
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	379	1	5092	2	Y	-0-			38
11	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	444	1	4060	2	Y	-0-			38
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	266	1	4818	2	Y	21	35	1	24
						23	9							
01	4805 X	4782	-0-	-23	-0-	317	1	4465	2	Y	-0-			24
*02	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	190	1	4911	2	Y	-0-	24	1	-0-
-----														
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004				TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023						
09	1680 X	639	-0-	-1041	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	249	-0-	-805	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	439	-0-	-401	-0-	43	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029						
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	114	1	1763	2	Y	-0-					7
10	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	130	1	1745	2	Y	50					57
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	218	1	2000	2	Y	89	97	1			49
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1795	2	Y	33	45	1			37
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					37
02	2044 N	1511	-0-	-533	-0-	56	1	1455	2	Y	-0-	37	1			-0-
-----																
BENAVIDES FMT		WELL #: 3		RRCID -> 206151		COMPL. DATE 11/19/2004				TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882						
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	2	Y	2					39
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	68	1	919	2	Y	2					41
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	86	1	785	2	Y	-0-					41
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					41
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	61	1	852	2	Y	47	30	1			58
02	812 N	357	-0-	-455	-0-	52	9	344	2	Y	-0-					58
-----																
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3		RRCID -> 206491		COMPL. DATE 11/20/2016				TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180						
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	82	1	1278	2	Y	-0-					3
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	Y	43					46
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	112	1	1029	2	Y	82	84	1			44
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	24	39	1			29
01	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-					29
02	1148 N	766	-0-	-382	-0-	29	1	737	2	Y	-0-	29	1			-0-
-----																
STAGGS		WELL #: 2H		RRCID -> 208286		COMPL. DATE 01/19/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456						
09	5580 X	2985	-0-	-2595	-0-	180	1	2794	2	Y	10	12	1			30
10	5766 X	2935	-0-	-2831	-0-	203	1	2722	2	Y	9	6	1			33
11	4530 X	3912	-0-	-618	-0-	385	1	3526	2	Y	1	12	1			22
12	4495 X	1411	-0-	-3084	-0-	73	1	1317	2	Y	19	13	1			28
01	4495 X	3074	-0-	-1421	-0-	203	1	2859	2	Y	11	13	1			26
02	3640 X	2284	-0-	-1356	-0-	85	1	2188	2	Y	10	12	1			24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	311	1	4824	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	288	1	3866	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3750 X	3343	-0-	-407	-0-	329	1	3014	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3875 X	2751	-0-	-1124	-0-	142	1	2580	2	Y	26	26	1		-0-
						29	9								
01	5301 X	3816	-0-	-1485	-0-	253	1	3563	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	4788 X	2637	-0-	-2151	-0-	98	1	2539	2	Y	-0-	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

09	3000 N	3638	-0-	638	638	220	1	3410	2	Y	7				41
						8	9								
10	3717 X	3079	-0-	-638	-0-	213	1	2866	2	Y	-0-	-0-			41
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	827	1	7568	2	Y	26	26			67
						29	9								
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	186	1	3374	2	Y	30	30			97
						33	9								
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	262	1	3699	2	Y	-0-	-0-			97
*02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	115	1	2967	2	Y	90	90			187
						99	9								

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

09	1530 X	903	-0-	-627	-0-	52	1	810	2	Y	37	43	1		6
						41	9								
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	Y	18	21	1		3
						20	9								
11	1080 N	780	-0-	-300	-0-	73	1	665	2	Y	38	41	1		-0-
						42	9								
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	61	43	1		18
						67	9								
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	Y	35	42	1		11
						39	9								
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	22	27	1		6
						24	9								

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

09	1920 N	937	-0-	-983	-0-	57	1	878	2	Y	2				15
						2	9								
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	2	Y	2				17
						2	9								
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854	2	Y	-0-	-0-			17
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	90	1	1635	2	Y	-0-	-0-			17
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	2	Y	47	30	1		34
						52	9								
*02	2800 N	16040	-0-	13240	13240	598	1	15442	2	Y	-0-	-0-			34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	712	1	11058	2	Y	43	43	1	2
						47	9							
10	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	727	1	9771	2	Y	63	21	1	44
						69	9							
11	9600 X	990	-0-	-8610	-0-	95	1	865	2	Y	27	41	1	30
						30	9							
12	9920 X	4306	-0-	-5614	-0-	222	1	4018	2	Y	60	43	1	47
						66	9							
01	9920 X	9839	-0-	-81	-0-	649	1	9150	2	Y	36	42	1	41
						40	9							
02	8960 X	7698	-0-	-1262	-0-	286	1	7379	2	Y	30	37	1	34
						33	9							
-----														
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579														
09	6000 X	3611	-0-	-2389	-0-	219	1	3392	2	Y	-0-			3
10	4867 X	4075	-0-	-792	-0-	282	1	3793	2	Y	-0-			3
11	4710 X	1391	-0-	-3319	-0-	137	1	1254	2	Y	-0-			3
12	4867 X	4658	-0-	-209	-0-	244	1	4414	2	Y	-0-			3
01	4836 X	1033	-0-	-3803	-0-	68	1	965	2	Y	-0-			3
*02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	217	1	5597	2	Y	-0-			3
-----														
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350														
09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	316	1	4900	2	Y	-0-			8
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	371	1	4989	2	Y	-0-			8
11	4230 X	4145	-0-	-85	-0-	408	1	3737	2	Y	-0-			8
12	4371 X	1658	-0-	-2713	-0-	85	1	1532	2	Y	37	45	1	-0-
						41	9							
01	5022 X	2874	-0-	-2148	-0-	179	1	2519	2	Y	160			160
						176	9							
02	4536 X	1502	-0-	-3034	-0-	52	1	1356	2	Y	85	94	1	151
						94	9							
-----														
BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684														
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	187	1	2911	2	Y	2			10
						2	9							
10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	202	1	2721	2	Y	2			12
						2	9							
11	3000 N	3261	-0-	261	261	321	1	2940	2	Y	-0-			12
12	2338 N	2077	-0-	-261	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-			12
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2552	2	Y	47	30	1	29
						52	9							
*02	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	2	Y	-0-	14	1	15



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// //CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
				789662													
		WELL #:		7H	RRCID ->	229091	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10968	- 13174					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	5130 X	4318	-0-	-812	-0-		301	1	3988	2	Y	26	23	1		34	
10	5177 X	4167	-0-	-1010	-0-		29	9	516	1	Y	17	25	1		26	
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-		19	9	726	1	Y	28	16	1		38	
12	4960 X	4264	-0-	-696	-0-		31	9	288	1	Y	-0-				38	
01	4929 X	3920	-0-	-1009	-0-		124	1	124	1	Y	-0-				38	
02	5236 X	4120	-0-	-1116	-0-		292	1	292	1	Y	18	16	1		40	
							20	9									
BENAVIDES FMT				WELL #:	9	RRCID ->	229572	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10914	- 10930				
09	2490 X	687	-0-	-1803	-0-		41	1	643	2	Y	3				19	
10	2573 X	455	-0-	-2118	-0-		3	9	31	1	Y	2				21	
11	1110 X	829	-0-	-281	-0-		2	9	82	1	Y	-0-				21	
12	1147 X	635	-0-	-512	-0-		33	1	602	2	Y	-0-				21	
01	1147 X	548	-0-	-599	-0-		36	1	512	2	Y	-0-				21	
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-						Y	-0-	14	1		7	
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #:	6H	RRCID ->	229579	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11128	- 12334				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BENAVIDES, ARTURO-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	230376	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10658	- 10775				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
BILLINGS				WELL #:	8H	RRCID ->	232290	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	10757	PERF.11992	- 13056				
09	2460 X	1938	-0-	-522	-0-		136	1	1802	2	N	-0-				13	
10	2480 X	2162	-0-	-318	-0-		269	1	1893	2	N	-0-				13	
11	2250 X	2024	-0-	-226	-0-		263	1	1761	2	N	-0-				13	
12	2325 X	1872	-0-	-453	-0-		126	1	1746	2	N	-0-				13	
01	2325 X	2136	-0-	-189	-0-		68	1	2068	2	N	-0-				13	
02	1960 X	1838	-0-	-122	-0-		131	1	1707	2	N	-0-				13	
STAGGS				WELL #:	10H	RRCID ->	232956	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11246	PERF.11429	- 13380				
09	4320 X	3604	-0-	-716	-0-		218	1	3386	2	Y	-0-				-0-	
10	3503 X	3055	-0-	-448	-0-		212	1	2843	2	Y	-0-				-0-	
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		334	1	3056	2	Y	-0-				-0-	
12	3503 X	3037	-0-	-466	-0-		159	1	2878	2	Y	-0-				-0-	
01	3503 X	3063	-0-	-440	-0-		203	1	2860	2	Y	-0-				-0-	
02	3164 X	2406	-0-	-758	-0-		90	1	2316	2	Y	-0-				-0-	



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES F.M.T.		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #:	13H	RRCID ->	245806	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	11224 - 11630	
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			1
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		1
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-		1
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
-----														
				WELL #:	3H	RRCID ->	245847	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11780 - 13184	
09		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2112	2	Y	49		110
							54	9						
10		3844 X	3077	-0-	-767	-0-	212	1	2843	2	Y	20		130
							22	9						
11		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	619	1	5666	2	Y	3		133
							3	9						
12		3844 X	2812	-0-	-1032	-0-	147	1	2665	2	Y	-0-		133
01		3162 X	2589	-0-	-573	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-		133
*02		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	224	1	5794	2	Y	-0-		133
-----														
				WELL #:	4H	RRCID ->	246014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10903 - 13348	
09		8910 X	7997	-0-	-913	-0-	483	1	7504	2	Y	9		30
							10	9						
10		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	573	1	7703	2	Y	7		37
							8	9						
11		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	949	1	8687	2	Y	12		49
							13	9						
12		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	377	1	6840	2	Y	10		59
							11	9						
01		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	764	1	10770	2	Y	12		71
							13	9						
*02		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	2	Y	-0-		71
-----														
				WELL #:	4H	RRCID ->	248824	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	9321 - 9706	
09		13500 X	12124	-0-	-1376	-0-	291	1	11686	2	Y	134	130 1	33
							147	9						
10		13051 X	12920	-0-	-131	-0-	12751	2	169	9	Y	154	139 1	48
11		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	12908	2	179	9	Y	163	155 1	56
12		13051 X	11887	-0-	-1164	-0-	11738	2	149	9	Y	135	133 1	58
01		13051 X	12937	-0-	-114	-0-	12762	2	175	9	Y	159	160 1	57
*02		11788 X	11103	-0-	-685	-0-	10954	2	149	9	Y	135	152 1	40
-----														
				WELL #:	2H	RRCID ->	249328	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9526 - 9585	
09		1200 N	1035	-0-	-165	-0-	24	1	954	2	Y	52	37 1	17
							57	9						
10		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1049	2	48	9	Y	44	40 1	21
11		1080 N	1043	-0-	-37	-0-	991	2	52	9	Y	47	44 1	24
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	950	2	42	9	Y	38	38 1	24
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	2	51	9	Y	46	46 1	24
*02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1013	1	42	9	Y	38	43 1	19





TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10850 - 11532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6720 X	4619	-0-	-2101	-0-	275	1	4276	2	Y	62	87	1	9
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	409	1	5495	2	Y	39	42	1	6
11	5610 X	4335	-0-	-1275	-0-	419	1	3832	2	Y	76	82	1	-0-
12	5797 X	4361	-0-	-1436	-0-	221	1	4007	2	Y	121	85	1	36
01	5952 X	5096	-0-	-856	-0-	333	1	4685	2	Y	71	84	1	23
02	5376 X	3979	-0-	-1397	-0-	146	1	3780	2	Y	48	60	1	11
-----														
BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11754 - 12836				
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	356	1	4712	2	Y	112	113	1	12
10	6014 X	5466	-0-	-548	-0-	665	1	4687	2	Y	104	116	1	-0-
11	5820 X	5278	-0-	-542	-0-	668	1	4470	2	Y	127	75	1	52
12	5704 X	4847	-0-	-857	-0-	317	1	4374	2	Y	142	150	1	44
01	5704 X	4648	-0-	-1056	-0-	143	1	4351	2	Y	140	146	1	38
02	4928 X	4194	-0-	-734	-0-	292	1	3813	2	Y	81	71	1	48
-----														
STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10718 - 13341				
09	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	300	1	4654	2	Y	-0-			33
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	464	1	6241	2	Y	-0-			33
11	5940 X	5384	-0-	-556	-0-	530	1	4854	2	Y	-0-			33
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	368	1	6670	2	Y	-0-			33
01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	467	1	6576	2	Y	-0-			33
02	5964 X	5593	-0-	-371	-0-	208	1	5385	2	Y	-0-			33
-----														
BILLINGS B		WELL #: 11H		RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11216 - 12754				
09	15330 X	9492	-0-	-5838	-0-	664	1	8797	2	Y	28	25	1	76
10	14415 X	9110	-0-	-5305	-0-	1131	1	7962	2	Y	15	26	1	65
11	13950 X	7878	-0-	-6072	-0-	1021	1	6825	2	Y	29	17	1	77
12	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	1005	1	13884	2	Y	31	33	1	75
01	13206 X	13066	-0-	-140	-0-	413	1	12619	2	Y	31	32	1	74
*02	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	823	1	10728	2	Y	18	16	1	76



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
		WELL #:	19H	RRCID ->	259270	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11189 -	12813					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6690 X	5343	-0-	-1347	-0-		321	1	4983	2	Y	35	35	1			35
10	9083 X	5811	-0-	-3272	-0-		401	1	5384	2	Y	24	17	1			42
11	8790 X	7342	-0-	-1448	-0-		721	1	6597	2	Y	22	33	1			31
12	9083 X	7790	-0-	-1293	-0-		404	1	7333	2	Y	48	34	1			45
01	9083 X	7673	-0-	-1410	-0-		506	1	7135	2	Y	29	34	1			40
02	6860 X	6633	-0-	-227	-0-		246	1	6352	2	Y	32	40	1			32
-----																	
BILLINGS B				WELL #:	14H	RRCID ->	259274	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	13064 -	14977			
09	2880 X	2345	-0-	-535	-0-		165	1	2180	2	N	-0-					2
10	2976 X	2484	-0-	-492	-0-		309	1	2175	2	N	-0-					2
11	2850 X	1775	-0-	-1075	-0-		231	1	1544	2	N	-0-					2
12	2945 X	1469	-0-	-1476	-0-		99	1	1370	2	N	-0-					2
01	2945 X	1679	-0-	-1266	-0-		53	1	1626	2	N	-0-					2
02	2240 X	1247	-0-	-993	-0-		89	1	1158	2	N	-0-					2
-----																	
BILLINGS RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	261169	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9360 -	9852			
09	15450 X	11504	-0-	-3946	-0-		279	1	11196	2	Y	26	30	1			14
10	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-		12505	2	39	9	Y	35	32	1			17
11	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-		13192	2	41	9	Y	37	35	1			19
12	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-		11521	2	34	9	Y	31	30	1			20
01	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-		13593	2	40	9	Y	36	37	1			19
*02	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-		11945	2	35	9	Y	32	35	1			16
-----																	
BILLINGS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	262709	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9310 -	9790			
09	11340 X	7201	-0-	-4139	-0-		171	1	6889	2	Y	128	130	1			13
10	11346 X	6659	-0-	-4687	-0-		6490	2	169	9	Y	154	139	1			28
11	9990 X	7472	-0-	-2518	-0-		7293	2	179	9	Y	163	155	1			36
12	10230 X	5697	-0-	-4533	-0-		5550	2	147	9	Y	134	133	1			37
01	10199 X	4239	-0-	-5960	-0-		4063	2	176	9	Y	160	160	1			37
02	6972 X	4025	-0-	-2947	-0-		3876	2	149	9	Y	135	152	1			20
-----																	
BILLINGS RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	267365	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9362 -	9904			
09	3330 X	2789	-0-	-541	-0-		66	1	2660	2	Y	57	41	1			26
10	3379 X	2773	-0-	-606	-0-		2719	2	54	9	Y	49	44	1			31
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3177	2	56	9	Y	51	49	1			33
12	3224 X	3180	-0-	-44	-0-		3133	2	47	9	Y	43	42	1			34
01	3224 X	2927	-0-	-297	-0-		2872	2	55	9	Y	50	50	1			34
*02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		3034	2	47	9	Y	43	48	1			29

OIL AND GAS DIVISION

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCRC 196 NCT-12

WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574			N	-0-			-0-

LORAC, INC. 508936  
 PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000)		89910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LOPEZ		WELL #: 2A		RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	342 1	940 2	Y	-0-		3
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	350 1	1010 2	Y	-0-		3
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	327 1	975 2	Y	-0-		3
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	331 1	961 2	Y	-0-		3
01		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	325 1	870 2	Y	-0-		3
02		1120 N	1065	-0-	-55	-0-	286 1	779 2	Y	-0-		3
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12018 - 12748		
09		6390 X	5847	-0-	-543	-0-	1257 1	4590 2	N	-0-		-0-
10		6603 X	6241	-0-	-362	-0-	1550 1	4663 2	N	25		25
							28 9					
11		6450 X	5848	-0-	-602	-0-	1408 1	4440 2	N	-0-		25
12		6665 X	5571	-0-	-1094	-0-	1078 1	4493 2	N	-0-		25
01		6665 X	4936	-0-	-1729	-0-	930 1	4006 2	N	-0-		25
02		5628 X	5230	-0-	-398	-0-	840 1	4390 2	N	-0-		25
-----												
T.-C.-B. (CLAUDIA)		89945 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
LIVINGSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7077 - 7087		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CANALES, A. T.		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750		PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	2 1 118 9	4592 2	N	107	94 1	24
*04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1 1 109 9	4807 2	N	99	102 1	21
*05	3069 X	1644	-0-	-1425	-0-	85 1 35 9	1524 2	N	32	47 1	6
06	2970 X	293	-0-	-2677	-0-	19 1 4 9	270 2	N	4	9 1	1
07	3069 X	167	-0-	-2902	-0-	10 1 3 9	154 2	N	3	3 1	1
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	1 1	-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-		-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1108			N	-0-		-0-
10	1108 X	-0-	-0-	-1108	-0-			N	-0-		-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200													
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760													
-----													
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	Y	58	52 1	15
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	64	9	59	1	Y	11	24 1	2
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	9	50	1	Y	25	23 1	4
12	651 N	293	-0-	-358	-0-	28	9	31	1	Y	13	15 1	2
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	14	9	65	1	Y	11	11 1	2
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	12	9	91	1	Y	10	10 1	2
						11	9						
-----													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964													
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947													
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940													
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	9954 - 9958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10742 - 10776
09	720 N	285	-0-	-435	-0-	285 2			N	-0-		-0-
10	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2			N	-0-		-0-
11	750 N	378	-0-	-372	-0-	378 2			N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-		-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317 2			N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9412 - 9983
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10397 - 10412
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1090A	RRCID ->	170727	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	9602 - 9665
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510 - 11900
09	T. A.	4094	-0-	4094	17706	3934 2	160 9	N	145	169 1		28
10	21062 X	3356	-0-	-17706	-0-	3312 2	44 9	N	40	59 1		9
11	3780 X	3396	-0-	-384	-0-	3354 2	42 9	N	38	40 1		7
12	3906 X	3213	-0-	-693	-0-	3171 2	42 9	N	38	34 1		11
01	3906 X	3323	-0-	-583	-0-	2 1	3281 2	N	36	39 1		8
						40 9						
*02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	2 1	3519 2	N	38	34 1		12
						42 9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820 -	10706	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	5673 X	5215	-0-	-458	-0-	1	1	5124	2	N	82	73	1	18
						90	9							
04	5490 X	4654	-0-	-836	-0-	4617	2	37	9	N	34	45	1	7
05	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	5359	2	41	9	N	37	37	1	7
06	5190 X	4791	-0-	-399	-0-	4763	2	28	9	N	25	27	1	5
07	5363 X	2513	-0-	-2850	-0-	2500	2	13	9	N	12	14	1	3
08	5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	2603	2	19	9	N	17	15	1	5
09	5220 X	3035	-0-	-2185	-0-	3016	2	19	9	N	17	19	1	3
10	5394 X	2436	-0-	-2958	-0-	2318	2	118	9	N	107	86	1	24
11	4800 X	1768	-0-	-3032	-0-	1687	2	81	9	N	74	84	1	14
12	3131 X	1632	-0-	-1499	-0-	1556	2	76	9	N	69	63	1	20
01	3131 X	2526	-0-	-605	-0-	6	1	2404	2	N	105	102	1	23
						116	9							
02	2828 X	1304	-0-	-1524	-0-	3	1	1245	2	N	51	58	1	16
						56	9							
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9138 -	9184	
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4494	2	78	9	N	71	57	1	14
10	4619 X	4282	-0-	-337	-0-	4096	2	186	9	N	169	144	1	39
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4321	2	185	9	N	168	176	1	31
12	4712 X	4503	-0-	-209	-0-	4312	2	191	9	N	174	155	1	50
01	4712 X	4459	-0-	-253	-0-	9	1	4270	2	N	164	179	1	36
						180	9							
02	4256 X	4070	-0-	-186	-0-	9	1	3903	2	N	144	135	1	45
						158	9							
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534 -	12080	
*03	13950 X	13170	-0-	-780	-0-	14	1	12231	2	N	841	755	1	190
						925	9							
*04	13500 X	12191	-0-	-1309	-0-	6	1	11574	2	N	555	626	1	119
						611	9							
*05	13826 X	13732	-0-	-94	-0-	7	1	13067	2	N	598	605	1	112
						658	9							
*06	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	7	1	12679	2	N	438	463	1	87
						482	9							
*07	11625 X	7404	-0-	-4221	-0-	3	1	7152	2	N	226	257	1	56
						249	9							
08	11625 X	9521	-0-	-2104	-0-	9074	2	447	9	N	406	342	1	120
09	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	14222	2	581	9	N	528	545	1	103
10	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	13850	2	637	9	N	579	549	1	133
11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14168	2	806	9	N	733	730	1	136
12	15035 X	14962	-0-	-73	-0-	14127	2	835	9	N	759	675	1	220
01	15035 X	14635	-0-	-400	-0-	40	1	13812	2	N	712	778	1	156
						783	9							
02	13580 X	13539	-0-	-41	-0-	39	1	12807	2	N	630	589	1	197
						693	9							
-----														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818 -	9848	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			N	-0-			-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1423 2	33 9		N	30	23 1		7
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1444 2	31 9		N	28	30 1		5
12		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1435 2	32 9		N	29	26 1		8
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	2 1	1476 2		N	29	31 1		6
							32 9							
*02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2 1	1357 2		N	26	24 1		8
							29 9							

-----  
KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860  
-----

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316  
-----

*03		8432 X	7752	-0-	-680	-0-	4 1	7505 2		N	221	199 1		50
							243 9							
*04		8160 X	7405	-0-	-755	-0-	2 1	7197 2		N	187	197 1		40
							206 9							
*05		8432 X	6981	-0-	-1451	-0-	2 1	6793 2		N	169	177 1		32
							186 9							
06		7050 X	14	-0-	-7036	-0-	14 2			N	-0-	32 1		-0-
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			-0-
08		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			-0-
09		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-				N	-0-			-0-
10		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-
11		14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274  
-----

09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9740	- 10773	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	5460 X	4878	-0-	-582	-0-	104	1	4526	2	N	225	230	1	48
						248	9							
05	5642 X	5017	-0-	-625	-0-	3	1	4769	2	N	223	229	1	42
						245	9							
06	4800 X	4708	-0-	-92	-0-	3	1	4530	2	N	159	169	1	32
						175	9							
07	4960 X	2712	-0-	-2248	-0-	1	1	2620	2	N	83	95	1	20
						91	9							
*08	4960 X	2641	-0-	-2319	-0-	2513	2	128	9	N	116	102	1	34
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4745	2	197	9	N	179	178	1	35
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5043	2	328	9	N	298	265	1	68
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4878	2	299	9	N	272	290	1	50
*12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	4908	2	317	9	N	288	255	1	83
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	13	1	4219	2	N	235	267	1	51
						259	9							
02	3416 X	1723	-0-	-1693	-0-	5	1	1622	2	N	87	111	1	27
						96	9							

  

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060	- 11436	
09	2010 N	693	-0-	-1317	-0-	672	2	21	9	N	19	15	1	4
10	930 N	87	-0-	-843	-0-	84	2	3	9	N	3	6	1	1
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	2	1	-0-
12	713 N	97	-0-	-616	-0-	94	2	3	9	N	3	2	1	1
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-	1	1	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

  

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10372	- 12522
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296	- 11092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130	- 11750	
09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5338	2	113	9	N	103	104	1	20
10	5735 X	5176	-0-	-559	-0-	5033	2	143	9	N	130	120	1	30
11	5490 X	4939	-0-	-551	-0-	4810	2	129	9	N	117	125	1	22
12	5239 X	4764	-0-	-475	-0-	4635	2	129	9	N	117	105	1	34
01	5239 X	4332	-0-	-907	-0-	6	1	4215	2	N	101	113	1	22
						111	9							
02	4732 X	3602	-0-	-1130	-0-	5	1	3508	2	N	81	78	1	25
						89	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	3	1	12001	2	N	164	148	1	37
						180	9							
*04	11670 X	10599	-0-	-1071	-0-	1	1	10468	2	N	118	130	1	25
						130	9							
*05	12059 X	10195	-0-	-1864	-0-	1	1	10074	2	N	109	114	1	20
						120	9							
*06	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	2	1	12709	2	N	105	104	1	21
						116	9							
*07	11160 X	4703	-0-	-6457	-0-	1	1	4663	2	N	35	47	1	9
						39	9							
08	11160 X	7304	-0-	-3856	-0-	7219	2	85	9	N	77	63	1	23
09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13595	2	133	9	N	121	120	1	24
10	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11373	2	72	9	N	65	74	1	15
11	10800 X	10786	-0-	-14	-0-	10721	2	65	9	N	59	63	1	11
12	11873 X	8876	-0-	-2997	-0-	8822	2	54	9	N	49	46	1	14
01	11873 X	7683	-0-	-4190	-0-	2	1	7636	2	N	41	46	1	9
						45	9							
02	10724 X	7738	-0-	-2986	-0-	2	1	7693	2	N	39	36	1	12
						43	9							

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

*03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	2	N	67	60	1	15
						74	9							
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1744	2	46	9	N	42	48	1	9
*05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	1	1	2651	2	N	59	57	1	11
						65	9							
*06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1	1	2543	2	N	44	46	1	9
						48	9							
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20	24	1	5
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1274	2	31	9	N	28	25	1	8
09	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2756	2	56	9	N	51	49	1	10
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2363	2	53	9	N	48	47	1	11
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2149	2	46	9	N	42	45	1	8
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2350	2	52	9	N	47	41	1	14
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	3	1	2500	2	N	47	51	1	10
						52	9							
*02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	3	1	2470	2	N	46	42	1	14
						51	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	2	1	3226	2	N	107	96	1			24
						118	9									
*04	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	1	1	2658	2	N	79	86	1			17
						87	9									
*05	3565 X	2726	-0-	-839	-0-	1	1	2644	2	N	74	77	1			14
						81	9									
*06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	1	1	3210	2	N	50	54	1			10
						55	9									
*07	3255 X	1619	-0-	-1636	-0-	1594	2	25	9	N	23	27	1			6
08	3255 X	1793	-0-	-1462	-0-	1756	2	37	9	N	34	30	1			10
09	3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3088	2	57	9	N	52	52	1			10
10	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	2839	2	100	9	N	91	80	1			21
11	3150 X	2809	-0-	-341	-0-	2719	2	90	9	N	82	88	1			15
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	N	86	76	1			25
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	4	1	2570	2	N	77	85	1			17
						85	9									
*02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	4	1	2327	2	N	67	63	1			21
						74	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	115	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620 X	17	-0-	-603	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	127	1	616	2	Y	22	25	1			6
						24	9									
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	115	1	692	2	Y	3	8	1			1
						3	9									
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	50	1	400	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	806 N	639	-0-	-167	-0-	72	1	563	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	806 N	577	-0-	-229	-0-	110	1	464	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	358	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	408	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	308	1	1845	2	Y	-0-					-0-
11	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	137	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	283	1	2216	2	Y	-0-					-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	455	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	397	1	1354	2	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1274 1	6192 2	Y	152	139 1		41
10	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	1312 1	7906 2	Y	177	181 1		37
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	656 1	5313 2	Y	197	199 1		35
12	T. A.	5998	-0-	5998	5998	654 1	5175 2	Y	154	164 1		25
01	T. A.	5516	-0-	5516	11514	1037 1	4363 2	Y	105	111 1		19
02	T. A.	5414	-0-	5414	16928	1203 1	4115 2	Y	87	87 1		19

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

09	120 N	87	-0-	-33	-0-	16 1	68 2	Y	3	7 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	1 1		-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	85 1	703 2	Y	68	56 1		12
*12	T. A.	434	-0-	434	434	75 9	357 2	Y	29	36 1		5
*01	T. A.	357	-0-	357	791	45 1	273 2	Y	17	19 1		3
02	T. A.	55	-0-	55	846	32 9	41 2	Y	2	5 1		-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	-0-			-0-
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

09	3180 X	18	-0-	-3162	-0-	3 1	14 2	Y	1	2 1		-0-
10	3286 X	3	-0-	-3283	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
11	3180 X	860	-0-	-2320	-0-	3 2	711 2	Y	56	46 1		10
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	87 1	1320 2	Y	83	80 1		13
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	62 9	1238 2	Y	65	66 1		12
*02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	165 1	1074 2	Y	48	49 1		11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6228	2	87	9	N	79	87	1	15
10		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6395	2	106	9	N	96	89	1	22
11		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5568	2	86	9	N	78	86	1	14
12		6541 X	5793	-0-	-748	-0-	5701	2	92	9	N	84	74	1	24
01		6541 X	5286	-0-	-1255	-0-	4	1	5203	2	N	72	80	1	16
							79	9							
02		5908 X	4292	-0-	-1616	-0-	3	1	4226	2	N	57	55	1	18
							63	9							
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606			
09		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3952	2	43	9	N	39	31	1	8
10		1488 X	942	-0-	-546	-0-	931	2	11	9	N	10	16	1	2
11		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1771	2	20	9	N	18	17	1	3
12		1488 X	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	14	1	4
01		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1	1	2219	2	N	23	22	1	5
							25	9							
*02		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3316	2	N	33	28	1	10
							36	9							
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732			
*03		57660 X	23232	-0-	-34428	-0-	256	1	22310	2	N	605	561	1	136
							666	9							
*04		54510 X	22658	-0-	-31852	-0-	245	1	21837	2	N	524	548	1	112
							576	9							
*05		46686 X	20544	-0-	-26142	-0-	202	1	19844	2	N	453	480	1	85
							498	9							
*06		25440 X	20728	-0-	-4712	-0-	75	1	20108	2	N	495	481	1	99
							545	9							
*07		26288 X	10128	-0-	-16160	-0-	80	1	9805	2	N	221	265	1	55
							243	9							
08		23405 X	12777	-0-	-10628	-0-	5	1	12340	2	N	393	332	1	116
							432	9							
09		22650 X	17534	-0-	-5116	-0-	17038	2	496	9	N	451	479	1	88
10		21421 X	12659	-0-	-8762	-0-	45	1	12456	2	N	144	199	1	33
							158	9							
11		20730 X	11584	-0-	-9146	-0-	11448	2	136	9	N	124	134	1	23
12		18104 X	9134	-0-	-8970	-0-	9023	2	111	9	N	101	95	1	29
01		18104 X	8626	-0-	-9478	-0-	5	1	8521	2	N	91	100	1	20
							100	9							
02		16352 X	6375	-0-	-9977	-0-	4	1	6299	2	N	65	65	1	20
							72	9							
-----															
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9840 - 9853			
09		48600 X	28153	-0-	-20447	-0-	74	1	26868	2	N	1101	1104	1	215
							1211	9							
10		50189 X	17204	-0-	-32985	-0-	47	1	16748	2	N	372	502	1	85
							409	9							
11		43410 X	27942	-0-	-15468	-0-	27315	2	627	9	N	570	550	1	105
12		41224 X	41224	-0-	-0-	-0-	40263	2	961	9	N	874	726	1	253
01		31229 X	31229	-0-	-0-	-0-	35	1	30504	2	N	627	743	1	137
							690	9							
02		26264 X	15641	-0-	-10623	-0-	19	1	15288	2	N	304	346	1	95
							334	9							



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EXXON MOBIL CORPORATION				257128							
KING RANCH SEELIGSON				WELL #: C179 F	RRCID -> 072151	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 6728	- 6734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: KLEBERG			
DETIJERINA, H. C.				WELL #: 104	RRCID -> 067217	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 6968	- 6975		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANALES, E.G				WELL #: 20	RRCID -> 074454	COMPL. DATE 02/02/1995	TOTAL DEPTH 11864	PERF.10481	- 10920		
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	189 1	1281 3	Y	52	54 1	11
						57 9					
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	224 1	1670 3	Y	70	67 1	14
						77 9					
11	1500 N	1197	-0-	-303	-0-	135 1	998 3	Y	58	59 1	13
						64 9					
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	99 1	622 3	Y	939	833 1	119
						1033 9					
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	208 1	1507 3	Y	99	171 1	47
						109 9					
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	154 1	1221 3	Y	78	103 1	22
						86 9					

DE TIJERINA, H.C.				WELL #: 44	RRCID -> 078406	COMPL. DATE 08/11/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7238	- 7249		
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	520 3	13 9	Y	12	9 1	5
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	537 3	1 9	Y	1		6
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	533 3	2 9	Y	2		8
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556 3	1 9	Y	1		9
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	90 1	584 3	Y	3		12
						3 9					
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	81 1	526 3	Y	1		13
						1 9					

CANALES, A.T.				WELL #: 54	RRCID -> 078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9922	- 10374	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	114 1	777 3	Y	55	57 1	9
						61 9					
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	136 1	1015 3	Y	70	68 1	11
						77 9					
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	115 1	856 3	Y	83	80 1	14
						91 9					
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	86 1	542 3	Y	22	33 1	3
						24 9					
01	930 N	377	-0-	-553	-0-	46 1	331 3	Y	-0-	3 1	-0-
02	840 N	499	-0-	-341	-0-	53 1	418 3	Y	25	21 1	4
						28 9					
CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3	Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	237 3	Y	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 3	Y	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	32 1	205 3	Y	-0-		-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	22 1	171 3	Y	-0-		-0-
CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	42 1	285 3	Y	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	51 1	372 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	42 1	314 3	Y	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	51 1	320 3	Y	-0-		-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	46 1	331 3	Y	-0-		-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35 1	276 3	Y	-0-		-0-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	-0-				-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-				-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-				-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-				-0-
*01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-				-0-
02		252 N	230	-0-	-22	-0-	26	1	204	3	Y	-0-				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-				-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-				-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	696	3	Y	-0-				-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-				-0-
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-				-0-
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	3	Y	-0-				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	Y	-0-				-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-				-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-				-0-
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	21	1	146	3	Y	-0-				-0-
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	24	1	187	3	Y	-0-				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-				-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-				-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	27	1	200	3	Y	-0-				-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-				-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-				-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

09	3000	N	2837	-0-	-163	1998	353	1	2393	3	Y	83	82	1				14
							91	9										
10	4299	X	2301	-0-	-1998	-0-	259	1	1926	3	Y	105	101	1				18
							116	9										
11	3000	X	2143	-0-	-857	-0-	238	1	1767	3	Y	125	120	1				23
							138	9										
12	3534	X	2111	-0-	-1423	-0-	285	1	1790	3	Y	33	49	1				7
							36	9										
01	3286	X	1571	-0-	-1715	-0-	187	1	1349	3	Y	32	31	1				8
							35	9										
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	260	1	2066	3	Y	53	51	1				10
							58	9										

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10202 - 10426

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-						-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	Y	-0-						-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-						-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	-0-						-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-						-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	28	1	221	3	Y	-0-						-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	2	7	1		-0-
10	775 N	269	-0-	-506	-0-	2	9	237	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	227	-0-	-403	-0-	32	1	200	3	Y	-0-				-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-				-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	Y	-0-				-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	13	11	1		2
						14	9								

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-				-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-				-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	18	1	147	3	Y	-0-				-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	229	1	1553	3	Y	78	77	1			14
							86	9									
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	273	1	2030	3	Y	105	101	1			18
							116	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	230	1	1712	3	Y	125	120	1			23
							138	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	278	1	1749	3	Y	81	92	1			12
							89	9									
01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	217	1	1576	3	Y	52	52	1			12
							57	9									
02	1680	N	470	-0-	-1210	-0-	50	1	392	3	Y	25	32	1			5
							28	9									

CANALES, E. G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10331 - 10500

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	-0-	31	1	244	3	Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481					
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9243 - 9274					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8612 - 8621					
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	647	3	Y	28	28	1	7
							31	9							
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	846	3	Y	35	34	1	8
							39	9							
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	713	3	Y	42	40	1	10
							46	9							
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	729	3	Y	27	31	1	6
							30	9							
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	753	3	Y	49	43	1	12
							54	9							
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	610	3	Y	39	42	1	9
							43	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31 1	207 3	Y	2	2 1		-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	2 9	271 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	36 1	228 3	Y	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	233 3	Y	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	37 1	241 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	33 1	195 3	Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50 1	336 3	N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59 1	440 3	N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	50 1	371 3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	43 1	274 3	N	-0-			-0-
01	465 N	306	-0-	-159	-0-	37 1	269 3	N	-0-			-0-
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	34 1	270 3	N	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		28	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-		34	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-		31	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-		85	1	535	3	Y	-0-			-0-
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		208	1	1508	3	Y	-0-			-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		26	1	211	3	Y	-0-			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CANALES A. T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10333 - 10370					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF. 10244 - 10272					
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-		35	1	232	3	Y	2	10	1	1
							2	9							
10	310 N	89	-0-	-221	-0-		10	1	79	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10176 - 10593					
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		27	1	181	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-		32	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		27	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-		33	1	204	3	Y	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-		29	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-		22	1	171	3	Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	27	1	203	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	24	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-			-0-
-----														
CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510					
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-			-0-
-----														
CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487					
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	176	1	1193	3	Y	33	34	1	6
						36	9							
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	271	1	2015	3	Y	60	56	1	10
						66	9							
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	272	1	2025	3	Y	125	113	1	22
						138	9							
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	208	1	1312	3	Y	81	91	1	12
						89	9							
01	2356 N	1707	-0-	-649	-0-	187	1	1357	3	Y	148	127	1	33
						163	9							
02	2268 N	1338	-0-	-930	-0-	139	1	1098	3	Y	92	105	1	20
						101	9							
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122					
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	30	1	209	3	Y	13	15	1	-0-
						14	9							
10	558 N	265	-0-	-293	-0-	28	1	211	3	Y	24	22	1	2
						26	9							
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	Y	28	27	1	3
						31	9							
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	27	28	1	2
						30	9							
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	65	55	1	12
						72	9							
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	66	67	1	11
						73	9							
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898					
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	352	1	2383	3	Y	55	58	1	13
						61	9							
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	404	1	3001	3	Y	70	68	1	15
						77	9							
11	3000 X	2884	-0-	-116	-0-	331	1	2462	3	Y	83	80	1	18
						91	9							
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	410	1	2577	3	Y	54	61	1	11
						59	9							
01	3007 X	2940	-0-	-67	-0-	343	1	2488	3	Y	99	85	1	25
						109	9							
02	2716 X	2429	-0-	-287	-0-	259	1	2057	3	Y	103	105	1	23
						113	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10350 - 11252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3	Y	-0-				-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	237 3	Y	-0-				-0-
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	27 1	200 3	Y	-0-				-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	33 1	204 3	Y	-0-				-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3	Y	-0-				-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	22 1	171 3	Y	-0-				-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10812 - 11339		
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	111 1	752 3	Y	28	33 1	6		
							31 9							
10		1550 N	772	-0-	-778	-0-	87 1	653 3	Y	29	30 1	5		
							32 9							
11		1110 N	784	-0-	-326	-0-	87 1	651 3	Y	42	39 1	8		
							46 9							
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	54 1	337 3	Y	27	30 1	5		
							30 9							
*01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	56 1	403 3	Y	49	43 1	11		
							54 9							
*02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	59 1	472 3	Y	52	53 1	10		
							57 9							
-----														
CANALES, A. T.		WELL #:		103	RRCID ->	229667	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9755 - 9894		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		245 X	245	-0-	-0-	-0-	34 1	211 3	Y	-0-		-0-		
01		T. A.	3439	-0-	3439	3439	416 1	3005 3	Y	16	13 1	3		
							18 9							
02		T. A.	5120	-0-	5120	8559	569 1	4508 3	Y	39	35 1	7		
							43 9							
-----														
CANALES, E. G.		WELL #:		41	RRCID ->	234048	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11034 - 11306		
09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	354 1	2395 3	Y	83	83 1	15		
							91 9							
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	403 1	3003 3	Y	92	91 1	16		
							101 9							
11		3120 X	2837	-0-	-283	-0-	326 1	2420 3	Y	83	83 1	16		
							91 9							
12		2821 X	2403	-0-	-418	-0-	321 1	2023 3	Y	54	62 1	8		
							59 9							
01		2821 X	2810	-0-	-11	-0-	328 1	2373 3	Y	99	85 1	22		
							109 9							
02		2548 X	2324	-0-	-224	-0-	251 1	1987 3	Y	78	84 1	16		
							86 9							
-----														
CANALES, E.G.		WELL #:		42	RRCID ->	240362	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10590 - 10605		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	183 1	55	54 1		10	
						61 9					
10	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	229 1	70	68 1		12	
						77 9					
11	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	195 1	83	80 1		15	
						91 9					
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	213 1	54	61 1		8	
						59 9					
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	197 1	99	85 1		22	
						109 9					
02	1540 N	1369	-0-	-171	-0-	144 1	78	84 1		16	
						86 9					
-----											
CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872		
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	341 1	78	88 1		16	
						86 9					
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	486 1	105	102 1		19	
						116 9					
11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	415 1	125	120 1		24	
						138 9					
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	468 1	81	92 1		13	
						89 9					
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	382 1	132	115 1		30	
						145 9					
02	2716 X	2339	-0-	-377	-0-	253 1	78	91 1		17	
						86 9					
-----											
CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548		
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	214 1	83	86 1		15	
						91 9					
10	2325 X	2000	-0-	-325	-0-	223 1	105	102 1		18	
						116 9					
11	2250 X	1710	-0-	-540	-0-	186 1	125	120 1		23	
						138 9					
12	2108 X	1391	-0-	-717	-0-	179 1	81	92 1		12	
						89 9					
01	2108 X	1543	-0-	-565	-0-	167 1	148	128 1		32	
						163 9					
02	1820 X	1272	-0-	-548	-0-	130 1	105	116 1		21	
						116 9					
-----											
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168		
CANALES, P.		WELL #: 136									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
CANALES, P.		WELL #: 126		RRCID -> 148734		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283  
 CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
										CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

09		3000 X	2470	-0-	-530	-0-	-0-	262	1	2208	3	Y	-0-						-0-
10		3069 X	2994	-0-	-75	-0-	-0-	319	1	2675	3	Y	-0-						-0-
11		2970 X	2453	-0-	-517	-0-	-0-	274	1	2179	3	Y	-0-						-0-
12		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	2311	3	Y	-0-						-0-
01		3007 X	2952	-0-	-55	-0-	-0-	325	1	2627	3	Y	-0-						-0-
02		2716 X	2292	-0-	-424	-0-	-0-	241	1	2051	3	Y	-0-						-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7323 - 7338	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480	
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		-0-	
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-	
11	1740 X	1322	-0-	-418	-0-	1322	2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	2620	-0-	2620	2620	2620	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	3010	-0-	3010	5630	3010	2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5630			N	NO RPT		-0-	
-----												
T. C. B. (I-02)		89945 138		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283										
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 8118 - 8189	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG)		89945 204		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
KING RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128388	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6983 - 6993	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

T.C.B. (RICHARD W-2)  
LOGAS ENERGY, LLC  
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL

89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
505860  
WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. ( SANFORD)  
LOGAS ENERGY, LLC  
BLUCHER, C.F.H.

89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
505860  
WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)  
EOG RESOURCES, INC.  
BLUCHER, C.F.H.

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
253162  
WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B"

WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E856	RRCID ->	268828	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7202 - 7547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		13850 X	64	-0-	-13786	-0-	8 1	56 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6949 - 6957
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

  

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7164 - 7187
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1559 3	39 9	N	35	30 1		17
10	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1612 3	3 9	N	3			20
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1599 3	6 9	N	5			25
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668 3	3 9	N	3			28
*01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	272 1	1751 3	N	8			36
						9 9						
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	244 1	1577 3	N	2			38
						2 9						

  

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	468 3	11 9	Y	10	9 1		4
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	484 3	1 9	Y	1			5
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 3	1 9	Y	1			6
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500 3	1 9	Y	1			7
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	99 1	642 3	Y	2			9
						2 9						
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90 1	578 3	Y	1			10
						1 9						

  

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		28 L	RRCID ->	056719	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DETIJERINA, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	312 3	8 9	Y	7	6 1		3
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		Y	-0-			3
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	319 3	1 9	Y	1			4
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 3	1 9	Y	1			5
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54 1	351 3	Y	1			6
						1 9						
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	50 1	319 3	Y	-0-			6

DETIJERINA, H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7122 - 7128			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7231 - 7246			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	6976 - 6988			
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	954	3	22	9	Y	20	17	1		9
10	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1012	3	1	9	Y	1				10
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2				12
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2				14
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	173	1	1121	3	Y	6				20
						7	9								
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	155	1	995	3	Y	2				22
						2	9								
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7106 - 7112			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7035 - 7039			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		61	RRCID ->	091580	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6528 - 6534			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1559 3	26 9	Y	24	23 1		12
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612 3	2 9	Y	2			14
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1599 3	4 9	Y	4			18
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668 3	3 9	Y	3			21
*01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	271 1	1752 3	Y	8			29
						9 9						
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	244 1	1577 3	Y	2			31
						2 9						

  

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6975 - 6996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260 3	7 9	N		6	5 1		2
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N		-0-			2
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	267 3	1 9	N		1			3
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N		-0-			3
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			3
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N		-0-			3
-----													
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6442 - 6455	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	260 3	7 9	Y		6	5 1		4
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y		-0-			4
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	267 3	1 9	Y		1			5
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y		-0-			5
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	45 1	293 3	Y		1			6
						1 9							
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	41 1	263 3	Y		-0-			6
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92	RRCID ->	204415	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7148 - 7183	
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1170 3	29 9	Y		26	23 1		14
10	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1209 3	2 9	Y		2			16
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199 3	4 9	Y		4			20
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1252 3	2 9	Y		2			22
*01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	204 1	1314 3	Y		6			28
						7 9							
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	183 1	1183 3	Y		2			30
						2 9							
-----													
LOGAS ENERGY, LLC		WELL #:		505860	RRCID ->	047829	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	N/A	
BLUCHER, C. F. H.				47									
09	3060 X	552	-0-	-2508	-0-	552 2		N		-0-			-0-
10	3162 X	30	-0-	-3132	-0-	30 2		N		-0-			-0-
11	2370 X	22	-0-	-2348	-0-	22 2		N		-0-			-0-
12	T. A.	30	-0-	30	30	30 2		N		-0-			-0-
01	T. A.	50	-0-	50	80	50 2		N		-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80			N		NO RPT			-0-
-----													
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6271 - 6295	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	6866 - 6935	
09	8160 X	4748	-0-	-3412	-0-	4748 2		N		-0-			-0-
10	7223 X	6396	-0-	-827	-0-	6396 2		N		-0-			-0-
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N		-0-			-0-
12	5952 X	5734	-0-	-218	-0-	5734 2		N		-0-			-0-
01	6386 X	6287	-0-	-99	-0-	6287 2		N		-0-			-0-
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-			N		NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6250 - 6256	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART - JONES UNIT NO.2		WELL #:		6	RRCID ->	128190	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7168 - 7200	
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT		-0-
-----												
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7124 - 7134	
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
11	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-		-0-
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-		-0-
*01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-		-0-
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7093 - 7107	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6906 - 6942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643  
 KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

09	3330 #	1985	-0-	-1345	-0-	182	1	1521	3	N	256	340	1			179
10	2864	2864	-0-	-0-	-0-	282	9	2171	3	N	410	319	1			270
11	2915	2915	-0-	-0-	-0-	451	9	2319	3	N	361	495	1			136
12	2306	2306	-0-	-0-	-0-	199	1	1845	3	N	259	165	1			230
01	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	397	9	1578	3	N	219	324	1			125
02	1876 N	1561	-0-	-315	-0-	176	1	1309	3	N	108	152	1			81
						285	9									
						160	1									
						241	9									
						133	1									
						119	9									

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900)			90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311										
SANTA FE RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	190121	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	14856 - 15046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3720	3606	-0-	-114	-0-	87 1	3387 2	Y	120	161 1		31
							132 9						
10		4061	4019	-0-	-42	-0-	112 1	3760 2	Y	134	123 1		42
							147 9						
11		3930	3799	-0-	-131	-0-	61 1	3537 2	Y	183	164 1		61
							201 9						
12		4061	3664	-0-	-397	-0-	326 1	3176 2	Y	147	166 1		42
							162 9						
01		4153	4153	-0-	-0-	-0-	411 1	3554 2	Y	171	186 1		27
							188 9						
02		3640 #	3595	-0-	-45	-0-	348 1	3101 2	Y	133	123 1		37
							146 9						

SANTA FE RANCH			WELL #:		23		RRCID ->		195170		COMPL. DATE		04/02/2003		TOTAL DEPTH		15935		PERF.		14875 - 14958	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-

TOM EAST (13,800)			90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
SANTA FE RANCH			WELL #:	105	RRCID ->	187663	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF.	14145 - 14473
09	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	81 1	1577 2	Y	-0-			-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81 1	1581 2	Y	-0-			-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	75 1	1507 2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	77 1	1457 2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	80 1	1507 2	Y	-0-			-0-
*02	1484 N	1460	-0-	-24	-0-	87 1	1373 2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #:		107		RRCID ->		188472		COMPL. DATE		02/06/2003		TOTAL DEPTH		14858		PERF.		14382 - 14686	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-										
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-										
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-										
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-										
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-										
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	430 2	Y	-0-			-0-										

SANTA FE RANCH			WELL #:		106		RRCID ->		188650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		14420		PERF.		13986 - 14206	
09	6360 X	5799	-0-	-561	-0-	284 1	5515 2	Y	-0-			-0-										
10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	318 1	6182 2	Y	-0-			-0-										
11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	309 1	6174 2	Y	-0-			-0-										
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	310 1	5878 2	Y	-0-			-0-										
01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	370 1	6958 2	Y	-0-			-0-										
*02	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	377 1	5931 2	Y	-0-			-0-										



TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14580 X	13706	-0-	-874	-0-	670	1	13010	2	Y	24	75 1	109
						26	9						
10	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	662	1	12885	2	Y	152	116 1	145
						167	9						
11	13140 X	12562	-0-	-578	-0-	591	1	11808	2	Y	148	149 1	144
						163	9						
12	13578 X	12909	-0-	-669	-0-	639	1	12109	2	Y	146	135 1	155
						161	9						
01	13578 X	13425	-0-	-153	-0-	668	1	12547	2	Y	191	187 1	159
						210	9						
*02	12264 X	11757	-0-	-507	-0-	694	1	10921	2	Y	129	97 1	191
						142	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

09	5370 X	651	-0-	-4719	-0-	32	1	619	2	Y	-0-		-0-
10	775 X	659	-0-	-116	-0-	32	1	627	2	Y	-0-		-0-
11	540 X	348	-0-	-192	-0-	16	1	332	2	Y	-0-		-0-
12	682 X	194	-0-	-488	-0-	10	1	184	2	Y	-0-		-0-
01	682 X	204	-0-	-478	-0-	10	1	194	2	Y	-0-		-0-
*02	336 N	243	-0-	-93	-0-	14	1	229	2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

09	39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	1904	1	36976	2	Y	365	304 1	440
						402	9						
10	40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	1976	1	38443	2	Y	359	355 1	444
						395	9						
11	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	1819	1	36340	2	Y	348	404 1	388
						383	9						
12	39746 X	39746	-0-	-0-	-0-	1971	1	37383	2	Y	356	347 1	397
						392	9						
01	38719 X	38131	-0-	-588	-0-	1901	1	35733	2	Y	452	459 1	390
						497	9						
*02	34972 X	16977	-0-	-17995	-0-	1001	1	15761	2	Y	195	198 1	387
						215	9						

-----  
TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	24690 X	18363	-0-	-6327	-0-	896	1	17394	2	Y	66	55 1	79
						73	9						
10	22506 X	16687	-0-	-5819	-0-	812	1	15803	2	Y	65	64 1	80
						72	9						
11	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	1037	1	20726	2	Y	63	73 1	70
						69	9						
12	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	973	1	18452	2	Y	65	63 1	72
						72	9						
01	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	997	1	18733	2	Y	82	83 1	71
						90	9						
*02	20328 X	17702	-0-	-2626	-0-	1054	1	16587	2	Y	55	43 1	83
						61	9						

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

09	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	449	1	8724	2	Y	277	231 1	335
						305	9						
10	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	474	1	9220	2	Y	264	265 1	334
						290	9						
11	8790 X	7269	-0-	-1521	-0-	333	1	6646	2	Y	264	304 1	294
						290	9						
12	9083 X	7216	-0-	-1867	-0-	347	1	6582	2	Y	261	258 1	297
						287	9						
01	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	449	1	8447	2	Y	343	345 1	295
						377	9						
*02	8204 X	5079	-0-	-3125	-0-	289	1	4555	2	Y	214	172 1	337
						235	9						

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

09	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	522	1	10128	2	Y	57	47 1	67
						63	9						
10	13950 X	10688	-0-	-3262	-0-	520	1	10106	2	Y	56	55 1	68
						62	9						
11	13500 X	9478	-0-	-4022	-0-	449	1	8970	2	Y	54	63 1	59
						59	9						
12	13950 X	9917	-0-	-4033	-0-	494	1	9361	2	Y	56	54 1	61
						62	9						
01	11067 X	9744	-0-	-1323	-0-	488	1	9179	2	Y	70	72 1	59
						77	9						
*02	9996 X	8691	-0-	-1305	-0-	516	1	8122	2	Y	48	37 1	70
						53	9						

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736  
 SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	20160 X	12524	-0-	-7636	-0-		603	1	11698	2	Y	203	152 1	221
							223	9						
10	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-		1059	1	20609	2	Y	206	189 1	238
							227	9						
11	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-		960	1	19185	2	Y	200	222 1	216
							220	9						
12	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-		1003	1	19026	2	Y	205	195 1	226
							226	9						
01	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-		915	1	17190	2	Y	260	261 1	225
							286	9						
*02	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-		1081	1	17013	2	Y	174	134 1	265
							191	9						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2017 - P/A 02/03/17

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

09	12630 X	11993	-0-	-637	-0-		298	1	11586	2	Y	99	131 1	25
							109	9						
10	12958 X	12879	-0-	-79	-0-		368	1	12393	2	Y	107	99 1	33
							118	9						
11	13380 X	11920	-0-	-1460	-0-		199	1	11561	2	Y	145	130 1	48
							160	9						
12	13826 X	12817	-0-	-1009	-0-		1181	1	11506	2	Y	118	132 1	34
							130	9						
01	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-		1365	1	11816	2	Y	135	148 1	21
							149	9						
02	11620 X	11521	-0-	-99	-0-		1152	1	10252	2	Y	106	98 1	29
							117	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

09	5820 X	4653	-0-	-1167	-0-		115	1	4480	2	Y	53	69 1	14
							58	9						
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-		198	1	6655	2	Y	57	53 1	18
							63	9						
11	6540 X	6409	-0-	-131	-0-		107	1	6216	2	Y	78	70 1	26
							86	9						
12	6758 X	4538	-0-	-2220	-0-		416	1	4053	2	Y	63	71 1	18
							69	9						
01	6758 X	1720	-0-	-5038	-0-		170	1	1470	2	Y	73	80 1	11
							80	9						
02	6104 X	516	-0-	-5588	-0-		46	1	406	2	Y	58	53 1	16
							64	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SANTA FE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	186882	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13964	-	14336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9750 X	2293	-0-	-7457	-0-	55 1	2153 2	Y	77	101 1			20
							85 9							
10		8494 X	5897	-0-	-2597	-0-	168 1	5638 2	Y	83	77 1			26
							91 9							
11		8220 X	5815	-0-	-2405	-0-	96 1	5596 2	Y	112	101 1			37
							123 9							
12		8494 X	7019	-0-	-1475	-0-	644 1	6275 2	Y	91	102 1			26
							100 9							
01		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	697 1	6033 2	Y	105	115 1			16
							116 9							
*02		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	674 1	5996 2	Y	83	76 1			23
							91 9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	187144	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14554	-	15026
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17														

SANTA FE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	187145	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	14986	PERF.	14328	-	14748
09	6660 X	2857	-0-	-3803	-0-	68 1	2656 2	Y	121	160 1				31
						133 9								
10	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	249 1	8366 2	Y	131	121 1				41
						144 9								
11	8340 X	7808	-0-	-532	-0-	129 1	7484 2	Y	177	159 1				59
						195 9								
12	8618 X	6618	-0-	-2000	-0-	601 1	5859 2	Y	144	162 1				41
						158 9								
01	8618 X	6498	-0-	-2120	-0-	654 1	5660 2	Y	167	182 1				26
						184 9								
*02	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	912 1	8119 2	Y	130	120 1				36
						143 9								

SANTA FE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	187275	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13786	-	14050
09	23040 X	21538	-0-	-1502	-0-	537 1	20865 2	Y	124	164 1				32
						136 9								
10	23188 X	22751	-0-	-437	-0-	652 1	21952 2	Y	134	124 1				42
						147 9								
11	22440 X	20492	-0-	-1948	-0-	343 1	19948 2	Y	183	164 1				61
						201 9								
12	23410 X	23410	-0-	-0-	-0-	2164 1	21084 2	Y	147	166 1				42
						162 9								
01	22754 X	22267	-0-	-487	-0-	2286 1	19793 2	Y	171	186 1				27
						188 9								
02	20552 X	16951	-0-	-3601	-0-	1698 1	15107 2	Y	133	123 1				37
						146 9								

SANTA FE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	187481	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15950	-	16006
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - PLUGGED 01/18/17														

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SANTA FE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	188336	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13738 - 14024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2016 - PLUGGED 12/10/16													

SANTA FE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	188724	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13800 - 14074			
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	Y	267	353	1	68
							294	9							
10	3596	X	3028	-0-	-568	-0-	78	1	2631	2	Y	290	268	1	90
							319	9							
11	3570	X	2270	-0-	-1300	-0-	31	1	1808	2	Y	392	352	1	130
							431	9							
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	361	1	3518	2	Y	318	357	1	91
							350	9							
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	440	1	3808	2	Y	368	402	1	57
							405	9							
*02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	393	1	3499	2	Y	287	264	1	80
							316	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	188728	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14036 - 14376			
09	20670	X	19293	-0-	-1377	-0-	479	1	18617	2	Y	179	236	1	46
							197	9							
10	21018	X	20914	-0-	-104	-0-	598	1	20104	2	Y	193	179	1	60
							212	9							
11	20850	X	19459	-0-	-1391	-0-	324	1	18847	2	Y	262	235	1	87
							288	9							
12	21545	X	20534	-0-	-1011	-0-	1890	1	18411	2	Y	212	238	1	61
							233	9							
01	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	2150	1	18616	2	Y	245	268	1	38
							270	9							
*02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	1925	1	17129	2	Y	191	176	1	53
							210	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	13748 - 13982			
09	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	211	1	8180	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	260	1	8755	2	Y	-0-			-0-
11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	143	1	8289	2	Y	-0-			-0-
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	885	1	8619	2	Y	-0-			-0-
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	996	1	8619	2	Y	-0-			-0-
*02	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	861	1	7661	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	189418	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13706 - 13974
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16												

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
SANTA FE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	189429	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	16515	PERF. 3066 - 4918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17												

SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.13778 - 13950
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190465	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	14504	PERF.14044 - 14302	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2016 - PLUGGED 12/18/16												

SANTA FE RANCH		WELL #:		19ST	RRCID ->	190658	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13862 - 14014	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2016 - PLUGGED 12/10/16												

SANTA FE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	196972	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	16664	PERF.15281 - 15832
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121 - 14958			
09	5100	4798	-0-	-302	636	264	1	4435	2	Y	90	118	1	23
						99	9							
10	5549	5173	-0-	-376	260	297	1	4770	2	Y	96	89	1	30
						106	9							
11	5370	4965	-0-	-405	-0-	612	1	4210	2	Y	130	117	1	43
						143	9							
12	5549	5497	-0-	-52	-0-	899	1	4481	2	Y	106	119	1	30
						117	9							
01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	1049	1	4281	2	Y	123	134	1	19
						135	9							
*02	5016	5016	-0-	-0-	-0-	949	1	3961	2	Y	96	88	1	27
						106	9							

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:	122	RRCID ->	263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.10916 - 11188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5562 N	4006	-0-	-1556 B	-0-	196 1	3810 2	Y	-0-	-0-
10		4402 N	3879	-0-	-523 B	-0-	190 1	3689 2	Y	-0-	-0-
11		5220 N	3710	-0-	-1510 B	-0-	177 1	3533 2	Y	-0-	-0-
12		4154 N	3524	-0-	-630 B	-0-	177 1	3347 2	Y	-0-	-0-
01		3875 N	3551	-0-	-324 B	-0-	179 1	3372 2	Y	-0-	-0-
*02		3472 N	1925	-0-	-1547 B	-0-	115 1	1810 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANTA FE RANCH		WELL #:	129	RRCID ->	264564	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	14640	PERF.11194 - 11226
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 131567										
09		11910	10126	-0-	-1784 B	129783	490 1	9513 2	Y	112 92 1 131
							123 9			
10		10571	9914	-0-	-657 B	129126	479 1	9313 2	Y	111 108 1 134
							122 9			
11		10230	9504	-0-	-726 B	128400	447 1	8939 2	Y	107 124 1 117
							118 9			
12		10571	8710	-0-	-1861 B	126539	430 1	8159 2	Y	110 106 1 121
							121 9			
01		10571	8758	-0-	-1813 B	124726	435 1	8170 2	Y	139 141 1 119
							153 9			
*02		8876 N	7582	-0-	-1294 B	123432	447 1	7033 2	Y	93 72 1 140
							102 9			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 123432										

SANTA FE RANCH		WELL #:	116	RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.13369 - 13393
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		660 N	563	-0-	-97 B	-0-	27 1	528 2	Y	7 6 1 8
							8 9			
10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	32 1	616 2	Y	7 7 1 8
							8 9			
11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	27 1	538 2	Y	7 8 1 7
							8 9			
12		589 N	536	-0-	-53 B	-0-	26 1	502 2	Y	7 7 1 7
							8 9			
01		651 N	500	-0-	-151 B	-0-	25 1	465 2	Y	9 9 1 7
							10 9			
*02		532 N	459	-0-	-73 B	-0-	27 1	425 2	Y	6 5 1 8
							7 9			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
J&G OIL & GAS		427635								
THIGPEN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	067038	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THIGPEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	067272	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 3460 - 3465
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239  
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089  
 MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

09	1620 #	1284	-0-	-336	-0-	65 1	1219 2	N	-0-			1
10	1674 #	959	-0-	-715	-0-	60 1	899 2	N	-0-			1
11	1590 #	1320	-0-	-270	-0-	65 1	1255 2	N	-0-			1
12	1643 #	1088	-0-	-555	-0-	55 1	1033 2	N	-0-			1
01	1333 #	1290	-0-	-43	-0-	65 1	1225 2	N	-0-			1
*02	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	65 1	1206 2	N	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239  
 MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239  
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 BURGESS ENERGY, INC. 108125  
 NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239  
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOM GRAHAM (3750)		90483 540		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP.		600775								
BOGGAN, H.D.		WELL #:	6	RRCID ->	064546	COMPL. DATE	10/11/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----										
TOM GRAHAM (4700)		90483 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
BURGESS ENERGY, INC.		108125								
NOCK, J.H.		WELL #:	1	RRCID ->	118704	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4791	PERF. 4657 - 4694
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----										
TOM GRAHAM (5150)		90483 855		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTRX OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	078735	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12 0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01 0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02 0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----										
TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTRX OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12 0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01 0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02 0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----										
TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ARKOSE PETROLEUM INC.		030811								
TILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5282 - 5291
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
ARKOSE PETROLEUM INC.		030811										
TILLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226829	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5508 - 5520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-)		90485 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BUEGLER, ELBERT		WELL #:	1	RRCID ->	014745	COMPL. DATE	04/04/1962	TOTAL DEPTH	5198	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
BUEGLER, ELBERT		WELL #:	2	RRCID ->	039565	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11066 - 11100		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
PUIG "A"		WELL #:	1	RRCID ->	255861	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10494 - 10498		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	8019 - 8172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, A.		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8282 - 8298			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	9830 - 9900			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
LEYENDECKER - KONE		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	5046 - 5054			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
GARNER 1054 "C"		WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9326 - 9376			
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		94H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
GARNER, TULLY C.		WELL #:	94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9459 - 13807			
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	595	2	52	9	Y	47	48	1	63
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	762	2	81	9	Y	74	47	1	90
11	720 N	558	-0-	-162	-0-	525	2	33	9	Y	30	56	1	64
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-	45	1	19
01	837 N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-	11	1	8
02	532 N	395	-0-	-137	-0-	372	2	23	9	Y	21	15	1	14

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9398 - 11638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	780 N	580	-0-	-200	-0-	528	2	52	9	Y	47	48	63
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	369	2	81	9	Y	74	47	90
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	717	2	33	9	Y	30	56	64
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-	45	19
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	310	2	39	9	Y	35	26	28
02	700 N	405	-0-	-295	-0-	346	2	59	9	Y	54	43	39
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
GARNER 1054		WELL #:		1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9871 - 12407	
09	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	-0-
12	1364 N	172	-0-	-1192	-0-	172	2			N	-0-		-0-
01	1364 N	781	-0-	-583	-0-	8	1	771	2	N	2	2	-0-
						2	9						
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TOM WALSH (OLMOS)		90606 600		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC.		053106		053106									
LAS RAICES		WELL #:		1R	RRCID ->	244621	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6773 - 6950	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		60
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		60
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-		60
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		60
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-		60
02	896 N	829	-0-	-67	-0-	829	2			N	-0-		60
-----													
EOG RESOURCES, INC.		253162		253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-		6
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2			Y	-0-		6
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-		6
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-93	2			Y	-0-		6
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		6
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		6
-----													
GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-		3
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-		3
11	450 N	207	-0-	-243	-0-	207	2			Y	-0-		3
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-465	2			Y	-0-		3
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-		3
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		3
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A	
09	480 X	356	-0-	-124	-0-	356	2			Y	-0-		2
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-		2
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-		2
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-372	2			Y	-0-		2
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-		2
02	308 N	216	-0-	-92	-0-	216	2			Y	-0-		2

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 X	434	-0-	-16	-0-	434 2		Y	-0-			4
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			4
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2		Y	-0-			4
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			4
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 2		Y	-0-			4
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262 2		Y	-0-			4
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958				
09	930 X	844	-0-	-86	-0-	844 2		Y	-0-			9
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-			9
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			9
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			9
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			9
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-			9
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960				
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: B 1		RRCID -> 122884		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830				
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-			3
10	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2		Y	-0-			3
11	510 N	299	-0-	-211	-0-	299 2		Y	-0-			3
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			3
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2		Y	-0-			3
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278 2		Y	-0-			3
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979				
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
11	480 X	390	-0-	-90	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
12	496 X	344	-0-	-152	-0-	344 2		Y	-0-			-0-
01	496 X	264	-0-	-232	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
02	448 X	286	-0-	-162	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
01	248 X	233	-0-	-15	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
*02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997	COMPL. DATE 07/19/1992	TOTAL DEPTH 6899	PERF. 6668	-		6768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
11	270	X	245	-0-	-25	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
12	310	X	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
01	341	X	273	-0-	-68	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
02	308	X	142	-0-	-166	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998	COMPL. DATE 07/26/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6631	-		6741			
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
11	240	X	204	-0-	-36	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
01	279	X	240	-0-	-39	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
02	252	X	199	-0-	-53	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6779	-		6876			
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
11	510	X	497	-0-	-13	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
12	527	X	7	-0-	-520	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01	620	X	6	-0-	-614	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216	COMPL. DATE 08/19/1992	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6616	-		6714			
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6627	-		6730			
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302	COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 7049	PERF. 6723	-		6835			
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520	COMPL. DATE 09/17/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6790	-		6894			
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
02	224 N	42	-0-	-182	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785				
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772				
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C. A		WELL #: 18		RRCID -> 142837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874				
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		Y	-0-		1
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		1
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-		1
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		Y	-0-		1
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2		Y	-0-		1
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	160	2		Y	-0-		1
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793				
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		1
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		1
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		Y	-0-		1
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		Y	-0-		1
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		1
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785				
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2	Y	-0-		1
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-		1
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	212	2	Y	-0-		1
12	310 N	143	-0-	-167	-0-	143	2	Y	-0-		1
01	403 N	107	-0-	-296	-0-	107	2	Y	-0-		1
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	109	2	Y	-0-		1
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780			
09	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2	Y	-0-		4
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		4
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		4
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2	Y	-0-		4
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		4
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		4
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785			
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794			
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828			
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-		3
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		3
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		3
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	Y	-0-		3
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		3
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		3
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798			
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	114	-0-	114	114	114	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	228	-0-	228	342	228	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	262	-0-	262	604	262	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	189	-0-	189	793	189	2	Y	-0-		-0-
*02	961 X	168	-0-	-793	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
-----											
CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		3
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	2	Y	-0-		3
11	330 X	233	-0-	-97	-0-	233	2	Y	-0-		3
12	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-		3
01	341 X	308	-0-	-33	-0-	308	2	Y	-0-		3
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		3



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 37		RRCID -> 144217		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720					
09	960 N	746	-0-	-214	-0-	746	2		Y	-0-			134
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			134
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	2		Y	-0-			134
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			134
01	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2		Y	-0-			134
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			134
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730					
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
-----													
JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848					
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			11
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			11
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2		Y	-0-			11
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			11
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			11
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364	2		Y	-0-			11
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758					
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			1
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			1
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			1
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			1
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			1
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #: 42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804					
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270 X	188	-0-	-82	-0-	188 2	Y	-0-		3
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-		3
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		3
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		3
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-		3
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		3
-----										
JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819		
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380 2	Y	-0-		-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	129 2	Y	-0-		2
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-		2
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 2	Y	-0-		2
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		2
01	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 2	Y	-0-		2
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-		2
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2	Y	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-		-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		-0-
-----										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844		
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			1
10	T. A.	81	-0-	81	81	81 2		Y	-0-			1
11	T. A.	65	-0-	65	146	65 2		Y	-0-			1
12	T. A.	57	-0-	57	203	57 2		Y	-0-			1
01	T. A.	63	-0-	63	266	63 2		Y	-0-			1
*02	314 X	48	-0-	-266	-0-	48 2		Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 58		RRCID -> 196253		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 59		RRCID -> 196610		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734				
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			1
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			1
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			1
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			1
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 49		RRCID -> 197030		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 53		RRCID -> 197670		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795				
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775				
09	210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		Y	-0-			3
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			3
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2		Y	-0-			3
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-			3
01	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 2		Y	-0-			3
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77 2		Y	-0-			3
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762				
09	420 N	316	-0-	-104	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
11	450 N	292	-0-	-158	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	210	-0-	-255	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 -	6822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-				-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 -	6722		
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-				-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 -	6750		
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 -	6760		
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-				1
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			Y	-0-				1
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-				1
12	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-				1
01	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2			Y	-0-				1
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	2			Y	-0-				1
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 -	6758		
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-				2
10	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-				2
11	450 N	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-				2
12	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2			Y	-0-				2
01	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-				2
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	2			Y	-0-				2
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 -	6847		
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-				4
10	T. A.	374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-				4
11	T. A.	245	-0-	245	619	245	2			Y	-0-				4
12	T. A.	311	-0-	311	930	311	2			Y	-0-				4
01	T. A.	246	-0-	246	1176	246	2			Y	-0-				4
*02	1381 X	205	-0-	-1176	-0-	205	2			Y	-0-				4
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 -	6770		
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.	202	-0-	202	479	202	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	187	-0-	187	666	187	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	179	-0-	179	845	179	2			Y	-0-				-0-
*02	1036 X	191	-0-	-845	-0-	191	2			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6672 - 6780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-			1
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			1
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			1
12	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2	Y	-0-			1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			1
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			1
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6726 - 6835		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6648 - 6753		
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	243	-0-	-284	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	177	-0-	-319	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	161	-0-	-175	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6709 - 6809		
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	Y	-0-			11
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2	Y	-0-			11
11	330 N	154	-0-	-176	-0-	154	2	Y	-0-			11
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-			11
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			11
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			11
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6643 - 6744		
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	Y	-0-			13
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			13
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-			13
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-			13
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	Y	-0-			13
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-			13
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6686 - 6787		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6602 - 6703		
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-			1
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-			1
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			1
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			1
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	Y	-0-			1
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	374	-0-	-106	-0-		374	2					34
10	527 N	443	-0-	-84	-0-		443	2					34
11	420 N	403	-0-	-17	-0-		403	2					34
12	372 N	347	-0-	-25	-0-		347	2					34
01	434 N	326	-0-	-108	-0-		326	2					34
02	364 N	319	-0-	-45	-0-		319	2					34
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6582 - 6686	
09	390 N	357	-0-	-33	-0-		357	2		Y	-0-	-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2		Y	-0-	-0-	
11	420 N	274	-0-	-146	-0-		274	2		Y	-0-	-0-	
12	372 N	327	-0-	-45	-0-		327	2		Y	-0-	-0-	
01	434 N	247	-0-	-187	-0-		247	2		Y	-0-	-0-	
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		Y	-0-	-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6677 - 6780	
09	750 N	741	-0-	-9	-0-		741	2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	692	-0-	692	692		692	2		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	902	-0-	902	1594		902	2		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	756	-0-	756	2350		756	2		Y	-0-	-0-	
*02	2849 X	499	-0-	-2350	-0-		499	2		Y	-0-	-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6698 - 6790	
09	300 N	142	-0-	-158	-0-		142	2		Y	-0-	3	
10	186 N	34	-0-	-152	-0-		34	2		Y	-0-	3	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2		Y	-0-	3	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		Y	-0-	3	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2		Y	-0-	3	
02	392 N	59	-0-	-333	-0-		59	2		Y	-0-	3	
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6636 - 6748	
09	930 N	738	-0-	-192	-0-		738	2		Y	-0-	1	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	2		Y	-0-	1	
11	630 N	495	-0-	-135	-0-		495	2		Y	-0-	1	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820	2		Y	-0-	1	
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561	2		Y	-0-	1	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		92	RRCID ->	223624	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6592 - 6732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-				1
10	558 X	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-				1
11	420 X	204	-0-	-216	-0-	204	2			Y	-0-				1
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				1
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				1
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-				1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6732 - 6840				
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				48
10	372 X	233	-0-	-139	-0-	233	2			Y	-0-				48
11	360 X	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-				48
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				48
01	372 X	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-				48
02	308 X	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-				48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		4	RRCID ->	049505	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	7204	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 6836 - 6948				
09	360 X	334	-0-	-26	-0-	86	1	248	3	Y	-0-				1
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	Y	-0-				1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	56	1	266	3	Y	-0-				1
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	68	1	255	3	Y	-0-				1
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	86	1	250	3	Y	-0-				1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT				1

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6834 - 6944				
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	251	1	719	3	N	-0-				-0-
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	191	1	708	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	667	-0-	-443	-0-	116	1	551	3	N	-0-				-0-
12	992 N	479	-0-	-513	-0-	101	1	378	3	Y	-0-				-0-
01	899 N	506	-0-	-393	-0-	129	1	377	3	Y	-0-				-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----														
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		180 N	30	-0-	-150	-0-	8 1	22 3	Y		-0-			-0-
10		155 N	49	-0-	-106	-0-	10 1	39 3	Y		-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	28 1	134 3	Y		-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	34 1	129 3	Y		-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	41 1	122 3	Y		-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070														
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	258 1	739 3	N		-0-			-0-
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	239 1	887 3	N		-0-			-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	183 1	863 3	N		-0-			-0-
12		1023 N	921	-0-	-102	-0-	193 1	728 3	N		-0-			-0-
01		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	257 1	751 3	N		-0-			-0-
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130														
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	33 1	96 3	Y		-0-			1
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	27 1	101 3	Y		-0-			1
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	23 1	109 3	Y		-0-			1
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	30 1	114 3	Y		-0-			1
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	34 1	98 3	Y		-0-			1
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y		NO RPT			1
-----														
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062														
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	25 1	73 3	Y		-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	23 1	87 3	Y		-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	26 1	122 3	Y		-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	33 1	126 3	Y		-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	37 1	110 3	Y		-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129														
09		660 X	389	-0-	-271	-0-	101 1	288 3	Y		-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	100 1	373 3	Y		-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	72 1	342 3	Y		-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	113 1	426 3	Y		-0-			-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	202 1	591 3	Y		-0-			-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888														
09		600 N	573	-0-	-27	-0-	148 1	425 3	Y		-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	126 1	467 3	Y		-0-			-0-
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	98 1	464 3	Y		-0-			-0-
12		589 N	540	-0-	-49	-0-	113 1	427 3	Y		-0-			-0-
01		589 N	533	-0-	-56	-0-	136 1	397 3	Y		-0-			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788														
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	43 1	252 3	Y		-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	33 1	286 3	Y		-0-			-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	29 1	270 3	Y		-0-			-0-
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	30 1	267 3	Y		-0-			-0-
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	32 1	257 3	Y		-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y		NO RPT			-0-



-----												
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		150 N	65	-0-	-85	-0-	17 1	48 3	Y	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	35 1	130 3	Y	-0-		-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	31 1	145 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	12 1	44 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	82	-0-	-73	-0-	21 1	61 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283												
09		420 N	359	-0-	-61	-0-	93 1	266 3	Y	-0-		11
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	83 1	307 3	Y	-0-		11
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	72 1	338 3	Y	-0-		11
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	90 1	339 3	Y	-0-		11
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	108 1	317 3	Y	-0-		11
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		11
-----												
LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043												
09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	25 1	70 3	Y	-0-		1
10		41 X	41	-0-	-0-	-0-	9 1	32 3	Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6853 - 6927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1830 X	1170	-0-	-660	-0-	303	1	867	3	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	258	1	960	3	Y	-0-				-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	234	1	1106	3	Y	1	1	8		-0-
12	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	218	1	821	3	Y	-0-				-0-
01	1209 N	874	-0-	-335	-0-	222	1	652	3	Y	-0-				-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116			
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	139	1	397	3	Y	-0-				-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	89	1	423	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	113	1	426	3	Y	-0-				-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	140	1	409	3	Y	-0-				-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LONG, ARCHIE		WELL #:		27	RRCID ->	136435	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7051 - 7173			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LONG, ARCHIE		WELL #:		307	RRCID ->	139429	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7114 - 7238			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935			
09	90 X	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	Y	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138			
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	128	1	365	3	Y	-0-				-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	428	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	77	1	362	3	Y	-0-				-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	98	1	368	3	Y	-0-				-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	120	1	351	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	4 1	13 3		N	5			47
						6 9							
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	34 1	128 3		N	-0-			47
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	27 1	128 3		N	21			68
						23 9							
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23 1	86 3		N	-0-			68
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	5 1	15 3		N	-0-			68
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			68
-----													
LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133													
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80 1	230 3		Y	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	92 1	340 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	63 1	297 3		Y	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	63 1	235 3		Y	-0-			-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	77 1	224 3		Y	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171													
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	84 1	242 3		Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48 1	179 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	29 1	137 3		Y	-0-			-0-
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	41 1	154 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	39 1	114 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728													
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	57 1	338 3		Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42 1	359 3		Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41 1	382 3		Y	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	46 1	398 3		Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	49 1	395 3		Y	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083													
09	900 X	782	-0-	-118	-0-	202 1	580 3		Y	-0-			6
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	164 1	611 3		Y	-0-			6
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	123 1	580 3		Y	-0-			6
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	152 1	574 3		Y	-0-			6
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	179 1	526 3		Y	-0-			6
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-				Y	NO RPT			6
-----													
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893													
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	73 1	432 3		Y	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54 1	467 3		Y	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	48 1	446 3		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	53 1	461 3		Y	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	58 1	464 3		Y	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	143293	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6860 -	6877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6774 -	6786		
09	1710 X	908	-0-	-802	-0-	131	1	777	3	Y	-0-	-0-		
10	1612 N	918	-0-	-694	-0-	95	1	823	3	Y	-0-	-0-		
11	1590 N	908	-0-	-682	-0-	88	1	820	3	Y	-0-	-0-		
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	93	1	815	3	Y	-0-	-0-		
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	Y	-0-	-0-		
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
GARNER RANCH 1057		WELL #:		2	RRCID ->	143565	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6627 -	6705		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7051 -	7172		
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	69	1	196	3	Y	-0-	-0-		
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	59	1	217	3	Y	-0-	-0-		
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	53	1	250	3	Y	-0-	-0-		
12	279 N	146	-0-	-133	-0-	31	1	115	3	Y	-0-	-0-		
01	279 N	75	-0-	-204	-0-	19	1	56	3	Y	-0-	-0-		
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6573 -	6657		
09	870 X	488	-0-	-382	-0-	71	1	417	3	Y	-0-	-0-		
10	1333 X	505	-0-	-828	-0-	53	1	452	3	Y	-0-	-0-		
11	1290 X	959	-0-	-331	-0-	93	1	866	3	Y	-0-	-0-		
12	1333 X	824	-0-	-509	-0-	85	1	739	3	Y	-0-	-0-		
01	868 X	739	-0-	-129	-0-	82	1	657	3	Y	-0-	-0-		
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6703 -	6817		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	Y	-0-	-0-		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-	-0-		
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	3	Y	-0-	-0-		
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-	-0-		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-	-0-		
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 6848 -	6955		
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	21	1	61	3	N	-0-	-0-		
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	22	1	83	3	N	-0-	-0-		
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	N	-0-	-0-		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	3	N	-0-	-0-		
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	19	1	57	3	N	-0-	-0-		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER		WELL #: 17		RRCID -> 144302		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180			
09	253	N	253	-0-	-0-	65	1	188	3	N	-0-
10	341	N	238	-0-	-103	50	1	188	3	N	-0-
11	270	N	207	-0-	-63	36	1	171	3	N	-0-
12	248	N	112	-0-	-136	24	1	88	3	N	-0-
01	248	N	116	-0-	-132	30	1	86	3	N	-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196			N	NO RPT		-0-
-----											
GARNER RANCH 1057		WELL #: 3		RRCID -> 144439		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707			
09	420	N	223	-0-	-197	32	1	191	3	Y	-0-
10	372	N	145	-0-	-227	15	1	130	3	Y	-0-
11	360	N	257	-0-	-103	25	1	232	3	Y	-0-
12	217	N	156	-0-	-61	16	1	140	3	Y	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 144577		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105			
09	325	N	325	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-
10	310	N	304	-0-	-6	64	1	240	3	N	-0-
11	300	N	282	-0-	-18	49	1	233	3	N	-0-
12	310	N	240	-0-	-70	50	1	190	3	Y	-0-
01	310	N	284	-0-	-26	72	1	212	3	Y	-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252			Y	NO RPT		-0-
-----											
A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145117		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227			
09	150	N	127	-0-	-23	33	1	94	3	Y	-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	25	1	119	3	Y	-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	59	1	174	3	Y	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140			Y	NO RPT		-0-
-----											
GARNER		WELL #: 19		RRCID -> 145604		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858			
09	210	N	148	-0-	-62	21	1	127	3	Y	-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196			Y	NO RPT		-0-
-----											
ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232			
09	240	N	202	-0-	-38	52	1	150	3	N	-0-
10	217	N	215	-0-	-2	46	1	169	3	N	-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	45	1	212	3	N	-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	55	1	209	3	N	-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252			N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	148275	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7186 - 7222			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382			
09	1110 X	783	-0-	-327	-0-	203	1	580	3	Y	-0-				12
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	187	1	696	3	Y	-0-				12
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	148	1	698	3	Y	-0-				12
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	161	1	604	3	Y	1	1	8		12
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	219	1	641	3	Y	-0-				12
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT				12
-----															
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163			
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	57	1	165	3	Y	-0-				1
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-				1
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	40	1	188	3	Y	-0-				1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-				1
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	47	1	136	3	Y	-0-				1
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195			
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	125	1	357	3	N	-0-				-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	3	N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	37				37
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3	N	31				68
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	N	5	72	1	1	8
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	6	9			N	NO RPT				-0-
-----															
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719			
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	16	1	95	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	3	Y	-0-				-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	780 N	378	-0-	-402	-0-	98	1	280	3	Y	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	139	1	517	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	84	1	396	3	Y	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	104	1	393	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	461	-0-	-190	-0-	117	1	344	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	28	1	264	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	3	Y	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	Y	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	24	1	91	3	Y	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	3	Y	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109
09	210 N	10	-0-	-200	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	304	-0-	304	304	64	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	214	-0-	214	518	37	1	177	3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	208	-0-	208	726	44	1	164	3	Y	-0-	-0-
01	936 X	210	-0-	-726	-0-	53	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		390 N	230	-0-	-160	-0-		59 1	171 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	229	-0-	-81	-0-		49 1	180 3	Y	-0-		-0-
11		300 N	174	-0-	-126	-0-		30 1	144 3	Y	-0-		-0-
12		248 N	97	-0-	-151	-0-		20 1	77 3	Y	-0-		-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-		168 1	490 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122													
09		510 N	313	-0-	-197	-0-		81 1	232 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	466	-0-	-30	-0-		99 1	367 3	Y	-0-		-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-		87 1	414 3	Y	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-		92 1	345 3	Y	-0-		-0-
01		465 N	453	-0-	-12	-0-		115 1	338 3	Y	-0-		-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398													
09		750 X	398	-0-	-352	-0-		103 1	294 3	Y	1	1 8	29
								1 9					
10		465 N	164	-0-	-301	-0-		35 1	128 3	Y	1	1 8	29
								1 9					
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-		132 1	623 3	Y	7	1 8	35
								8 9					
12		403 N	367	-0-	-36	-0-		71 1	268 3	Y	25	49 1 1 8	10
								28 9					
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-		67 1	195 3	Y	26	1 8	35
								29 9					
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				Y	NO RPT		35
-----													
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719													
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-		103 1	610 3	Y	-0-		-0-
10		682 N	673	-0-	-9	-0-		70 1	603 3	Y	-0-		-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-		63 1	589 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	597	-0-	-147	-0-		61 1	536 3	Y	-0-		-0-
01		682 N	443	-0-	-239	-0-		49 1	394 3	Y	-0-		-0-
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165													
09		60 N	45	-0-	-15	-0-		12 1	33 3	Y	-0-		12
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-		20 1	76 3	Y	-0-		12
11		90 N	87	-0-	-3	-0-		15 1	72 3	Y	-0-		12
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-		14 1	52 3	Y	-0-		12
01		93 N	74	-0-	-19	-0-		19 1	55 3	Y	-0-		12
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT		12



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	810 X	660	-0-	-150	-0-	171	1	489	3	Y	-0-		-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	158	1	587	3	Y	1	1 8	-0-
							1						
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	125	1	594	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	114	1	430	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	150	1	439	3	Y	-0-		-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339	
09	870 X	742	-0-	-128	-0-	192	1	549	3	Y	1	1 8	6
							1						
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	162	1	602	3	Y	2		8
							2						
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	114	1	540	3	Y	1	1 8	8
							1						
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	165	1	623	3	Y	1	1 8	8
							1						
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	205	1	602	3	Y	3		11
							3						
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT		11
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331	
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	391	1	1118	3	Y	2		17
							2						
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	292	1	1084	3	Y	1	1 8	17
							1						
11	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	177	1	839	3	Y	-0-		17
12	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	291	1	1098	3	Y	1	11 1	6
							1						
01	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	337	1	987	3	Y	-0-		6
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT		6
-----													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342	
09	1320 X	1116	-0-	-204	-0-	288	1	825	3	Y	3		20
							3						
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	281	1	1044	3	Y	-0-		20
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	212	1	1003	3	Y	-0-		20
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	244	1	919	3	Y	-0-	11 1	9
01	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	305	1	895	3	Y	-0-		9
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT		9

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1200 X	1181	-0-	-19	-0-	305 1	873 3	Y	3			21
							3 9						
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	274 1	1020 3	Y	-0-			21
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	224 1	1059 3	Y	-0-			21
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	261 1	984 3	Y	-0-	11 1		10
01		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	319 1	936 3	Y	-0-			10
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314													
-----													
09		845 X	845	-0-	-0-	-0-	219 1	626 3	Y	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	197 1	731 3	Y	-0-			-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	133 1	628 3	Y	-0-			-0-
12		868 N	825	-0-	-43	-0-	173 1	652 3	Y	-0-			-0-
01		930 N	789	-0-	-141	-0-	201 1	588 3	Y	-0-			-0-
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970													
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----													
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763													
-----													
09		840 N	299	-0-	-541	-0-	43 1	256 3	Y	-0-			-0-
10		837 N	201	-0-	-636	-0-	21 1	180 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	275	-0-	-175	-0-	27 1	248 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	74	-0-	-236	-0-	8 1	66 3	Y	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	35 1	282 3	Y	-0-			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778													
-----													
09		2040 X	1856	-0-	-184	-0-	269 1	1587 3	Y	-0-			-0-
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	206 1	1773 3	Y	-0-			-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	192 1	1789 3	Y	-0-			-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	201 1	1753 3	Y	-0-			-0-
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	222 1	1779 3	Y	-0-			-0-
02		1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714													
-----													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6639 - 6745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6626 - 6728	
09		480 N	200	-0-	-280	-0-	29 1	171 3	Y	-0-	-0-	
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	54 1	462 3	Y	-0-	-0-	
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	21 1	192 3	Y	-0-	-0-	
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	40 1	354 3	Y	-0-	-0-	
01		527 N	134	-0-	-393	-0-	15 1	119 3	Y	-0-	-0-	
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6645 - 6746	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 3	Y	-0-	-0-	
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	Y	-0-	-0-	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 3	Y	-0-	-0-	
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	Y	-0-	-0-	
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	Y	-0-	-0-	
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7244 - 7401	
09		930 N	899	-0-	-31	-0-	232 1	666 3	Y	1	8	
							1 9					
10		930 N	928	-0-	-2	-0-	197 1	730 3	Y	1	9	
							1 9					
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	158 1	745 3	Y	1	10	
							1 9					
12		930 N	903	-0-	-27	-0-	189 1	713 3	Y	1	11	
							1 9					
01		930 N	907	-0-	-23	-0-	230 1	675 3	Y	2	13	
							2 9					
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	13	
-----												
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7260 - 7414	
09		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	352 1	1010 3	Y	2	14	
							2 9					
10		1426 N	1322	-0-	-104	-0-	280 1	1040 3	Y	2	16	
							2 9					
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	231 1	1091 3	Y	1	17	
							1 9					
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	300 1	1129 3	Y	2	19	
							2 9					
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	363 1	1062 3	Y	4	23	
							4 9					
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT	23	
-----												
GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6600 - 6702	
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	149 1	877 3	Y	-0-	-0-	
10		1085 N	999	-0-	-86	-0-	104 1	895 3	Y	-0-	-0-	
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	98 1	917 3	Y	-0-	-0-	
12		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	105 1	915 3	Y	-0-	-0-	
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	112 1	902 3	Y	-0-	-0-	
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	6615 - 6716	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	11	1	107	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	161	-0-	-149	-0-	16	1	145	3	Y	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6761	
09	180 X	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819	
09	840 N	790	-0-	-50	-0-	114	1	676	3	N	-0-		1
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	82	1	710	3	N	1	1 8	1
						1	9						
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	69	1	648	3	N	-0-		1
12	806 N	669	-0-	-137	-0-	69	1	600	3	N	-0-		1
*01	806 N	727	-0-	-79	-0-	81	1	646	3	N	-0-		1
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT		1
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309	
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	412	1	1180	3	Y	-0-		-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	349	1	1298	3	Y	-0-		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	188	1	887	3	Y	-0-		-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	341	1	1283	3	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	264	1	774	3	Y	-0-		-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097	
09	9720 X	8731	-0-	-989	-0-	939	1	7514	3	Y	253	274 1	6 8 28
						278	9						
10	9858 X	9198	-0-	-660	-0-	574	1	8423	3	Y	183	179 1	2 8 30
						201	9						
11	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	8922	3	Y	144	153 1	2 8 19
						158	9						
12	9703 X	8222	-0-	-1481	-0-	680	1	7409	3	Y	121	117 1	2 8 21
						133	9						
01	9207 X	7331	-0-	-1876	-0-	581	1	6607	3	Y	130	120 1	6 8 25
						143	9						
02	8792 X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					Y	NO RPT		25

-----														
TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B			WELL #:		32H	RRCID -> 274826				COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7710 - 13476
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	1498	1	11980	3	Y	793	823	1	80
10	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	872	9	968	1	14203	3	Y	857	804 1 10 8 123
11	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	943	9	520	1	13582	3	Y	799	823 1 10 8 89
12	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	879	9	1132	1	12343	3	Y	818	774 1 15 8 118
01	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	900	9	1014	1	11537	3	Y	783	760 1 141
02	11928 X	NO RPT	-0-	-11928	-0-	861	9					Y	NO RPT	141
-----														
KILLAM GONZALEZ 1485			WELL #:		31H	RRCID -> 275613				COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7908 - 13336
09	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	1591	1	12724	3	Y	223	252	1	25
10	11222 X	11184	-0-	-38	-0-	245	9	699	1	10262	3	Y	203	197 1 2 8 29
11	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	223	9	466	1	12161	3	Y	227	229 1 3 8 24
12	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	250	9	1079	1	11758	3	Y	244	229 1 4 8 35
01	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	268	9	939	1	10680	3	Y	228	222 1 41
02	10136 X	NO RPT	-0-	-10136	-0-	251	9					Y	NO RPT	41
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			WELL #:		1R	RRCID -> 204478				COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347 - 7384
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	78	1	353	2	Y	2			63
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	2	9	81	1	426	2	Y	2	65
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	2	9	55	1	374	2	Y	9	16 1 58
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	10	9	47	1	334	2	Y	10	68
01	496 N	272	-0-	-224	-0-	11	9	36	1	230	2	Y	5	73
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	6	9	74	1	519	2	Y	21	14 1 80
						23	9							
-----														
WRIGHT-LONG GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 204770				COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 - 7376
09	1110 N	657	-0-	-453	-0-	118	1	535	2	Y	4			23
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	4	9	117	1	612	2	Y	1	24
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	1	9	108	1	739	2	Y	6	16 1 14
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	7	9	86	1	608	2	Y	9	23
01	744 N	513	-0-	-231	-0-	10	9	69	1	440	2	Y	4	27
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	4	9	113	1	794	2	Y	4	14 1 17
						4	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300 - 7362	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1140 N	663	-0-	-477	-0-	119	1	540	2	Y	4	23
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	146	1	766	2	Y	1	24
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	109	1	746	2	Y	6 16 1	14
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	69	1	493	2	Y	9	23
01	899 N	634	-0-	-265	-0-	86	1	544	2	Y	4	27
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	765	2	Y	4 14 1	17
-----												
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278 - 7335	
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	20	1	89	2	Y	4	23
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	Y	1	24
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	251	2	Y	6 16 1	14
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	Y	9	23
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	Y	4	27
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	23	1	161	2	Y	4 14 1	17
-----												
REESE		WELL #:		2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7350 - 7422	
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	36	1	164	2	Y	2	43
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	Y	1	44
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	Y	5 16 1	33
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	Y	8	41
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	Y	3	44
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	295	2	Y	3 14 1	33
-----												
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7366 - 7437	
09	660 N	484	-0-	-176	-0-	87	1	395	2	Y	2	39
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	95	1	498	2	Y	1	40
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	592	2	Y	5 16 1	29
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	646	2	Y	8	37
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	3	40
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	Y	3 14 1	29

-----

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	99 1	447 2	Y	4			23
						4 9						
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	84 1	441 2	Y	1			24
						1 9						
11	630 N	495	-0-	-135	-0-	62 1	426 2	Y	6	16	1	14
						7 9						
12	558 N	456	-0-	-102	-0-	55 1	391 2	Y	9			23
						10 9						
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	51 1	320 2	Y	4			27
						4 9						
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	61 1	431 2	Y	4	14	1	17
						4 9						

-----

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

09	390 N	200	-0-	-190	-0-	36 1	161 2	Y	3			58
						3 9						
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28 1	146 2	Y	2			60
						2 9						
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	54 1	369 2	Y	8	16	1	52
						9 9						
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	57 1	403 2	Y	10			62
						11 9						
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27 1	171 2	Y	5			67
						6 9						
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	52 1	362 2	Y	21	14	1	74
						23 9						

-----

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

09	450 N	365	-0-	-85	-0-	66 1	297 2	Y	2			33
						2 9						
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	71 1	372 2	Y	-0-			33
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61 1	418 2	Y	2	8	1	27
						2 9						
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	64 1	453 2	Y	4			31
						4 9						
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	46 1	291 2	Y	15			46
						17 9						
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	61 1	427 2	Y	1	7	1	40
						1 9						

-----

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

09	390 N	281	-0-	-109	-0-	50 1	228 2	Y	3			43
						3 9						
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	68 1	357 2	Y	-0-			43
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	74 1	506 2	Y	5	16	1	32
						6 9						
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60 1	426 2	Y	9			41
						10 9						
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	56 1	353 2	Y	3			44
						3 9						
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	45 1	318 2	Y	2	14	1	32
						2 9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
STOKES				WELL #:	4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7509 - 7587	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	37	1	167	2	Y	-0-		27
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-		27
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	Y	-0-		27
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	Y	-0-		27
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-		27
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	Y	-0-		27

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	260742	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7292 - 7435	
09	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	203	1	917	2	N	4		23
						4	9						
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	199	1	1044	2	N	1		24
						1	9						
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	205	1	1403	2	N	6	16 1	14
						7	9						
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	176	1	1251	2	N	9		23
						10	9						
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	199	1	1261	2	N	4		27
						4	9						
02	1512 N	1496	-0-	-16	-0-	186	1	1306	2	N	4	14 1	17
						4	9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7320 - 7487	
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	101	1	459	2	N	4		23
						4	9						
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	110	1	576	2	N	1		24
						1	9						
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	798	2	N	6	16 1	14
						7	9						
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	N	9		23
						10	9						
01	682 N	589	-0-	-93	-0-	80	1	505	2	N	4		27
						4	9						
02	868 N	671	-0-	-197	-0-	83	1	584	2	N	4	14 1	17
						4	9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
GARNER				WELL #:	2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF. N/A	
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	80	1	575	2	Y	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	251	1	557	2	Y	-0-		-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	544	1	850	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	364	1	613	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	420	1	778	2	Y	-0-		-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	329	1	541	2	Y	-0-		-0-

GARNER				WELL #:	5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
09	720 N	555	-0-	-165	-0-	68	1	487	2	Y	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	272	1	605	2	Y	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	444	1	694	2	Y	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	425	1	716	2	Y	-0-		-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	436	1	808	2	Y	-0-		-0-
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	389	1	640	2	Y	-0-		-0-



TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	571	-0-	-119	-0-	70	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	211	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	339	1	529	2	Y	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	325	1	549	2	Y	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	293	1	542	2	Y	-0-			-0-
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	540 N	405	-0-	-135	-0-	41	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	149	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	221	1	359	2	Y	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	220	1	387	2	Y	3	3	8	-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	213	1	411	2	Y	-0-			-0-
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	210	1	360	2	Y	-0-			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

09	540 N	425	-0-	-115	-0-	43	1	382	2	Y	-0-			34
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	164	1	387	2	Y	-0-			34
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	253	1	411	2	Y	-0-			34
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	228	1	400	2	Y	-0-			34
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	244	1	472	2	Y	-0-			34
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	223	1	382	2	Y	-0-			34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

09	270 N	198	-0-	-72	-0-	20	1	178	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	71	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	133	1	217	2	Y	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	119	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	Y	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	208	2	Y	-0-			-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

09	300 N	259	-0-	-41	-0-	32	1	227	2	Y	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	111	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	192	1	300	2	Y	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	175	1	294	2	Y	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	173	1	320	2	Y	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	166	1	272	2	Y	-0-			-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

09	360 N	281	-0-	-79	-0-	29	1	252	2	N	-0-			-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	111	1	264	2	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	205	1	334	2	N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	172	1	302	2	N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-			-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	166	1	285	2	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	37 1	330 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	135 1	320 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	284 1	462 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	261 1	458 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	236 1	457 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	247 1	423 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A	
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	42 1	374 2	Y	-0-	-0-			15
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	143 1	339 2	Y	-0-	-0-			15
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	242 1	394 2	Y	-0-	6 1			9
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	208 1	367 2	Y	-0-	-0-			9
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	192 1	370 2	Y	-0-	-0-			9
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	199 1	341 2	Y	5	-0-			14
						6 9							
-----													
JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A	
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	31 1	276 2	Y	-0-	-0-			13
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	111 1	264 2	Y	-0-	-0-			13
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	200 1	325 2	Y	-0-	5 1			8
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	133 1	235 2	Y	-0-	-0-			8
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	124 1	241 2	Y	-0-	-0-			8
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	118 1	202 2	Y	5	-0-			13
						6 9							
-----													
JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	43 1	309 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	146 1	323 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	257 1	403 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	234 1	395 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	637 1	1182 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	234 1	385 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	41 1	292 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	201 1	445 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	311 1	486 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	287 1	484 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	280 1	518 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	229 1	377 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	92 1	662 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	276 1	613 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	403 1	631 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	376 1	634 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	396 1	734 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	419 1	691 2	Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	53	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	167	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	280	1	437	2	Y	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	251	1	423	2	Y	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	201	1	372	2	Y	-0-			-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	258	1	425	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A		
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	48	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	178	1	394	2	Y	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	276	1	431	2	Y	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	264	1	448	2	Y	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	241	1	448	2	Y	-0-			-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	249	1	410	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A		
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	33	1	294	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	111	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	205	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	189	1	333	2	Y	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	195	1	378	2	Y	-0-			-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	208	1	357	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A		
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	53	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	151	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	282	1	442	2	Y	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	264	1	446	2	Y	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	277	1	515	2	Y	-0-			-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	265	1	436	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	18	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	60	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	112	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	99	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	Y	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	107	1	183	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233		
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	75	1	536	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	215	1	479	2	Y	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	372	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	331	1	558	2	Y	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	331	1	613	2	Y	-0-			-0-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	334	1	551	2	Y	-0-			-0-
-----														
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768		
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	35	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	120	1	285	2	Y	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	216	1	352	2	Y	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	195	1	343	2	Y	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	273	1	527	2	Y	-0-			-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	271	1	465	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
DAWSON		WELL #:		4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	83	1	593	2	Y	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	233	1	519	2	Y	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	330	1	515	2	Y	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	341	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	334	1	619	2	Y	-0-			-0-
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	324	1	533	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		12		RRCID -> 095612		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195				
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	52	1	376	2	Y	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	172	1	382	2	Y	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	244	1	381	2	Y	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	245	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	239	1	444	2	Y	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	246	1	404	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		6		RRCID -> 097531		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292				
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	Y	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	187	1	414	2	Y	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	288	1	451	2	Y	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	268	1	453	2	Y	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	308	1	572	2	Y	-0-			-0-
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	292	1	481	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		15		RRCID -> 098535		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256				
09	870 N	689	-0-	-181	-0-	84	1	605	2	Y	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	265	1	590	2	Y	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	408	1	639	2	Y	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	378	1	638	2	Y	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	381	1	706	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	949	-0-	-3	-0-	359	1	590	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	147	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	346	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	290	1	488	2	Y	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	275	1	511	2	Y	-0-			-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	277	1	455	2	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223				
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	74	1	531	2	Y	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	224	1	497	2	Y	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	392	1	613	2	Y	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	344	1	579	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	348	1	644	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	324	1	534	2	Y	-0-			-0-
-----														
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 098796		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796				
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	258	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	243	1	394	2	Y	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	238	1	418	2	Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	239	1	461	2	Y	-0-			-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	239	1	408	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261							
KRAUSE, A.L.ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7526 - 7553
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	570 N	321	-0-	-249	-0-	33 1	288 2	Y	-0-	-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	127 1	300 2	Y	-0-	-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	198 1	322 2	Y	-0-	-0-	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	178 1	314 2	Y	-0-	-0-	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	178 1	343 2	Y	-0-	-0-	
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	185 1	318 2	Y	-0-	-0-	
-----											
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 7544 - 7578
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	40 1	349 2	Y	-0-	-0-	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	151 1	358 2	Y	-0-	-0-	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	227 1	369 2	Y	-0-	-0-	
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	212 1	374 2	Y	-0-	-0-	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	203 1	392 2	Y	-0-	-0-	
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	220 1	377 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7006 - 7092
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	54 1	1027 2	Y	-0-	-0-	
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58 1	1097 2	Y	-0-	-0-	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34 1	642 2	Y	-0-	-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39 1	742 2	Y	-0-	-0-	
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	38 1	724 2	Y	-0-	-0-	
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37 1	704 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7018 - 7128
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	Y	-0-	-0-	
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	584 2	Y	-0-	-0-	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	39 1	735 2	Y	-0-	-0-	
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33 1	637 2	Y	-0-	-0-	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37 1	700 2	Y	-0-	-0-	
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30 1	578 2	Y	-0-	-0-	
-----											
DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7135 - 7300
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	55 1	489 2	Y	-0-	-0-	
10	651 N	551	-0-	-100	-0-	164 1	387 2	Y	-0-	-0-	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	257 1	417 2	Y	1	8	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	243 1	426 2	Y	-0-	-0-	
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	250 1	484 2	Y	-0-	-0-	
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	273 1	468 2	Y	-0-	-0-	
-----											
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7535 - 7774
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	80 1	709 2	N	-0-	-0-	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	275 1	650 2	N	-0-	-0-	
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	400 1	649 2	N	-0-	-0-	
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	523 1	921 2	N	-0-	-0-	
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	547 1	1058 2	N	-0-	-0-	
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	549 1	941 2	N	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BURKHOLDER		WELL #:		4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE		CODE		CODE		
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	27	1	236	2	Y	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	97	1	230	2	Y	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	159	1	258	2	Y	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	149	1	262	2	Y	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	142	1	276	2	Y	-0-	-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	152	1	260	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES		WELL #:		18		RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169		
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	45	1	319	2	N	-0-	-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	141	1	312	2	N	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	234	1	367	2	N	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	210	1	353	2	N	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	214	1	396	2	N	-0-	-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	205	1	338	2	N	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		10		RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075		
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	93	1	665	2	Y	-0-	-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	294	1	654	2	Y	-0-	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	423	1	661	2	Y	-0-	-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	458	1	773	2	Y	-0-	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	430	1	797	2	Y	-0-	-0-
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	430	1	707	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		3		RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105		
09	810 N	627	-0-	-183	-0-	77	1	550	2	Y	-0-	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	258	1	572	2	Y	-0-	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	369	1	578	2	Y	-0-	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	354	1	597	2	Y	-0-	-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	348	1	646	2	Y	-0-	-0-
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	334	1	549	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113		
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	70	1	502	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	228	1	505	2	Y	-0-	-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	342	1	534	2	Y	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	2	Y	-0-	-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	319	1	591	2	Y	-0-	-0-
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	309	1	509	2	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES		WELL #:		19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197		
09	1170 N	880	-0-	-290	-0-	108	1	772	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	353	1	785	2	Y	-0-	-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	542	1	848	2	Y	-0-	-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	517	1	872	2	Y	-0-	-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	560	1	1038	2	Y	-0-	-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	505	1	830	2	Y	-0-	-0-
-----												
DAWSON		WELL #:		8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362		
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	30	1	262	2	Y	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	101	1	239	2	Y	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	308	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	169	1	296	2	Y	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	171	1	332	2	Y	-0-	-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	158	1	270	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	600 N	442	-0-	-158	-0-	45	1	397	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	166	1	394	2	Y	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	272	1	441	2	Y	-0-		-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	254	1	448	2	Y	-0-		-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	249	1	483	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	239	1	410	2	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111	
09	1200 N	933	-0-	-267	-0-	114	1	819	2	Y	-0-		-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	392	1	871	2	Y	-0-		-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	661	1	1035	2	Y	-0-		-0-
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	650	1	1096	2	Y	-0-		-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	637	1	1182	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	645	1	1062	2	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182	
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	56	1	400	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	158	1	351	2	Y	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	271	1	423	2	Y	-0-		-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	275	1	465	2	Y	-0-		-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	288	1	533	2	Y	-0-		-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	272	1	448	2	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127	
09	1020 N	956	-0-	-64	-0-	117	1	839	2	N	-0-		-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	345	1	766	2	N	-0-		-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	506	1	791	2	N	-0-		-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	504	1	850	2	N	-0-		-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	529	1	982	2	N	-0-		-0-
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	511	1	841	2	N	-0-		-0-
-----													
GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130	
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	58	1	418	2	Y	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	181	1	403	2	Y	-0-		-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	264	1	414	2	Y	-0-		-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	274	1	463	2	Y	-0-		-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	266	1	492	2	Y	-0-		-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	264	1	434	2	Y	-0-		-0-
-----													
GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	54	1	383	2	Y	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	175	1	389	2	Y	-0-		-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	253	1	396	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	242	1	409	2	Y	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	240	1	445	2	Y	-0-		-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	236	1	389	2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	47 1	334 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	131 1	291 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	247 1	386 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	216 1	363 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	212 1	392 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	217 1	358 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
AUSTIN-STATE (ROUSE)				WELL #:	2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32 1	282 2	Y	-0-		-0-			7
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	113 1	267 2	Y	-0-		-0-			7
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	185 1	301 2	Y	-0-		-0-			7
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	168 1	296 2	Y	-0-		-0-			7
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	155 1	299 2	Y	-0-		-0-			7
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	158 1	271 2	Y	-0-		-0-			7
-----														
JAMES				WELL #:	22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173	
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	98 1	699 2	N	-0-		-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	299 1	664 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	464 1	726 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	412 1	695 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	455 1	843 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	433 1	712 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
GARNER				WELL #:	15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133	
09	780 N	590	-0-	-190	-0-	72 1	518 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	289 1	643 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	460 1	719 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	452 1	762 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	428 1	793 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	435 1	715 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
JAMES				WELL #:	21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180	
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	28 1	197 2	N	-0-		-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	93 1	207 2	N	-0-		-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	150 1	235 2	N	-0-		-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	126 1	212 2	N	-0-		-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	132 1	244 2	N	-0-		-0-			-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	121 1	198 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
GARNER				WELL #:	14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	94 1	670 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	314 1	697 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	477 1	747 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	482 1	812 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	490 1	908 2	Y	-0-		-0-			-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	454 1	748 2	Y	-0-		-0-			-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261							
DAWSON		WELL #:		10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		693 N	693	-0-	-0-	85 1	608 2	Y	-0-		-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	278 1	618 2	Y	-0-		-0-
11		1099 N	1099	-0-	-0-	429 1	670 2	Y	-0-		-0-
12		943 N	943	-0-	-0-	351 1	591 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01		1010 N	1010	-0-	-0-	353 1	656 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*02		1040 N	1040	-0-	-0-	393 1	647 2	Y	-0-		-0-
-----											
JAMES		WELL #:		23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187	
09		756 N	756	-0-	-0-	93 1	663 2	N	-0-		-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	275 1	610 2	N	-0-		-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0-	399 1	625 2	N	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	301 1	508 2	N	-0-		-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	367 1	680 2	N	-0-		-0-
02		952 N	893	-0-	-59	337 1	556 2	N	-0-		-0-
-----											
JAMES TRUST 1355		WELL #:		6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198	
09		570 N	512	-0-	-58	63 1	449 2	Y	-0-		-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	187 1	415 2	Y	-0-		-0-
11		717 N	717	-0-	-0-	280 1	437 2	Y	-0-		-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	269 1	453 2	Y	-0-		-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	250 1	465 2	Y	-0-		-0-
*02		652 N	652	-0-	-0-	246 1	406 2	Y	-0-		-0-
-----											
JAMES		WELL #:		24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203	
09		1020 N	751	-0-	-269	92 1	659 2	N	-0-		-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	311 1	691 2	N	-0-		-0-
11		930 N	926	-0-	-4	361 1	565 2	N	-0-		-0-
12		1225 N	1225	-0-	-0-	456 1	769 2	N	-0-		-0-
01		1342 N	1342	-0-	-0-	470 1	872 2	N	-0-		-0-
*02		1159 N	1159	-0-	-0-	438 1	721 2	N	-0-		-0-
-----											
JAMES TRUST 1355		WELL #:		4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135	
09		570 N	472	-0-	-98	58 1	414 2	Y	-0-		-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	180 1	400 2	Y	-0-		-0-
11		907 N	907	-0-	-0-	354 1	553 2	Y	-0-		-0-
12		948 N	948	-0-	-0-	353 1	595 2	Y	-0-		-0-
01		1011 N	1011	-0-	-0-	354 1	657 2	Y	-0-		-0-
*02		898 N	898	-0-	-0-	339 1	559 2	Y	-0-		-0-
-----											
JAMES		WELL #:		25		RRCID -> 204676		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195	
09		720 N	602	-0-	-118	74 1	528 2	N	-0-		-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	230 1	511 2	N	-0-		-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	361 1	565 2	N	-0-		-0-
12		969 N	969	-0-	-0-	361 1	608 2	N	-0-		-0-
01		948 N	948	-0-	-0-	332 1	616 2	N	-0-		-0-
*02		897 N	897	-0-	-0-	339 1	558 2	N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		690 N	627	-0-	-63	-0-	77 1	550 2	Y	-0-				-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	237 1	526 2	Y	-0-				-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	376 1	588 2	Y	-0-				-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	421 1	709 2	Y	-0-				-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	404 1	750 2	Y	-0-				-0-
*02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	399 1	658 2	Y	-0-				-0-
-----														
JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217		
09		600 N	572	-0-	-28	-0-	70 1	502 2	N	-0-				-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	217 1	483 2	N	-0-				-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	319 1	498 2	N	-0-				-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	309 1	520 2	N	-0-				-0-
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	307 1	568 2	N	-0-				-0-
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	286 1	470 2	N	-0-				-0-
-----														
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154		
09		1140 N	973	-0-	-167	-0-	119 1	854 2	N	-0-				-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	366 1	812 2	N	-0-				-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	561 1	877 2	N	-0-				-0-
12		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	546 1	921 2	N	-0-				-0-
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	502 1	930 2	N	-0-				-0-
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	508 1	836 2	N	-0-				-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328		
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	44 1	315 2	Y	-0-				-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	133 1	294 2	Y	-0-				-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	168 1	262 2	Y	-0-				-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	144 1	243 2	Y	-0-				-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	143 1	266 2	Y	-0-				-0-
02		364 N	325	-0-	-39	-0-	123 1	202 2	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277		
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	236 2	N	-0-				9
10		372 N	272	-0-	-100	-0-	81 1	191 2	N	-0-				9
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	173 1	282 2	N	-0-	3 1			6
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	118 1	207 2	N	-0-				6
01		279 N	215	-0-	-64	-0-	73 1	142 2	N	-0-				6
02		420 N	318	-0-	-102	-0-	116 1	199 2	N	-0-	3			9
-----														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045		
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	37 1	382 2	Y	-0-				3
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 1	446 2	Y	-0-				3
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	26 1	455 2	Y	-0-				3
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1	422 2	Y	-0-				3
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	49 1	416 2	Y	-0-				3
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT				3

TOM WALSH (OLMOS)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
JAMES TRUST //CONT.// 918475												
WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 499978												
WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
GARNER RANCH "1060" 499978												
WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943												
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	106	1	303	3	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	342	3	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	330	3	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	322	3	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060"												
WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918												
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	98	1	282	3	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	274	3	-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	58	1	272	3	-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	72	1	270	3	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	85	1	247	3	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	-0-	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060"												
WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)												
EOG RESOURCES, INC. 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN 253162												
WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

09	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	16	1	456	2	N	28	25	1			6
							31	9									
10	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	34	1	830	2	N	23	22	1			7
							25	9									
11	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1127	2	N	34	32	1			9
							37	9									
12	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1585	2	N	52	51	1			10
							57	9									
01	1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1659	2	N	53	50	1			13
							58	9									
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1141	2	N	16	25	1			4
							18	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17174	15358	-0-	-1816 B	71956	769	1	14525	2	N	58	58	1	15
						64	9							
04	16440	15255	-0-	-1185 B	70771	669	1	14532	2	N	49	48	1	16
						54	9							
05	16988	11232	-0-	-5756 B	65015	487	1	10706	2	N	35	42	1	9
						39	9							
*06	65197 X	182	-0-	-65015 B	-0-	7	1	175	2	N	-0-	9	1	-0-
07	16523 X	59	-0-	-16464 B	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
08	15779 X	9207	-0-	-6572 B	-0-	385	1	8791	2	N	28	18	1	10
						31	9							
09	23153 X	23153	-0-	-0- B	-0-	796	1	22141	2	N	196	164	1	42
						216	9							
10	26853 X	26853	-0-	-0- B	-0-	1035	1	25532	2	N	260	221	1	81
						286	9							
11	25319 X	25319	-0-	-0- B	-0-	1066	1	23956	2	N	270	280	1	71
						297	9							
12	24519 X	24519	-0-	-0- B	-0-	941	1	23264	2	N	285	303	1	53
						314	9							
01	24672 X	24672	-0-	-0- B	-0-	945	1	23416	2	N	283	267	1	69
						311	9							
*02	21673 X	21673	-0-	-0- B	-0-	880	1	20470	2	N	294	292	1	71
						323	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

09	12000 X	10497	-0-	-1503 B	-0-	363	1	10093	2	N	37	64	1	8
						41	9							
10	9393 X	9257	-0-	-136 B	-0-	359	1	8859	2	N	35	32	1	11
						39	9							
11	9090 X	7721	-0-	-1369 B	-0-	328	1	7359	2	N	31	34	1	8
						34	9							
12	9393 X	7729	-0-	-1664 B	-0-	299	1	7390	2	N	36	37	1	7
						40	9							
01	9393 X	7280	-0-	-2113 B	-0-	281	1	6964	2	N	32	31	1	8
						35	9							
02	8484 X	6357	-0-	-2127 B	-0-	259	1	6021	2	N	70	61	1	17
						77	9							

TORDILLA (DEEP CONS.)				//CONT.// 90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 112		RRCID -> 197520		COMPL. DATE 05/16/2012			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
05	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	173	1	3806	2	N	-0-			-0-
06	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	105	1	2456	2	N	-0-			-0-
07	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	70	1	1912	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	2144	-0-	-1824 B	-0-	90	1	2054	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	2103	-0-	-1737 B	-0-	70	1	1937	2	N	87	68	1	19
						96	9							
10	3968 X	1850	-0-	-2118 B	-0-	69	1	1693	2	N	80	74	1	25
						88	9							
11	2550 X	1620	-0-	-930 B	-0-	65	1	1470	2	N	77	82	1	20
						85	9							
12	2170 X	330	-0-	-1840 B	-0-	12	1	299	2	N	17	34	1	3
						19	9							
01	2170 X	274	-0-	-1896 B	-0-	10	1	249	2	N	14	14	1	3
						15	9							
*02	3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	121	1	2814	2	N	155	120	1	38
						171	9							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 85		RRCID -> 226463		COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574			
09	5040 X	3762	-0-	-1278 B	-0-	125	1	3490	2	N	134	133	1	29
						147	9							
10	5270 X	4929	-0-	-341 B	-0-	184	1	4543	2	N	184	156	1	57
						202	9							
11	4860 X	3903	-0-	-957 B	-0-	159	1	3567	2	N	161	176	1	42
						177	9							
12	4681 X	2691	-0-	-1990 B	-0-	99	1	2459	2	N	121	140	1	23
						133	9							
01	4929 X	2732	-0-	-2197 B	-0-	101	1	2499	2	N	120	113	1	30
						132	9							
02	4452 X	1032	-0-	-3420 B	-0-	40	1	927	2	N	59	75	1	14
						65	9							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456			
09	T. A.	45	-0-	45 B	53	2	1	43	2	N	-0-			-0-
10	53 N	-0-	-0-	-53 B	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #: 142		RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543			
09	51468 X	51468	-0-	-0- B	-0-	1772	1	49275	2	N	383	446	1	82
						421	9							
10	44578 X	44578	-0-	-0- B	-0-	1721	1	42472	2	N	350	323	1	109
						385	9							
11	38250 X	36937	-0-	-1313 B	-0-	1559	1	35026	2	N	320	345	1	84
						352	9							
12	48639 X	37893	-0-	-10746 B	-0-	1458	1	36041	2	N	358	375	1	67
						394	9							
01	48639 X	37176	-0-	-11463 B	-0-	1428	1	35367	2	N	346	328	1	85
						381	9							
02	43932 X	34290	-0-	-9642 B	-0-	1398	1	32530	2	N	329	334	1	80
						362	9							

-----												
TORDILLA (DEEP CONS.)			//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.10528 - 10595
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	150 1	4168 2	N	19	40 1		4
						21 9						
10	4340 X	3991	-0-	-349 B	-0-	155 1	3814 2	N	20	18 1		6
						22 9						
11	3720 X	3499	-0-	-221 B	-0-	148 1	3330 2	N	19	20 1		5
						21 9						
12	4340 X	3556	-0-	-784 B	-0-	137 1	3396 2	N	21	22 1		4
						23 9						
01	4340 X	3335	-0-	-1005 B	-0-	129 1	3184 2	N	20	19 1		5
						22 9						
02	3920 X	2878	-0-	-1042 B	-0-	116 1	2689 2	N	66	55 1		16
						73 9						
-----												
KLEBERG R J JR TR STILLMAN			WELL #:		103	RRCID ->	256678	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12020 - 12068
-----												
09	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	91 1	2530 2	N	-0-			-0-
10	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	95 1	2336 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	2068	-0-	-32 B	-0-	88 1	1980 2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2101	-0-	-162 B	-0-	82 1	2019 2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2122	-0-	-141 B	-0-	82 1	2040 2	N	-0-			-0-
*02	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	80 1	1866 2	N	-0-			-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.12282 - 12370
-----												
09	60 N	1107	-0-	1047 B	-7733	38 1	1069 2	N	-0-	3 1		-0-
10	930 N	779	-0-	-151 B	-7733	30 1	749 2	N	-0-			-0-
11	960 N	267	-0-	-693 B	-7733	11 1	256 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1941	-0-	794 B	-6939	75 1	1866 2	N	-0-			-0-
01	775 N	1110	-0-	335 B	-6604	43 1	1067 2	N	-0-			-0-
02	252 N	75	-0-	-177 B	-6604	3 1	71 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14304 - 14374
-----												
*03	6185 N	6185	-0-	-0- B	-0-	5 1	5622 2	N	507	422 1		132
						558 9						
04	5994 N	5994	-0-	-0- B	-0-	5 1	5528 2	N	419	416 1		135
						461 9						
05	6032 N	6032	-0-	-0- B	-0-	5 1	5568 2	N	417	450 1		102
						459 9						
06	5716 N	5716	-0-	-0- B	-0-	4 1	5288 2	N	385	347 1		140
						424 9						
07	5425 X	5367	-0-	-58 B	-0-	5 1	4986 2	N	342	381 1		101
						376 9						
08	5425 X	5386	-0-	-39 B	-0-	5 1	4990 2	N	355	332 1		124
						391 9						
09	6359 X	6359	-0-	-0- B	-0-	4 1	6355 2	N	-0-	124 1		-0-
10	5913 X	5913	-0-	-0- B	-0-	4 1	5909 2	N	-0-			-0-
11	5250 X	5170	-0-	-80 B	-0-	4 1	5166 2	N	-0-			-0-
12	5425 X	5094	-0-	-331 B	-0-	5 1	5089 2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4784	-0-	-641 B	-0-	4 1	4780 2	N	-0-			-0-
02	4900 X	4869	-0-	-31 B	-0-	5 1	4864 2	N	-0-			-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:		100	RRCID ->	258366	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF. N/A
-----												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		504	RRCID ->	258441	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	15553	PERF.13204	- 13224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11665	- 11685
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017	- 14332				
*03	94612	38738	-0-	-55874	B	182336	35	1	38551	2	N	138	156	1	36	
							152	9								
04	43560	36113	-0-	-7447	B	174889	30	1	35963	2	N	109	110	1	35	
							120	9								
05	45012	N	34556	-0-	-10456	B	164433	30	1	34414	2	N	102	112	1	25
							112	9								
*06	195184	X	30751	-0-	-164433	B	-0-	26	1	30628	2	N	88	81	1	32
								97	9							
07	44485	X	26324	-0-	-18161	B	-0-	25	1	26220	2	N	72	83	1	21
								79	9							
08	38750	X	24148	-0-	-14602	B	-0-	22	1	24051	2	N	68	65	1	24
								75	9							
09	36120	X	30449	-0-	-5671	B	-0-	21	1	30351	2	N	70	79	1	15
								77	9							
10	T. A.	26621	-0-	26621	B	26621	20	1	26531	2	N	64	59	1	20	
							70	9								
11	T. A.	20316	-0-	20316	B	46937	17	1	20240	2	N	54	60	1	14	
							59	9								
12	T. A.	21068	-0-	21068	B	68005	321	1	20680	2	N	61	64	1	11	
							67	9								
01	T. A.	20735	-0-	20735	B	88740	558	1	20111	2	N	60	56	1	15	
							66	9								
*02	108592	X	19852	-0-	-88740	B	-0-	294	1	19532	2	N	24	33	1	6
								26	9							



TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.	38027	-0-	38027 B	63048	1897	1	35816	2	N	285	231 1	74
						314	9						
04	0 W	38994	-0-	38994 B	102042	1704	1	37019	2	N	246	241 1	79
						271	9						
05	0 W	40833	-0-	40833 B	142875	1765	1	38787	2	N	255	272 1	62
						281	9						
06	0 W	37681	-0-	37681 B	180556	1541	1	35888	2	N	229	208 1	83
						252	9						
07	217411 X	36855	-0-	-180556 B	-0-	1301	1	35323	2	N	210	231 1	62
						231	9						
08	39120 X	39120	-0-	-0- B	-0-	909	1	37883	2	N	298	256 1	104
						328	9						
09	51494 X	51494	-0-	-0- B	-0-	921	1	50223	2	N	318	354 1	68
						350	9						
10	47351 X	47351	-0-	-0- B	-0-	841	1	46170	2	N	309	281 1	96
						340	9						
11	41139 X	41139	-0-	-0- B	-0-	944	1	39869	2	N	296	315 1	77
						326	9						
12	41771 X	41771	-0-	-0- B	-0-	1610	1	39800	2	N	328	344 1	61
						361	9						
01	39277 X	39085	-0-	-192 B	-0-	1504	1	37249	2	N	302	289 1	74
						332	9						
02	35476 X	31558	-0-	-3918 B	-0-	1289	1	30007	2	N	238	254 1	58
						262	9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

*03	2604 N	2291	-0-	-313 B	-0-	115	1	2176	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2520 N	2293	-0-	-227 B	-0-	101	1	2192	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2449 N	2304	-0-	-145 B	-0-	100	1	2204	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2220 N	533	-0-	-1687 B	-0-	22	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2449 X	1024	-0-	-1425 B	-0-	36	1	988	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2356 X	1080	-0-	-1276 B	-0-	45	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2280 X	1206	-0-	-1074 B	-0-	42	1	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2294 X	1409	-0-	-885 B	-0-	55	1	1354	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	59	1	1332	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0- B	-0-	58	1	1436	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1654 X	1654	-0-	-0- B	-0-	64	1	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1627 X	1627	-0-	-0- B	-0-	66	1	1547	2	N	13	10 1	3
						14	9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

09	1410 X	1207	-0-	-203 B	-0-	42	1	1165	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 X	813	-0-	-458 B	-0-	32	1	781	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 X	850	-0-	-200 B	-0-	36	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 X	172	-0-	-1068 B	-0-	7	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 X	902	-0-	-338 B	-0-	35	1	867	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 X	734	-0-	-386 B	-0-	30	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11795 - 12114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795				
*03	37770	N	38103	-0-	333	B	92855	1908	1	36018	2	N	161	153	1	42
								177	9							
04	37770	N	38101	-0-	331	B	93186	1670	1	36284	2	N	134	133	1	43
								147	9							
05	39029	N	38612	-0-	-417	B	92769	1674	1	36789	2	N	135	145	1	33
								149	9							
*06	130057	X	37288	-0-	-92769	B	-0-	1529	1	35620	2	N	126	113	1	46
								139	9							
07	39029	X	33648	-0-	-5381	B	-0-	1191	1	32338	2	N	108	122	1	32
								119	9							
08	39029	X	32887	-0-	-6142	B	-0-	1376	1	31391	2	N	109	103	1	38
								120	9							
09	40795	X	40795	-0-	-0-	B	-0-	1399	1	38909	2	N	443	386	1	95
								487	9							
10	38626	X	37105	-0-	-1521	B	-0-	1439	1	35504	2	N	147	196	1	46
								162	9							
11	37290	X	33619	-0-	-3671	B	-0-	1426	1	32032	2	N	146	154	1	38
								161	9							
12	40021	X	33806	-0-	-6215	B	-0-	1308	1	32321	2	N	161	169	1	30
								177	9							
01	40021	X	32657	-0-	-7364	B	-0-	1261	1	31229	2	N	152	145	1	37
								167	9							
02	36148	X	27448	-0-	-8700	B	-0-	1122	1	26114	2	N	193	183	1	47
								212	9							

TORDILLA (SHALLOW CONS.)		90753 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		118	RRCID ->	272913	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9223 - 9233		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (M-50,E)		90753 853		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 159649		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064				
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #: 2										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	153 1	2896 2	N	96	83 1		25
						106 9						
04	3840 X	2834	-0-	-1006	-0-	121 1	2634 2	N	72	74 1		23
						79 9						
05	3968 X	2798	-0-	-1170	-0-	118 1	2602 2	N	71	77 1		17
						78 9						
06	3780 X	2644	-0-	-1136	-0-	106 1	2465 2	N	66	59 1		24
						73 9						
07	3782 X	2403	-0-	-1379	-0-	83 1	2258 2	N	56	63 1		17
						62 9						
08	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	112 1	2544 2	N	65	59 1		23
						72 9						
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	129 1	3586 2	N	108	108 1		23
						119 9						
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	134 1	3298 2	N	106	96 1		33
						117 9						
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	126 1	2820 2	N	100	107 1		26
						110 9						
12	3751 X	2992	-0-	-759	-0-	112 1	2762 2	N	107	113 1		20
						118 9						
01	3751 X	3041	-0-	-710	-0-	113 1	2810 2	N	107	101 1		26
						118 9						
02	3388 X	2765	-0-	-623	-0-	109 1	2526 2	N	118	115 1		29
						130 9						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY				
THOMAS, M. G.		253162		RRCID -> 168235		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536				
		WELL #: 3										
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	183 1	720 3	N	22			84
						24 9						
10	1240 N	895	-0-	-345	-0-	190 1	698 3	N	6			90
						7 9						
11	1020 N	701	-0-	-319	-0-	172 1	529 3	N	-0-			90
12	961 N	518	-0-	-443	-0-	181 1	337 3	N	-0-			90
01	899 N	42	-0-	-857	-0-	8 1	26 3	N	7			97
						8 9						
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			97

TORDILLA-NC (L-90E)		90763 245		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 274204		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770				
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 504										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORDILLA-NC (L-90E)		//CONT.//		90763 245	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY			
XTO ENERGY INC.				945936						
THOMAS, M. G. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 270120	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11852	- 11868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		179 R	179	-0-	-0-	-0-	33 1	129 3	N	15
							17 9			116
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	3
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	1
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-
										24 1
										96
										96

TORDILLA-NC (M-10H)				90763 247	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY			
KALER ENERGY CORP.				450261						
BURNS, M.G.		WELL #:		9	RRCID -> 249811	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12942	- 12962	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
										PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

TORDILLA, NORTH-NC (L-11)				90766 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY			
KALER ENERGY CORP.				450261						
BURNS, M.G.		WELL #:		5	RRCID -> 209784	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12448	- 12529	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SEDCO RESOURCES INC				763154			CNTY: KENEDY			
THOMAS, M. G. "B"										
		WELL #:			RRCID -> 168969	COMPL. DATE 02/18/1999	TOTAL DEPTH 18001	PERF.11415	- 11850	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
										PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)				90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425						
LOPEZ, LAURO		WELL #:		6R	RRCID -> 165419	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10486	- 10499	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC				330184			CNTY: JIM HOGG			
LOPEZ, LAURO										
		WELL #:		7	RRCID -> 164154	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10522	- 10542	
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-
10		2015 X	1644	-0-	-371	-0-	1644 2		N	-0-
11		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-
12		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-
01		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-
02		1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-			N	NO RPT

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 13522		- 13559	
ARCO NO SELLERS															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----															
TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7530		- 7576	
GUTIERREZ, J.M.															
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	25	1	201	2	Y	-0-				32
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	25	1	566	2	Y	-0-				32
11	660 N	316	-0-	-344	-0-	25	1	291	2	Y	-0-				32
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	771	2	Y	-0-				32
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-				32
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-				32

-----															
GUTIERREZ				WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 7548		- 7592	
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	25	1	171	2	Y	-0-				-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	25	1	497	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	356	-0-	-214	-0-	25	1	331	2	Y	-0-				-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	Y	-0-				-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-				-0-

-----															
GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7502		- 7550	
09	600 N	257	-0-	-343	-0-	25	1	232	2	Y	-0-				-0-
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	25	1	864	2	Y	-0-				-0-
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	25	1	475	2	Y	-0-				-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	25	1	1263	2	Y	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-				-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	-0-				-0-

-----															
GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 8		RRCID -> 119679		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7408		- 7450	
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	25	1	28	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	25	1	43	2	Y	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	46	2	Y	-0-				-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	Y	-0-				-0-

-----															
GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 7		RRCID -> 120092		COMPL. DATE 02/01/1986		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 6110		- 6150	
09	240 N	73	-0-	-167	-0-	25	1	48	9	N	44				201
10	217 N	49	-0-	-168	-0-	25	1	24	9	N	22	120	1		103
*11	90 N	36	-0-	-54	-0-	25	1	11	9	N	10				113
*12	62 N	35	-0-	-27	-0-	25	1	10	9	N	9				122
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	9	N	8				130
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	25	1	8	9	N	7	118	1		19

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ENERGY 2000, INC. 251740																	
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754																	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184																	
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422																	
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10		4185 X	2876	-0-	-1309	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11		4050 X	3956	-0-	-94	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12		4092 X	3162	-0-	-930	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MIDWEST OPERATING, LLC 566530																	
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028																	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197																	
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522																	
09		90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.)  
D AND J OPERATING, LLC  
CAGE

91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
196231  
WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
CAGE

91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
570411  
WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MCCANN, OLA

91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
521516  
WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
NELSON, A E

91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
521516  
WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.  
FITE, L.E.

886261  
WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



-----															
TRIPLE A (9200 SAND)			91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MCCANN, OLA			WELL #: 1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976			TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5475 R	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-			-0-
*10		4371 #	2519	-0-	-1852	-0-	174	1	2308	2	Y	34			34
							37	9							
*11		3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	307	1	2784	2	Y	14	36	1	12
							15	9							
*12		5673 #	3047	-0-	-2626	-0-	266	1	2755	2	Y	24			36
							26	9							
*01		5673 #	4567	-0-	-1106	-0-	307	1	4231	2	Y	26			62
							29	9							
02		5124 #	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT			62
-----															
TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.			630591												
DAWSON STATE			WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561					
09		2070 N	1885	-0-	-185 B	-0-	1874	2	11	9	Y	10			92
10		2077 N	1326	-0-	-751 B	-0-	1326	2			Y	-0-			92
11		2040 N	1255	-0-	-785 B	-0-	1202	2	53	9	Y	48			140
12		1953 N	1942	-0-	-11 B	-0-	1895	2	47	9	Y	43			183
01		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2628	2	18	9	Y	16	171	0	28
*02		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	1923	2	134	9	Y	122			150
-----															
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAWSON STATE			WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11113					Y	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11113					Y	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11113					Y	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11113					Y	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11113					Y	-0-			95
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11113					Y	-0-			95
-----															
SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-			67
-----															
DAWSON STATE			WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644					
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-			295
10		14 X	14	-0-	-0- B	-9360	14	2			Y	-0-			295
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-			295
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-			295
01		T. A.	192	-0-	-0- B	-9168	192	2			Y	-0-			295
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9168					Y	-0-			295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052	- 11506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593				Y	NO RPT			-0-	
-----															
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993	- 11020			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		60			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		60			
11	827 X	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2	Y	-0-		60			
12	1994 X	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2	Y	-0-		60			
01	30 X	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	Y	-0-		60			
02	784 X	22	-0-	-762	B	-0-	22	2	Y	-0-		60			
-----															
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	- 12408			
09	4470 X	4204	-0-	-266	B	-7181	4140	2	64	9	Y	58	170	0	63
10	5115 X	4093	-0-	-1022	B	-7181	4017	2	76	9	Y	69			132
11	4860 X	3997	-0-	-863	B	-7181	3935	2	62	9	Y	56			188
12	5022 X	2961	-0-	-2061	B	-7181	2935	2	26	9	Y	24	167	0	45
01	5022 X	2546	-0-	-2476	B	-7181	2546	2			Y	-0-			45
02	3920 X	3867	-0-	-53	B	-7181	3828	2	39	9	Y	35			80
-----															
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524			
09	690 N	626	-0-	-64	B	-0-	626	2			Y	-0-			55
10	744 N	603	-0-	-141	B	-0-	590	2	13	9	Y	12			67
11	750 N	580	-0-	-170	B	-0-	562	2	18	9	Y	16			83
12	651 N	395	-0-	-256	B	-0-	385	2	10	9	Y	9			92
01	589 N	579	-0-	-10	B	-0-	565	2	14	9	Y	13			105
02	532 N	457	-0-	-75	B	-0-	444	2	13	9	Y	12			117
-----															
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					102
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					102
-----															
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					98

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	18240	16061	-0-	-2179	-0-	796 1	14940 2	N	295	362 1		104
10	18445 #	16448	-0-	-1997	-0-	325 9 555 1	341 9 15552 2	N	310	369 1		45
11	19247	16165	-0-	-3082	-0-	520 1	15308 2	N	306	185 1		166
12	18445 #	17409	-0-	-1036	-0-	337 9 542 1	16500 2	N	334	374 1		126
01	18414 #	15782	-0-	-2632	-0-	367 9 521 1	14908 2	N	321	373 1		74
02	15092 #	11808	-0-	-3284	-0-	353 9 430 1	11049 2	N	299	183 1		190
						329 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600			
*05	7750 X	7206	-0-	-544	-0-	3174 1	150 2	Y	299	310 1	2 8	30
*06	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	3553 3 3153 1	329 9 135 2	Y	299	292 1		37
*07	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	3172 3 3377 1	329 9 168 2	Y	340	349 1	1 7	27
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	3057 3 3384 1	374 9 125 2	Y	285	262 1	1 7	49
09	6570 X	6395	-0-	-175	-0-	3105 3 3314 1	314 9 124 2	Y	289	291 1		47
10	6789 X	6457	-0-	-332	-0-	2639 3 3036 1	318 9 130 2	Y	303	313 1	1 7	36
11	6570 X	6399	-0-	-171	-0-	2958 3 3367 1	333 9 155 2	Y	331	321 1	1 8	45
12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	2513 3 3574 1	364 9 169 2	Y	355	370 1	1 8	29
01	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	2749 3 2966 1	391 9 96 2	Y	393	370 1		52
02	5572 X	5237	-0-	-335	-0-	2806 3 2801 1	432 9 58 2	Y	287	307 1		32
						2062 3	316 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626			
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	314 1	91 2	Y	180	179 1	2 8	18
*06	1200 X	692	-0-	-508	-0-	312 3 260 1	198 9 51 2	Y	127	129 1		16
*07	1240 X	719	-0-	-521	-0-	241 3 280 1	140 9 66 2	Y	133	138 1		11
08	1240 X	902	-0-	-338	-0-	227 3 355 1	146 9 72 2	Y	162	145 1		28
09	900 X	352	-0-	-548	-0-	297 3 148 1	178 9 27 2	Y	64	82 1		10
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	107 3 1117 1	70 9 145 2	Y	336	306 1		40
11	870 X	737	-0-	-133	-0-	1038 3 278 1	370 9 86 2	Y	184	198 1	1 8	25
12	899 X	450	-0-	-449	-0-	171 3 182 1	202 9 44 2	Y	93	110 1		8
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	122 3 2290 1	102 9 185 2	Y	754	663 1		99
*02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	2101 3 1898 1	829 9 93 2	Y	459	507 1		51
						1366 3	505 9					

-----													
TULE LAKE (PRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
*05	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	586	1	311	2	Y	617	670 1	62
						1550	3	679	9				
*06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	707	1	321	2	Y	834	792 1	104
						1777	3	917	9				
*07	3937 X	3327	-0-	-610	-0-	688	1	363	2	Y	731	776 1	59
						1472	3	804	9				
*08	3937 X	3322	-0-	-615	-0-	645	1	420	2	Y	952	847 1	164
						1210	3	1047	9				
09	3870 X	2838	-0-	-1032	-0-	632	1	282	2	Y	659	715 1	108
						1199	3	725	9				
10	3782 X	2818	-0-	-964	-0-	610	1	264	2	Y	613	648 1	73
						1270	3	674	9				
11	3660 X	2638	-0-	-1022	-0-	630	1	257	2	Y	547	545 1	75
						1149	3	602	9				
12	3317 X	2494	-0-	-823	-0-	596	1	234	2	Y	489	524 1	40
						1126	3	538	9				
01	3100 X	356	-0-	-2744	-0-	83	1	16	2	Y	67	98 1	9
						183	3	74	9				
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	9 1	-0-
-----													
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011			TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795		
*06	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	3265	1	277	2	Y	645	643 1	81
						1943	3	710	9				
*07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	3379	1	319	2	Y	644	671 1 2 8	52
						1860	3	708	9				
*08	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	3339	1	298	2	Y	676	611 1	116
						1820	3	744	9				
09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	3233	1	299	2	Y	698	700 1	114
						1520	3	768	9				
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	3156	1	334	2	Y	776	797 1 1 7	92
						1481	3	854	9				
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	3157	1	348	2	Y	744	732 1 2 8	102
						1239	3	818	9				
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	3085	1	313	2	Y	653	701 1 1 8	53
						1231	3	718	9				
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	3024	1	208	2	Y	847	789 1	111
						1181	3	932	9				
*02	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	2760	1	138	2	Y	681	717 1	75
						853	3	749	9				

-----													
TULE LAKE (PRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	2639 1	558 2	Y	1304	1334 1		213
							6006 3	1434 9					
10		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	2635 1	642 2	Y	1490	1524 1	2 7	177
							6205 3	1639 9					
11		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	2786 1	757 2	Y	1616	1567 1	5 8	221
							5688 3	1778 9					
12		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	2996 1	978 2	Y	2045	2097 1	2 8	167
							5970 3	2250 9					
01		11966 X	11135	-0-	-831	-0-	2616 1	507 2	Y	2065	1961 1		271
							5740 3	2272 9					
02		10276 X	9011	-0-	-1265	-0-	2418 1	323 2	Y	1587	1683 1		175
							4524 3	1746 9					
-----													
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282													
*06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1550 1	130 2	Y	298	299 1		37
							1524 3	328 9					
*07		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	1200 1	173 2	Y	349	357 1	1 7	28
							1029 3	384 9					
*08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	1081 1	145 2	Y	329	300 1		57
							940 3	362 9					
09		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1105 1	142 2	Y	332	335 1		54
							829 3	365 9					
10		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	988 1	209 2	Y	486	482 1		58
							874 3	535 9					
11		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	1024 1	142 2	Y	303	319 1	1 8	41
							717 3	333 9					
12		2790 X	2058	-0-	-732	-0-	943 1	131 2	Y	274	293 1		22
							683 3	301 9					
01		2573 X	1229	-0-	-1344	-0-	393 1	93 2	Y	380	352 1		50
							325 3	418 9					
02		2352 X	1027	-0-	-1325	-0-	415 1	52 2	Y	254	276 1		28
							281 3	279 9					
-----													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980													
*05		6138 X	4064	-0-	-2074	-0-	812 1	266 2	Y	530	554 1	3 8	53
							2403 3	583 9					
*06		4170 X	3465	-0-	-705	-0-	707 1	220 2	Y	534	520 1		67
							1951 3	587 9					
*07		4309 X	2938	-0-	-1371	-0-	630 1	264 2	Y	532	555 1	1 8	43
							1459 3	585 9					
08		4309 X	2331	-0-	-1978	-0-	496 1	210 2	Y	477	437 1	1 7	82
							1100 3	525 9					
09		3960 X	2277	-0-	-1683	-0-	519 1	204 2	Y	476	480 1		78
							1030 3	524 9					
10		4061 X	2314	-0-	-1747	-0-	517 1	189 2	Y	438	463 1	1 7	52
							1126 3	482 9					
11		3450 X	2000	-0-	-1450	-0-	519 1	113 2	Y	242	260 1	1 8	33
							1102 3	266 9					
12		2945 X	2214	-0-	-731	-0-	568 1	130 2	Y	273	283 1	1 8	22
							1216 3	300 9					
01		2294 X	1980	-0-	-314	-0-	477 1	80 2	Y	325	304 1		43
							1065 3	358 9					
02		2128 X	1423	-0-	-705	-0-	382 1	51 2	Y	250	265 1		28
							715 3	275 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 12919	PERF. 13672	- 13704					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06	16290 X	15580	-0-	-710	-0-	1560	1	12966	3	Y	958	1117	1	86
						1054	9							
*07	16833 X	14709	-0-	-2124	-0-	1544	1	12204	3	Y	874	821	1	139
						961	9							
*08	16833 X	13963	-0-	-2870	-0-	1525	1	11485	3	Y	866	819	1	186
						953	9							
*09	16290 X	10954	-0-	-5336	-0-	1286	1	8927	3	Y	674	686	1	174
						741	9							
10	16833 X	11607	-0-	-5226	-0-	1303	1	9527	3	Y	706	776	1	103
						777	9					1	7	
11	15570 X	9433	-0-	-6137	-0-	1189	1	7596	3	Y	589	551	1	140
						648	9					1	8	
12	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	1453	1	10032	3	Y	903	860	1	183
						993	9							
01	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	1555	1	11596	3	Y	923	992	1	114
						1015	9							
*02	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	1474	1	11304	3	Y	775	645	1	244
						853	9							

TURKEY CREEK (5370)		91832 245		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC		945921									
BLACKNALL, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 168545	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5120	- 5134		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)		91832 738		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC		945921									
JOHNS, C.D.		WELL #:		3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2919	- 2923		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TURKEY CREEK (4600)		91832 817		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC		945921									
BLACKNALL, J.C.		WELL #:		7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4468	- 4474		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 DCR 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCR 59		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
				501545											
DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	149229	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7566 - 7713				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97				97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
-----															
DCR 59		WELL #:		2	RRCID ->	149243	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7710 - 7754				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCR 57		WELL #:		4	RRCID ->	149622	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7742 - 7762				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818				
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
10	465 X	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-				-0-
11	450 X	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-				-0-
12	465 X	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-				-0-
01	372 X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-				-0-
02	336 X	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-				-0-
-----															
DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47



UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM HURD AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 065182		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 3742 - 3754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	10	1	227	2	Y	-0-				-0-	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-				-0-	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-				-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246								
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	173	1	3812	2	Y	-0-				25	
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	136	1	2943	2	Y	-0-				25	
11	6030 X	1497	-0-	-4533	-0-	68	1	1429	2	Y	-0-				25	
12	6231 X	786	-0-	-5445	-0-	39	1	747	2	Y	-0-				25	
01	4898 X	998	-0-	-3900	-0-	49	1	949	2	Y	-0-				25	
02	3724 X	531	-0-	-3193	-0-	23	1	508	2	Y	-0-				25	
-----																
KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494								
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-				-0-	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-				-0-	
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-				-0-	
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	41	1	780	2	Y	-0-				-0-	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-				-0-	
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	29	1	654	2	Y	-0-				-0-	
-----																
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
KHE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 169324		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

-----

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

09	750 N	720	-0-	-30	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					27
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					27
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					27
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-					27
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					27
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					27

-----

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

-----

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6748 - 6764

09	1020 N	390	-0-	-630	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					16
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					16
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					16
12	403 N	147	-0-	-256	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					16
01	434 N	168	-0-	-266	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					16
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					16

-----

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	466	1	2686	2	Y	25	23	1			18
						28	9									
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	591	1	3090	2	Y	15	24	1			9
						17	9									
11	3780 X	3439	-0-	-341	-0-	579	1	2841	2	Y	17					26
						19	9									
12	3906 X	2261	-0-	-1645	-0-	327	1	1921	2	Y	12	25	1			13
						13	9									
01	3689 X	3226	-0-	-463	-0-	490	1	2706	2	Y	27	21	1			19
						30	9									
02	3332 X	3328	-0-	-4	-0-	441	1	2869	2	Y	16	18	1			17
						18	9									

-----

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

09	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2873	2	17	9	Y	15					118
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1596	2	18	9	Y	16					134
11	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	2650	2	19	9	Y	17					151
12	3224 X	1260	-0-	-1964	-0-	1256	2	4	9	Y	4					155
01	2976 X	395	-0-	-2581	-0-	394	2	1	9	Y	1	121	1			35
02	2688 X	1094	-0-	-1594	-0-	1076	2	18	9	Y	16					51

-----

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	118	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	116	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	546	-0-	-182	-0-	73	1	473	2	Y	-0-					-0-

-----

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8					77
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4					81
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7					88
12	1209 N	525	-0-	-684	-0-	524	2	1	9	Y	1					89
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-	69	1			20
02	1652 N	545	-0-	-1107	-0-	538	2	7	9	Y	6					26

-----  
 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9150 X	6432	-0-	-2718	-0-	277	1	6100	2	N	50			121
						55	9							
10	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	275	1	5932	2	N	47			168
						52	9							
11	8610 X	5860	-0-	-2750	-0-	265	1	5542	2	N	48	163	1	53
						53	9							
12	8153 X	5455	-0-	-2698	-0-	269	1	5118	2	N	62			115
						68	9							
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	400	1	7681	2	N	57			172
						63	9							
02	5992 X	5123	-0-	-869	-0-	216	1	4861	2	N	42	101	1	113
						46	9							

-----  
 PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

-----  
 PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

09	1590 X	1276	-0-	-314	-0-	55	1	1215	2	N	5			89
						6	9							
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	5			94
						6	9							
11	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	47	1	979	2	N	2			96
						2	9							
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2016

-----  
 PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

-----

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3600 X	3027	-0-	-573	-0-	130	1 2850 2	Y	43	52 1	36
						47	9				
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	132	1 2843 2	Y	45	25 1	56
						50	9				
11	3210 X	1860	-0-	-1350	-0-	83	1 1742 2	Y	32	47 1	41
						35	9				
12	3317 X	2788	-0-	-529	-0-	137	1 2610 2	Y	37	27 1	51
						41	9				
01	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	131	1 2516 2	Y	30	49 1	32
						33	9				
02	2828 X	1967	-0-	-861	-0-	82	1 1853 2	Y	29	24 1	37
						32	9				

-----

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

-----

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

09	3780 X	2511	-0-	-1269	-0-	369	1 2127 2	Y	14	32 1	12
						15	9				
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	480	1 2511 2	Y	20	20 1	12
						22	9				
11	3510 X	2522	-0-	-988	-0-	424	1 2081 2	Y	15		27
						17	9				
12	3410 X	2441	-0-	-969	-0-	352	1 2071 2	Y	16	7 1	36
						18	9				
01	3410 X	2028	-0-	-1382	-0-	308	1 1701 2	Y	17	36 1	17
						19	9				
*02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	368	1 2391 2	Y	16	1 1	32
						18	9				

-----

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		77
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-		77

-----

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

09	15090 X	13897	-0-	-1193	-0-	13868	2 29 9	Y	26		90
10	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	15417	2 36 9	Y	33		123
11	14550 X	11054	-0-	-3496	-0-	11014	2 40 9	Y	36		159
12	14353 X	11579	-0-	-2774	-0-	11559	2 20 9	Y	18	17 1	160
01	15035 X	11431	-0-	-3604	-0-	11397	2 34 9	Y	31	17 1	174
02	13580 X	11787	-0-	-1793	-0-	11750	2 37 9	Y	34	183 1	25

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
ORTIZ RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262997		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774								
09	7650 X	6082	-0-	-1568	-0-	262 1	5751 2	N	63							242
10	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	253 1	5442 2	N	26	181	1					87
11	6690 X	4371	-0-	-2319	-0-	200 1	4160 2	N	10							97
12	6913 X	5509	-0-	-1404	-0-	273 1	5175 2	N	55							152
01	6355 X	5065	-0-	-1290	-0-	249 1	4755 2	N	55							207
02	5684 X	4213	-0-	-1471	-0-	177 1	3979 2	N	52							259

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478								
09	2100 N	1727	-0-	-373	-0-	75 1	1650 2	N	2							24
10	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	77 1	1664 2	N	4							28
11	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	68 1	1424 2	N	6							34
12	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	77 1	1460 2	N	3							37
01	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	83 1	1595 2	N	5							42
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63 1	1427 2	N	6							48

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652								
09	1200 N	650	-0-	-550	-0-	28 1	615 2	N	6							63
10	868 N	501	-0-	-367	-0-	22 1	473 2	N	5							68
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22 1	468 2	N	9							77
12	682 N	474	-0-	-208	-0-	24 1	450 2	N	-0-							77
01	496 N	373	-0-	-123	-0-	18 1	355 2	N	-0-							77
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	11 1	251 2	N	-0-							77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	5804	-0-	-1396	-0-	252 1	5543 2	N	8	103
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	271 1	5857 2	N	12	115
11	6930 X	5361	-0-	-1569	-0-	244 1	5103 2	N	13	128
12	6417 X	5663	-0-	-754	-0-	283 1	5374 2	N	5	133
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	306 1	5870 2	N	9	142
02	5544 X	4732	-0-	-812	-0-	201 1	4521 2	N	9	151
-----										
KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986		
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	8 1	179 2	N	-0-	63
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	8 1	239 2	N	-0-	63
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	8 1	213 2	N	-0-	63
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-	63
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	9 1	177 2	N	-0-	63
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	N	-0-	63
-----										
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
-----										
ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861		
09	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	227 1	5003 2	N	17	75
10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	239 1	5168 2	N	22	97
11	5580 X	4584	-0-	-996	-0-	209 1	4367 2	N	7	104
12	5642 X	767	-0-	-4875	-0-	38 1	729 2	N	-0-	104
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-	104
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-			N	-0-	104
-----										
KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432		
09	9120 X	4585	-0-	-4535	-0-	199 1	4383 2	N	3	60
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	184 1	3967 2	N	-0-	60
11	7830 X	3135	-0-	-4695	-0-	143 1	2986 2	N	5	65
12	6727 X	2045	-0-	-4682	-0-	102 1	1943 2	N	-0-	65
01	5425 X	3394	-0-	-2031	-0-	168 1	3226 2	N	-0-	65
02	4284 X	3979	-0-	-305	-0-	169 1	3804 2	N	5	70

-----															
UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		29940 X	27043	-0-	-2897	-0-	26863	2	180	9	Y	164	155	1	202
10		22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	21900	2	132	9	Y	120	216	1	106
11		26610 X	24764	-0-	-1846	-0-	24610	2	154	9	Y	140			246
12		27931 X	15549	-0-	-12382	-0-	15398	2	151	9	Y	137	215	1	168
01		27931 X	15931	-0-	-12000	-0-	15754	2	177	9	Y	161	208	1	121
02		25228 X	15269	-0-	-9959	-0-	15164	2	105	9	Y	95	23	1	193
-----															
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010															
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	32050	2	191	9	N	174			174
*02		53250 X	53250	-0-	-0-	-0-	52847	2	403	9	Y	366	381	1	159
-----															
UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450															
09		3371 X	3371	-0-	-0-	B	-0-	497	1	2866	2	Y	7		32
								8	9						
10		3553 X	3553	-0-	-0-	B	-0-	570	1	2983	2	Y	-0-		32
11		3150 X	2593	-0-	-557	B	-0-	439	1	2154	2	Y	-0-		32
12		4233 X	4233	-0-	-0-	B	-0-	615	1	3618	2	Y	-0-		32
01		3769 X	3769	-0-	-0-	B	-0-	577	1	3192	2	Y	-0-		32
*02		3864 X	3864	-0-	-0-	B	-0-	515	1	3349	2	Y	-0-		32
-----															
UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
CFO RESOURCES, INC. 120105															
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012															
09		1800 #	879	-0-	-921	-0-	87	1	792	2	N	-0-			-0-
10		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
11		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
12		1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
02		812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-



-----  
 UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	65 1	928 2	N	-0-		5
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33 1	548 2	N	4		9
						4 9					
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	N	18		27
						20 9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		27
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	24 1	657 2	N	-0-		27

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

09	2610 N	1794	-0-	-816	-0-	118 1	1676 2	N	-0-		-0-
10	2573 N	2374	-0-	-199	-0-	134 1	2231 2	N	8		8
						9 9					
11	2310 N	2143	-0-	-167	-0-	97 1	2026 2	N	18		26
						20 9					
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2469 2	7 9	N	6	32 1	-0-
01	2387 N	2055	-0-	-332	-0-	177 1	1878 2	N	-0-		-0-
*02	1988 N	1826	-0-	-162	-0-	64 1	1762 2	N	-0-		-0-

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	95 1	1342 2	N	-0-		-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 2	N	9		9
						10 9					
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64 1	1328 2	N	18		27
						20 9					
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1571 2	7 9	N	6	33 1	-0-
01	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	115 1	1215 2	N	16		16
						18 9					
02	1316 N	1285	-0-	-31	-0-	44 1	1209 2	N	29		45
						32 9					

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	54 1	770 2	N	-0-		-0-
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	43 1	720 2	N	11		11
						12 9					
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33 1	698 2	N	18		29
						20 9					
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	851 2	13 9	N	12	35 1	6
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	64 1	673 2	N	-0-		6
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	23 1	644 2	N	-0-		6

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----												
UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92768 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	226876	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7283 - 7305
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	5			15
						6 9						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	126 1	1337 2	Y	9			24
						10 9						
*02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	29 1	798 2	Y	18			42
						20 9						
-----												
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	10521 - 11932
09	17370 X	14798	-0-	-2572	-0-	976 1	13822 2	Y	-0-			112
10	15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	890 1	14821 2	Y	-0-			112
11	14280 X	12101	-0-	-2179	-0-	555 1	11546 2	Y	-0-			112
12	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	15444 2		Y	-0-	87 1		25
01	14756 X	13716	-0-	-1040	-0-	1185 1	12531 2	Y	-0-			25
02	13328 X	13249	-0-	-79	-0-	464 1	12785 2	Y	-0-			25
-----												
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7761 - 9310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UREBENO, SOUTH (LOBO 3)		92768 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8604 - 8959
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729										
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8329 - 9220
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 9294
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (L)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	53	1	449	2	Y	1		11
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	58	1	482	2	Y	-0-		11
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	54	1	463	2	Y	1		12
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	589	2	Y	1		13
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	1		14
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	2	Y	-0-		14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5003	2	22	9	Y	20		131
10	DLQ G-10	5106	-0-	5106	5106	5089	2	17	9	Y	15	134 1	12
11	DLQ G-10	4710	-0-	4710	9816	4710	2			Y	-0-		12
12	DLQ G-10	4816	-0-	4816	14632	4816	2			Y	-0-		12
01	19309 X	4677	-0-	-14632	-0-	4677	2			Y	-0-		12
02	4480 X	3745	-0-	-735	-0-	3719	2	26	9	Y	24		36

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	166	-0-	166	360	166	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	161	-0-	161	521	161	2			Y	-0-		-0-
01	774 N	253	-0-	-521	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

09	3870 X	3722	-0-	-148	-0-	3707	2	15	9	Y	14		41
10	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	4045	2	10	9	Y	9	45 1	5
11	DLQ G-10	3426	-0-	3426	7481	3426	2			Y	-0-		5
12	DLQ G-10	3560	-0-	3560	11041	3560	2			Y	-0-		5
01	14633 X	3592	-0-	-11041	-0-	3592	2			Y	-0-		5
02	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	3049	2	39	9	Y	35		40

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	598	1	5098	2	Y	1		45
10	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	628	1	5259	2	Y	3		48
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	609	1	5187	2	Y	4	40 1	12
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	561	1	4939	2	Y	2		14
01	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	578	1	5038	2	Y	1		15
*02	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	502	1	4547	2	Y	10		25

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	20464 X	5150	-0-	-15314	-0-	540 1	4607 2	Y	3		46
10	5983 X	4805	-0-	-1178	-0-	510 1	4270 2	Y	23	68 1	1
11	5790 X	4396	-0-	-1394	-0-	462 1	3934 2	Y	-0-		1
12	5549 X	4877	-0-	-672	-0-	490 1	4314 2	Y	66		67
01	5332 X	4628	-0-	-704	-0-	472 1	4110 2	Y	42	108 1	1
02	4816 X	3665	-0-	-1151	-0-	360 1	3260 2	Y	41		42

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

09	4260 X	3972	-0-	-288	-0-	417 1	3554 2	Y	1		40
10	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	451 1	3778 2	Y	2		42
11	4260 X	4249	-0-	-11	-0-	446 1	3799 2	Y	4	33 1	13
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	462 1	4073 2	Y	2		15
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	520 1	4530 2	Y	1		16
*02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	451 1	4083 2	Y	8		24

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

09	3450 X	3375	-0-	-75	-0-	354 1	3018 2	Y	3		45
10	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	367 1	3079 2	Y	1		46
11	3450 X	3295	-0-	-155	-0-	346 1	2947 2	Y	2		48
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	372 1	3280 2	Y	6		54
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	373 1	3251 2	Y	5		59
*02	3164 X	3060	-0-	-104	-0-	304 1	2755 2	Y	1		60

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

09	360 N	358	-0-	-2	-0-	38 1	320 2	Y	-0-		8
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	43 1	361 2	Y	-0-		8
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2	Y	1	4 1	5
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	525 2	Y	-0-		5
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64 1	555 2	Y	-0-		5
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	54 1	491 2	Y	1		6

-----													
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144340	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8816 - 8963	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	35	1	299	2	Y	2		31
						2	9						
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	39	1	326	2	Y	2	22 1	11
						2	9						
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	32	1	274	2	Y	14		25
						15	9						
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	2	Y	-0-		25
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	-0-	14 1	11
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	-0-		11
-----													
GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	162994	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6134 - 7555	
-----													
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	280	1	2385	2	Y	-0-		24
						1	9						
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	315	1	2642	2	Y	1		25
						1	9						
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	308	1	2620	2	Y	2	22 1	5
						2	9						
12	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	282	1	2488	2	Y	1		6
						1	9						
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	282	1	2454	2	Y	1		7
						1	9						
*02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	231	1	2091	2	Y	5		12
						6	9						
-----													
GUTIERREZ HEIRS 37		WELL #:		6	RRCID ->	164759	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7006 - 7356	
-----													
09	9090 X	4480	-0-	-4610	-0-	470	1	4009	2	Y	1		67
						1	9						
10	9393 X	4777	-0-	-4616	-0-	509	1	4266	2	Y	2		69
						2	9						
11	9090 X	6128	-0-	-2962	-0-	643	1	5479	2	Y	5	51 1	23
						6	9						
12	9393 X	4925	-0-	-4468	-0-	502	1	4421	2	Y	2		25
						2	9						
01	7750 X	5043	-0-	-2707	-0-	519	1	4523	2	Y	1		26
						1	9						
*02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	691	1	6253	2	Y	13		39
						14	9						
-----													
OLD ZAPATA DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	172281	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6830 - 9160	
-----													
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	136	1	1158	2	Y	6		97
						7	9						
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	133	1	1113	2	Y	6	74 1	29
						7	9						
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	123	1	1048	2	Y	35		64
						39	9						
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	136	1	1197	2	Y	-0-		64
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	151	1	1316	2	Y	-0-	48 1	16
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	129	1	1166	2	Y	11		27
						12	9						



-----												
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
VILLARREAL-GUTIERREZ GU		WELL #:		2	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7005 - 9326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-		-0-
10		1426 N	757	-0-	-669	-0-	757	2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2	Y	-0-		-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-		-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-		-0-
*02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8528 - 9016		
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2	Y	-0-		-0-
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	Y	-0-		-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	Y	-0-		-0-
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	Y	-0-		-0-
*02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-		-0-
-----												
SHIDLER, MARK L., INC.		776590		WELL #:		1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7124 - 7154
MOLLETES CREEK "A" GU												
09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	630	1	1855	2	N	-0-
10		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	630	1	1782	2	N	-0-
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	609	1	1870	2	N	-0-
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	609	1	1927	2	N	-0-
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	546	1	1762	2	N	-0-
02		1960 N	1686	-0-	-274	-0-	399	1	1287	2	N	-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		1	RRCID ->	203565	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 7866 - 8017
ALEXANDER, MAUREEN												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200)		92768 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		WELL #:			RRCID ->	131143	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	9211 PERF. 7198 - 7248
ALEXANDER, M.M. NCT "B"												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED										12/19/2008
-----												
VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1602	RRCID ->	224954	COMPL. DATE	01/05/2017	TOTAL DEPTH	5012 PERF. 4256 - 4261
K&H FEE PORCION												
09		4200 X	2685	-0-	-1515	-0-	2685	2	Y	-0-		2
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	Y	-0-	2 1	-0-
11		3390 X	1443	-0-	-1947	-0-	1443	2	Y	-0-		-0-
12		3503 X	705	-0-	-2798	-0-	705	2	Y	-0-		-0-
01		3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2	Y	-0-		-0-
02		3164 X	2406	-0-	-758	-0-	2406	2	Y	-0-		-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 09/13/2016			TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 4422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-			2
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	2	1	-0-
11	3000 N	19721	-0-	16721	16721	19681	2	40	9	Y	36	15	1	21
12	3100 N	36258	-0-	33158	49879	36194	2	64	9	Y	58	59	1	20
01	3100 N	35422	-0-	32322	82201	35381	2	41	9	Y	37	29	1	28
*02	110958 X	28757	-0-	-82201	-0-	28659	2	98	9	Y	89	113	1	4
-----														
K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250					
09	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23101	2	25	9	Y	23			30
10	28580 X	28580	-0-	-0-	-0-	28573	2	7	9	Y	6	25	1	11
11	27546 X	27546	-0-	-0-	-0-	27532	2	14	9	Y	13	10	1	14
12	29779 X	29779	-0-	-0-	-0-	29766	2	13	9	Y	12	19	1	7
01	41475 X	41475	-0-	-0-	-0-	41463	2	12	9	Y	11	9	1	9
*02	38342 X	38342	-0-	-0-	-0-	38308	2	34	9	Y	31	39	1	1
-----														
K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 09/13/2016			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252					
09	3000 N	12167	-0-	9167	9167	12058	2	109	9	Y	99			101
10	3100 N	29393	-0-	26293	35460	29285	2	108	9	Y	98	140	1	59
11	3000 N	26509	-0-	23509	58969	26289	2	220	9	Y	200	108	1	151
12	89262 X	30293	-0-	-58969	-0-	30073	2	220	9	Y	200	260	1	91
01	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	29566	2	139	9	Y	126	112	1	105
*02	27076 X	27076	-0-	-0-	-0-	26700	2	376	9	Y	342	431	1	16
-----														
VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372					
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	474	2	39	9	N	35			67
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			67
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			67
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	N	5			72
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6	9							72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	N	-0-			72
-----														
BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918					
09	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	122	1	1024	2	Y	-0-			26
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	227	1	1813	2	Y	95	95	1	26
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105	9							26
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	527	1	1108	2	Y	-0-			26
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	312	1	1403	2	Y	-0-			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251	1	1342	2	Y	-0-			26
-----														
BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167					
09	930 X	762	-0-	-168	-0-	81	1	681	2	N	-0-			66
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	N	50	50	1	66
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	55	9							66
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	277	1	583	2	N	2	2	8	66
*01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	2	9							66
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	168	1	753	2	N	-0-			10
						142	1	760	2	N	16	72	1	10
						18	9							10
										N	NO RPT			10



VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1	RRCID ->	222724	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8612 - 8622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8353 - 8359				
09	46800	X	44248	-0-	-2552	-0-	44094	2	154	9	Y	140	131	1	123
10	46031	X	46031	-0-	-0-	-0-	45869	2	162	9	Y	147	166	1	104
11	45780	X	42826	-0-	-2954	-0-	42648	2	178	9	Y	162			266
12	47058	X	42499	-0-	-4559	-0-	42303	2	196	9	Y	178	249	1	195
01	46035	X	40678	-0-	-5357	-0-	40405	2	273	9	Y	248	250	1	193
02	41580	X	38301	-0-	-3279	-0-	38146	2	155	9	Y	141	220	1	114
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 8832 - 8842				
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-				44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				44
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210				
09	42780	X	29461	-0-	-13319	-0-	29448	2	13	9	N	12	161	1	23
10	34751	X	25967	-0-	-8784	-0-	25952	2	15	9	N	14			37
11	33630	X	23708	-0-	-9922	-0-	23693	2	15	9	N	14			51
12	33263	X	26332	-0-	-6931	-0-	26321	2	11	9	N	10			61
01	33263	X	26061	-0-	-7202	-0-	26050	2	11	9	N	10			71
02	27496	X	26013	-0-	-1483	-0-	26003	2	10	9	N	9			80
BMT		WELL #:		3	RRCID ->	281701	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A				
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----														
VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	209	1	9803	2	N	-0-		29
10		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	234	1	8936	2	N	-0-		29
11		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	284	1	9075	2	N	-0-		29
12		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	337	1	9930	2	N	3		32
							3	9						
01		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	328	1	9381	2	N	-0-		32
02		5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT		32
-----														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308														
09		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	183	1	8571	2	N	-0-		102
10		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	142	1	5439	2	N	-0-		102
11		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	2	N	-0-		102
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		102
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		102
02		1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT		102
-----														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617														
09		6570 X	6315	-0-	-255	-0-	132	1	6183	2	N	-0-		-0-
10		6665 X	5535	-0-	-1130	-0-	141	1	5394	2	N	-0-		-0-
11		6510 X	5293	-0-	-1217	-0-	161	1	5132	2	N	-0-		-0-
12		6727 X	5427	-0-	-1300	-0-	178	1	5249	2	N	-0-		-0-
01		6727 X	5334	-0-	-1393	-0-	180	1	5154	2	N	-0-		-0-
02		5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238														
09		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	52	1	2446	2	N	-0-		57
10		3038 N	2471	-0-	-567	-0-	63	1	2408	2	N	-0-		57
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	72	1	2287	2	N	-0-		57
12		2573 N	2176	-0-	-397	-0-	71	1	2105	2	N	-0-		57
01		2480 N	2163	-0-	-317	-0-	73	1	2090	2	N	-0-		57
02		2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT		57
-----														
VALLEY (WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696														
09		14B2 EXT	300	-0-	300	600	63	1	237	2	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	330	-0-	330	930	63	1	267	2	Y	-0-		-0-
11		1240 X	310	-0-	-930	-0-	63	1	247	2	Y	-0-		-0-
12		110 X	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-		-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			33
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			33
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

09	240 N	207	-0-	-33	-0-	19 1	186 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
10	403 N	225	-0-	-178	-0-	23 1	201 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23 1	219 3	Y	24	1 1		24
						26 9						
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	10 1	96 3	Y	16	18 1		22
						18 9						
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32 1	305 3	Y	4	14 1		12
						4 9						
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	281 3	Y	4	7 1		9
						4 9						

-----

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35 1	348 3	Y	2	1 1		3
						2 9						
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	58 1	521 3	Y	3	4 1		2
						3 9						
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44 1	412 3	Y	-0-	2 1		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	431 3	Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45 1	428 3	Y	-0-			-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34 1	320 3	Y	-0-			-0-

-----

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	312 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1	278 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35 1	331 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	27 1	255 3	Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25 1	240 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	23 1	215 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID ->	109309	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	8034 - 8053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID ->	121967	COMPL. DATE	08/04/1995	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8578 - 8823	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID ->	121975	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8532 - 8564			
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	57	1	540	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	620 N	562	-0-	-58	-0-	53	1	509	3	Y	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	52	1	497	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID ->	122300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	7980 - 8306			
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	109	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			1
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-	1	1	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID ->	122303	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7668 - 8554			
09	870 N	725	-0-	-145	-0-	31	1	691	3	Y	3	5	1	6
						3	9							
10	868 N	756	-0-	-112	-0-	33	1	719	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	31	1	673	3	Y	-0-			5
*12	744 N	710	-0-	-34	-0-	34	1	676	3	Y	-0-	4	1	1
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	29	1	581	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992			TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE	
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	337	1	3329	3	Y	25	17 1	30
10	3906 X	3772	-0-	-134	-0-	28	9	3366	3	Y	26	36 1	20
11	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	29	9	3226	3	Y	1	20 1	1
12	3813 X	3359	-0-	-454	-0-	1	9	3041	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	318	1	3236	3	Y	-0-		-0-
02	3444 X	3231	-0-	-213	-0-	341	1	2924	3	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987			TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154				
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	3	5 1	6
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3	9	381	3	Y	4	5 1	5
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	2		7
*12	372 N	336	-0-	-36	-0-	2	9	319	3	Y	1	5 1	3
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	4	3 1	4
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	15	1	257	3	Y	5	5 1	4
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845				
09	4620 X	4561	-0-	-59	-0-	1	9	4139	3	Y	3	2 1	3
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3	9	3381	3	Y	3	4 1	2
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	437	1	4182	3	Y	-0-		-0-
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	416	1	3944	3	Y	-0-		-0-
*02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	395	1	3764	3	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040				
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	28	1	281	3	Y	3	2 1	3
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	9	314	3	Y	3	4 1	2
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712				
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	3	2 1	3
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	3	9	303	3	Y	3	4 1	2
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	-0-		-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-		8 1	68 3		Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		13 1	119 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072					
09	T. A.	26	-0-	26	26		2 1	15 3		Y	8			8
							9 9							
10	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	8 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330					
09	180 N	130	-0-	-50	-0-		12 1	118 3		Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		13 1	117 3		Y	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		16 1	147 3		Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-		30 1	284 3		Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		16 1	149 3		Y	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		16 1	149 3		Y	-0-			-0-
-----														
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854					
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-		51 1	507 3		Y	1	1 1		1
							1 9							
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-		77 1	690 3		Y	1	1 1		1
							1 9							
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		46 1	434 3		Y	-0-	1 1		-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-		84 1	800 3		Y	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-		88 1	836 3		Y	-0-			-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-		69 1	654 3		Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037					
09	1440 N	1327	-0-	-113	-0-		57 1	1267 3		Y	3	5 1		6
							3 9							
10	1364 N	1252	-0-	-112	-0-		55 1	1193 3		Y	4	5 1		5
							4 9							
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-		48 1	1053 3		Y	4			9
							4 9							
*12	1364 N	1219	-0-	-145	-0-		58 1	1154 3		Y	6	7 1		8
							7 9							
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		55 1	1190 3		Y	9	7 1		10
							10 9							
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		53 1	1059 3		Y	13	12 1		11
							14 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	930 N	802	-0-	-128	-0-	74	1	727	3	Y	1	1	1		1
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	901	3	Y	3	2	1		2
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	853	3	Y	-0-	2	1		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	3	Y	-0-				-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	92	1	870	3	Y	-0-				-0-
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	82	1	784	3	Y	-0-				-0-
VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203						
09	3660 X	3363	-0-	-297	-0-	309	1	3050	3	Y	4	3	1		5
10	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	339	1	3021	3	Y	5	6	1		4
11	3810 X	2947	-0-	-863	-0-	280	1	2627	3	Y	36	3	1		37
12	3937 X	2508	-0-	-1429	-0-	237	1	2263	3	Y	7	28	1		16
01	3937 X	3359	-0-	-578	-0-	320	1	3035	3	Y	4	10	1		10
*02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	301	1	2870	3	Y	3	5	1		8
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478						
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	673	3	Y	3	2	1		3
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	91	1	812	3	Y	3	4	1		2
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	105	1	988	3	Y	-0-	2	1		-0-
12	775 N	715	-0-	-60	-0-	68	1	647	3	Y	-0-				-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-				-0-
02	840 N	175	-0-	-665	-0-	17	1	158	3	Y	-0-				-0-
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	3	2	1		3
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	38	1	336	3	Y	3	4	1		2
11	390 N	305	-0-	-85	-0-	29	1	276	3	Y	-0-	2	1		-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	30	1	284	3	Y	-0-				-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-				-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-				-0-
VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480						
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	122	1	1206	3	Y	2	1	1		3
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	143	1	1272	3	Y	3	4	1		2
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	3	Y	-0-	2	1		-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1538	3	Y	-0-				-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-				-0-
02	1540 N	1384	-0-	-156	-0-	131	1	1253	3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)										//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC										//CONT.// 169313									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647										WELL #:	1	RRCID ->	141299	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	8638 - 8754
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
VAQUILLAS 135A										WELL #:	2	RRCID ->	142456	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8416 - 8452
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
VAQUILLAS 1647										WELL #:	5	RRCID ->	142741	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8383 - 8421
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-	
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-	
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-	
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-	
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-	
-----																			
VAQUILLAS 1172										WELL #:	1	RRCID ->	146098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8370 - 8416
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
KEIDEL-TEJONES 1664										WELL #:	7	RRCID ->	151724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8357 - 9458
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																			
VAQUILLAS RANCH 1627										WELL #:	4	RRCID ->	151967	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8120 - 9315
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	3	3	1			5	
								3	9										
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	2	4	1			3	
								2	9										
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	-0-	32	1	693	3	Y	3					6	
								3	9										
*12	496	N	277	-0-	-219	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	1	4	1			3	
								1	9										
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	Y	-0-	3	1			-0-	
02	672	N	394	-0-	-278	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	-0-					-0-	



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540								
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	521	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
11	630 N	438	-0-	-192	-0-	42	1	392	3	Y	4	2	1			4
						4	9									
12	620 N	356	-0-	-264	-0-	34	1	322	3	Y	-0-	3	1			1
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420 N	229	-0-	-191	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330								
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	447	3	Y	4	2	1			4
						4	9									
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	606	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	55	1	518	3	Y	24	3	1			24
						26	9									
12	527 N	359	-0-	-168	-0-	31	1	300	3	Y	25	18	1			31
						28	9									
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	5	20	1			16
						6	9									
02	560 N	470	-0-	-90	-0-	44	1	420	3	Y	5	9	1			12
						6	9									
-----																
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215								
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	93 X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	172677	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8015 - 8677		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		4	RRCID ->	172960	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8830 - 9720			
09	1470 N	971	-0-	-499	-0-	79	1	783	3	Y	99	90	1	130
						109	9							
10	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	103	1	915	3	Y	98	153	1	75
						108	9							
11	1290 N	682	-0-	-608	-0-	64	1	606	3	Y	11	72	1	14
						12	9							
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	124	1	1184	3	Y	21	10	1	25
						23	9							
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1540	3	Y	72	16	1	81
						79	9							
*02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1158	3	Y	61	46	1	96
						67	9							

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #:		6	RRCID ->	176265	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7477 - 8097			
09	3330 X	2974	-0-	-356	-0-	126	1	2823	3	Y	23	35	1	42
						25	9							
10	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	129	1	2791	3	Y	27	36	1	33
						30	9							
11	3210 X	2909	-0-	-301	-0-	124	1	2728	3	Y	52			85
						57	9							
*12	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	131	1	2633	3	Y	69	63	1	91
						76	9							
*01	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	126	1	2715	3	Y	69	83	1	77
						76	9							
02	2772 X	2377	-0-	-395	-0-	108	1	2175	3	Y	85	89	1	73
						94	9							

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		7	RRCID ->	178049	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8138 - 8148			
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	829	3	N	27	18	1	33
						30	9							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	88	1	782	3	N	29	40	1	22
						32	9							
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	61	1	574	3	N	65	22	1	65
						72	9							
12	961 N	329	-0-	-632	-0-	27	1	257	3	N	41	49	1	57
						45	9							
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	74	37	1	94
						81	9							
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	N	69	53	1	110
						76	9							

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3690 X	3611	-0-	-79	-0-	154	1	3454	3	Y	3	5	1	6
						3	9							
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	188	1	4068	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
11	3900 X	3824	-0-	-76	-0-	166	1	3650	3	Y	7			12
						8	9							
*12	3782 X	3572	-0-	-210	-0-	169	1	3392	3	Y	10	9	1	13
						11	9							
*01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	168	1	3612	3	Y	17	12	1	18
						19	9							
02	3836 X	3302	-0-	-534	-0-	155	1	3124	3	Y	21	21	1	18
						23	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775														
-----														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	4			4
						4	9							
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	3	2	1	5
						3	9							
-----														
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808														
-----														
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	7	1	70	3	Y	5	3	1	6
						6	9							
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	81	3	Y	5	7	1	4
						6	9							
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	6	4	1	6
						7	9							
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	9	4	1	11
						10	9							
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	7	1	4
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	2	1	2
-----														
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225														
-----														
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	952	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	99	1	930	3	Y	34	2	1	34
						37	9							
12	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	90	1	860	3	Y	59	26	1	67
						65	9							
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	102	1	969	3	Y	39	43	1	63
						43	9							
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	92	1	878	3	Y	34	36	1	61
						37	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	69	3	Y	7	7	1	9
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	7	11	1	5
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	5	5	1	5
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	15	4	1	16
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	10	1	6
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	3	1	3
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847					
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133					
BRISCOE N		WELL #: 3												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379					
09	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	146	1	1445	3	Y	21	14	1	26
10	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	165	1	1474	3	Y	23	32	1	17
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	146	1	1371	3	Y	11	17	1	11
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1549	3	Y	18	8	1	21
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	147	1	1392	3	Y	5	14	1	12
02	1428 N	1388	-0-	-40	-0-	131	1	1251	3	Y	5	7	1	10
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8985 - 9062	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8793 - 9226	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8818 - 9450	
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	20	1	453	3	Y	3	
						3	9				5	
10	558 N	104	-0-	-454	-0-	5	1	98	3	Y	1	
						1	9				5	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8078 - 9256	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-	
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9204 - 9222	
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	1	
						1	9				1	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----												
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8142 - 9348	
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	2	1	47	3	Y	13	
						14	9				24	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
VERGARA			WELL #:	1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1656 N	1656	-0-	-0-	227 1	1429 2	Y	-0-			98
10		1833 N	1833	-0-	-0-	252 1	1575 2	Y	5			103
						6 9						
11		1684 N	1684	-0-	-0-	305 1	1379 2	Y	-0-			103
12		2114 N	2114	-0-	-0-	312 1	1717 2	Y	77	158 1		22
						85 9						
*01		1173 N	1173	-0-	-0-	113 1	1054 2	Y	5			27
						6 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
-----												
VERGARA			WELL #:	2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806
09		2700 X	2079	-0-	-621	285 1	1794 2	Y	-0-			51
10		2282 X	2282	-0-	-0-	314 1	1968 2	Y	-0-			51
11		2524 X	2524	-0-	-0-	457 1	2067 2	Y	-0-			51
12		2660 X	2660	-0-	-0-	409 1	2251 2	Y	-0-			51
*01		2380 N	2380	-0-	-0-	230 1	2150 2	Y	-0-			51
								Y	NO RPT			51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-							
-----												
VILLARREAL ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352
09		1710 N	1642	-0-	-68	173 1	1468 2	N	1			121
						1 9						
10		1723 N	1723	-0-	-0-	210 1	1513 2	N	-0-			121
11		1590 N	1513	-0-	-77	186 1	1327 2	N	-0-			121
12		1516 N	1516	-0-	-0-	97 1	1386 2	N	30	119 1		32
						33 9						
*01		1184 N	1184	-0-	-0-	112 1	1072 2	N	-0-			32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
VERGARA			WELL #:	3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772
09		847 N	847	-0-	-0-	116 1	731 2	Y	-0-			14
10		1011 N	1011	-0-	-0-	139 1	872 2	Y	-0-			14
11		1008 N	1008	-0-	-0-	183 1	825 2	Y	-0-			14
12		1271 N	1271	-0-	-0-	196 1	1075 2	Y	-0-			14
*01		411 N	411	-0-	-0-	38 1	358 2	Y	14			28
						15 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
VERGARA			WELL #:	4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842
09		281 N	281	-0-	-0-	39 1	242 2	Y	-0-			56
10		310 N	300	-0-	-10	41 1	259 2	Y	-0-			56
11		278 N	278	-0-	-0-	50 1	228 2	Y	-0-			56
12		275 N	275	-0-	-0-	42 1	233 2	Y	-0-	48 1		8
*01		395 N	395	-0-	-0-	37 1	352 2	Y	5			13
						6 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
-----												
MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832
09		1320 N	1253	-0-	-67	1253 2		N	-0-			99
10		1302 N	1261	-0-	-41	1261 2		N	-0-			99
11		1260 N	1199	-0-	-61	1199 2		N	-0-			99
12		1240 N	1240	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			99
*01		1231 N	1231	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			99
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			99

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	236	1	1373	2	Y	-0-			49
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	249	1	1529	2	Y	-0-			49
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	228	1	1651	2	Y	2	2 8		49
12	1674 N	954	-0-	-720	-0-	229	1	718	2	Y	6			55
01	1767 N	668	-0-	-1099	-0-	91	1	575	2	Y	2			57
02	1764 N	1389	-0-	-375	-0-	182	1	1201	2	Y	5	2 8		60
						2	9							
-----														
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790														
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1054	2	Y	5			115
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	197	1	1208	2	Y	3	2 8		116
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	Y	16			132
12	1271 N	574	-0-	-697	-0-	138	1	433	2	Y	3			135
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	204	1	1290	2	Y	13	2 8		146
02	1344 N	1278	-0-	-66	-0-	168	1	1108	2	Y	2	2 8		146
						1	9							
-----														
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604														
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	97	1	565	2	Y	1	1 8		139
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	537	2	Y	15	2 8		152
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	Y	119	197 1		74
12	682 N	136	-0-	-546	-0-	131	1	88	2	Y	18	4 8		88
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	50	3 8		135
02	1288 N	1174	-0-	-114	-0-	93	1	987	2	Y	34	147 1	2 8	20
						55	9							
						150	1							
						37	9							
-----														
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828														
09	2730 X	1956	-0-	-774	-0-	287	1	1669	2	Y	-0-			10
10	2821 X	1938	-0-	-883	-0-	271	1	1665	2	Y	2	2 8		10
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	241	1	1742	2	Y	2	2 8		10
12	2046 X	1118	-0-	-928	-0-	270	1	848	2	Y	-0-			10
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	344	1	2175	2	Y	-0-			10
02	1848 X	1707	-0-	-141	-0-	225	1	1480	2	Y	2	2 8		10
						2	9							

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	99 1	569 2		Y	-0-			36
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	126 1	767 2		Y	21	1 8		56
						23 9							
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	80 1	575 2		Y	2	2 8		56
						2 9							
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	205 1	641 2		Y	-0-			56
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	168 1	1064 2		Y	-0-			56
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	115 1	752 2		Y	-0-			56
-----													
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184													
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448													
09	2965 N	2657	-0-	-308	-0-	2615 2	42 9		N	38			80
10	3100 N	3201	-0-	101	-0-	3158 2	43 9		N	39	2 1		117
11	3000 X	2096	-0-	-904	-0-	2072 2	24 9		N	22			139
12	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	2073 2	51 9		N	46	167 1		18
01	3100 X	1636	-0-	-1464	-0-	1626 2	10 9		N	9			27
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-				N	NO RPT			27
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A													
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1071 3	17 9		Y	15	17 1		3
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2056 3	1 9		Y	1	2 1		2
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2014 3	45 9		Y	41	33 1		10
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1731 3	31 9		Y	28	30 1		8
01	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1997 3	56 9		Y	51	47 1		12
*02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2088 3	31 9		Y	28	24 1		16
-----													
LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791													
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			Y	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399 3	3 9		Y	3	1 1		2
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2011 3	22 9		Y	20	15 1		7
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462 3	13 9		Y	12	13 1		6
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1429 3	30 9		Y	27	22 1		11
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285 3	28 9		Y	25	26 1		10
-----													
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756													
09	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	49 1	1628 3		N	-0-			-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	57 1	1855 3		N	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	41 1	1496 3		N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	29 1	1115 3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1654	-0-	-268	-0-	48 1	1606 3		N	-0-			-0-
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	45 1	1414 3		N	-0-			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9672 - 9793				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	6755	-0-	3955	-0-	3955	162	1	6593	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9230 - 9270				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		7	RRCID ->	091090	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9654 - 9781				
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	3	18	9	Y	16	17	1		3
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	3	4	9	Y	4	4	1		3
11	1560 N	1431	-0-	-129	-0-	-0-	1412	3	19	9	Y	17	14	1		6
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3	12	9	Y	11	12	1		5
01	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	-0-	1482	3	23	9	Y	21	19	1		7
02	1344 N	1321	-0-	-23	-0-	-0-	1308	3	13	9	Y	12	10	1		9
-----																
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		7	RRCID ->	093010	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9332 - 9477				
09	3900 X	2598	-0-	-1302	-0-	-0-	125	1	2410	3	Y	57	52	1		12
10	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	-0-	169	1	3402	3	Y	64	54	1		22
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3730	3	Y	-0-	22	1		-0-
12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3551	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	-0-	83	1	3313	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02	3640 X	2291	-0-	-1349	-0-	-0-	55	1	2236	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9396 - 9420				
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3	17	9	Y	15	15	1		-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3	32	9	Y	29	22	1		7
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	3	4	9	Y	4	10	1		1
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3	2	1		1
-----																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 - 9116				
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	3	17	9	Y	15	17	1		2
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	3	67	9	Y	61	45	1		18
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3	31	9	Y	28	35	1		11
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3	21	9	Y	19	23	1		7
01	2449 N	1886	-0-	-563	-0-	-0-	1849	3	37	9	Y	34	32	1		9
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	Y	19	16	1		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1442	3	11 9	Y	10	10 1	4
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	3	8 9	Y	7	6 1	5
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1370	3	9 9	Y	8	8 1	5
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	3	4 9	Y	4	6 1	3
01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1403	3	11 9	Y	10	9 1	4
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1218	3	11 9	Y	10	10 1	4
-----												
LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182				
09	660 N	265	-0-	-395	-0-	251	3	14 9	Y	13	13 1	2
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10 9	Y	9	8 1	3
11	390 N	66	-0-	-324	-0-	66	3		Y	-0-	3 1	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926				
09	570 N	326	-0-	-244	-0-	16	1	310 3	Y	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	151	-0-	-419	-0-	6	1	145 3	Y	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412 3	Y	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435 3	Y	-0-		-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403 3	Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70	3	17 9	Y	15	16 1	2
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-	1 1	1
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2 9	Y	2	2 1	1
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	97	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588				
09	1920 N	1428	-0-	-492	-0-	1410	3	18 9	Y	16	17 1	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	8 1	5
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	9	9 1	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	7 1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	10 1	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	5 1	6
-----												
YATES		WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530				
09	30308 X	24241	-0-	-6067	-0-	709	1	974 2	N	-0-		22
						22558	3					
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		22
11	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	240	1	8646 3	N	130	112 1	40
						143	9					
12	7812 X	6555	-0-	-1257	-0-	165	1	6315 3	N	68		108
						75	9					
01	8804 X	5247	-0-	-3557	-0-	151	1	5044 3	N	47		155
						52	9					
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-				N	NO RPT		155

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982				TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3381 3	19 9	N	17					70
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4210 3	31 9	N	28					98
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3005 3	19 9	N	17	90	1			25
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3240 3	25 9	N	23					48
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3494 3	23 9	N	21					69
*02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3630 3	18 9	N	16					85
-----														
LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982				TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225				
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2001 3	20 9	N	18	18	1			6
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2209 3	17 9	N	15	12	1			9
11	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	2101 3	51 9	N	46	37	1			18
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1960 3	28 9	N	25	30	1			13
01	2232 N	1944	-0-	-288	-0-	1876 3	68 9	N	62	52	1			23
02	2016 N	1972	-0-	-44	-0-	1908 3	64 9	N	58	61	1			20
-----														
VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 3	Y	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982				TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128				
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	123 1	798 2	Y	-0-					-0-
10	992 N	785	-0-	-207	-0-	118 1	667 2	Y	-0-					-0-
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	185 1	214 2	Y	-0-					-0-
						560 3								
12	961 N	477	-0-	-484	-0-	12 1	465 3	Y	-0-					-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	22 1	769 3	Y	-0-					-0-
02	896 N	772	-0-	-124	-0-	24 1	748 3	Y	-0-					-0-
-----														
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142				
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	11 1	364 3	N	-0-					39
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	25 1	854 3	N	13					52
						14 9								
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10 1	371 3	N	-0-					52
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	19 1	756 3	N	1					53
						1 9								
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	22 1	764 3	N	-0-					53
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23 1	719 3	N	4					57
						4 9								
-----														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982				TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172				
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33 1	647 3	Y	117	108	1			25
						129 9								
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42 1	839 3	Y	53	55	1			23
						58 9								
11	990 N	611	-0-	-379	-0-	26 1	585 3	Y	-0-	23	1			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	Y	-0-					-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	21 1	852 3	Y	-0-					-0-
02	532 N	212	-0-	-320	-0-	5 1	207 3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972			
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	1		1
						1	9				
-----											
LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
						117	3				
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764			
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-		-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	29	21 1	8
						32	9				
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	42	33 1	17
						46	9				
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	136	129 1	24
						150	9				
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	87	96 1	15
						96	9				
*02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	19	30 1	4
						21	9				

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #:		36	RRCID -> 107704				COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	74	1	2441	3	Y	2	4	1	10
						2	9							
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2431	3	Y	10	5	1	15
						11	9							
11	2460 N	2436	-0-	-24	-0-	65	1	2362	3	Y	8	14	1	9
						9	9							
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	68	1	2586	3	Y	10	11	1	8
						11	9							
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	3	Y	9	5	1	12
						10	9							
*02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	64	1	2004	3	Y	6	10	1	8
						7	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		35	RRCID -> 108271				COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734		
09	11160 X	10936	-0-	-224	-0-	534	1	10325	3	Y	70	64	1	13
						77	9							
10	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	604	1	12194	3	Y	89	74	1	28
						98	9							
11	11160 X	10628	-0-	-532	-0-	445	1	10094	3	Y	81	73	1	36
						89	9							
12	11532 X	11528	-0-	-4	-0-	531	1	10727	3	Y	245	237	1	44
						270	9							
01	10943 X	9649	-0-	-1294	-0-	231	1	9236	3	Y	165	182	1	27
						182	9							
02	9884 X	9070	-0-	-814	-0-	217	1	8812	3	Y	37	58	1	6
						41	9							
-----														
VERGARA 1674		WELL #:		1	RRCID -> 108453				COMPL. DATE 12/21/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584		
09	4470 X	3824	-0-	-646	-0-	488	1	3314	2	Y	20	31	1	12
						22	9							
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	781	1	4103	2	Y	31	29	1	14
						34	9							
11	4410 X	4344	-0-	-66	-0-	607	1	952	2	Y	-0-			14
						2785	3							
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	586	1	4240	3	Y	10	18	1	6
						11	9							
01	4898 X	4047	-0-	-851	-0-	118	1	3926	3	Y	3			9
						3	9							
02	4452 X	3604	-0-	-848	-0-	112	1	3492	3	Y	-0-			9
-----														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		18	RRCID -> 108536				COMPL. DATE 12/13/1983			TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:		38	RRCID -> 108539				COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3330 X	2902	-0-	-428	-0-	382 1	2487 2	Y	30	50 1		10
10	3224 X	2364	-0-	-860	-0-	33 9	348 1	Y	38	20 1		28
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	42 9	695 1	Y	32	45 1		15
12	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2113 3	75 1	Y	-0-			15
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	2882 3	101 1	Y	11	21 1		5
02	3192 X	2903	-0-	-289	-0-	12 9	89 1	Y	6			11
						7 9						
-----												
7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298
09	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	47 1	1544 3	N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	45 1	1496 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1280	-0-	-400	-0-	34 1	1246 3	N	-0-			-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	40 1	1536 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	44 1	1460 3	N	-0-			-0-
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	41 1	1263 3	N	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184
09	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5702 3	18 9	Y	16	18 1		4
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5822 3	21 9	Y	19	15 1		8
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5017 3	64 9	Y	58	50 1		16
12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5794 3	43 9	Y	39	43 1		12
01	6107 X	5974	-0-	-133	-0-	5895 3	79 9	Y	72	67 1		17
02	5348 X	1588	-0-	-3760	-0-	1544 3	44 9	Y	40	34 1		23
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729
09	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2190 3	17 9	Y	15	17 1		2
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1905 3	6 9	Y	5	5 1		2
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2556 3	35 9	Y	32	26 1		8
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1922 3	23 9	Y	21	23 1		6
01	2294 X	1800	-0-	-494	-0-	1757 3	43 9	Y	39	36 1		9
02	2408 X	1589	-0-	-819	-0-	1565 3	24 9	Y	22	18 1		13
-----												
ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	549 1	3572 2	Y	-0-			-0-
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	595 1	3370 2	Y	-0-			-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	922 1	1072 2	Y	-0-			-0-
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	2807 3	109 1	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4444	-0-	-516	-0-	128 1	4316 3	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3603	-0-	-877	-0-	112 1	3491 3	Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	330 3	17 9	Y	15	16 1		1
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	341 3	44 9	Y	40	30 1		11
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	354 3	22 9	Y	20	25 1		6
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	610 3	14 9	Y	13	17 1		2
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	359 3	28 9	Y	25	23 1		4
02	364 N	264	-0-	-100	-0-	249 3	15 9	Y	14	12 1		6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	1560 N	490	-0-	-1070	-0-	62 1	405 2	23 9	Y	21	43 1		7
10	837 N	160	-0-	-677	-0-	15 1	86 2	23 9	Y	54	25 1		36
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	59 9	234 2	201 1	Y	41	57 1		20
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	615 3	45 9	32 1	Y	-0-			20
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	44 1	1422 3	44 1	Y	12	25 1		7
02	1036 N	921	-0-	-115	-0-	13 9	884 3	30 1	Y	6			13
						7 9							
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555	
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	388 3	19 9	17 1	Y	17	17 1		5
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420 3	12 9	11 1	Y	11	10 1		6
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3		6 1	Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			Y	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			Y	-0-			-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			Y	-0-			-0-
LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561	
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			Y	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			Y	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3			Y	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			Y	-0-			-0-
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234 3			Y	-0-			-0-
02	1148 N	1107	-0-	-41	-0-	1107 3			Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-





VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
-----																
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900								
09	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	230	1	7636	3	N	-0-					42
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	187	1	6142	3	N	3					45
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	216	1	7775	3	N	13					58
12	1674 X	1561	-0-	-113	-0-	40	1	1521	3	N	-0-					58
01	1674 X	5	-0-	-1669	-0-	5	3			N	-0-					58
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					58
-----																
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253								
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	3	17	9	Y	15	16	1			3
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	Y	23	18	1			8
11	1410 N	1041	-0-	-369	-0-	1021	3	20	9	Y	18	19	1			7
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1535	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	1550 N	960	-0-	-590	-0-	936	3	24	9	Y	22	20	1			7
02	980 N	874	-0-	-106	-0-	861	3	13	9	Y	12	10	1			9
-----																
VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833								
09	6008 X	1047	-0-	-4961	-0-	134	1	909	2	Y	4	5	1			2
10	3038 X	1562	-0-	-1476	-0-	250	1	1312	2	Y	-0-	2	7			-0-
11	2940 X	764	-0-	-2176	-0-	106	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	1311	-0-	-1727	-0-	491	3	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1121	-0-	-615	-0-	159	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1400 X	889	-0-	-511	-0-	33	1	862	3	Y	-0-					-0-
-----																
LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984								
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4229	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5213	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4931	3	18	9	Y	16	12	1			7
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5888	3	10	9	Y	9	11	1			5
01	5208 X	4857	-0-	-351	-0-	4835	3	22	9	Y	20	17	1			8
*02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4766	3	21	9	Y	19	20	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL				WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9457 - 9722		
09	2070 N	1776	-0-	-294	-0-	1770	3	6	9	Y	5	5	1	2
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	3	6	9	Y	5	4	1	3
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2011	3	17	9	Y	15	12	1	6
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	3	10	9	Y	9	10	1	5
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2025	3	22	9	Y	20	17	1	8
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1836	3	21	9	Y	19	20	1	7

ALLEY				WELL #: 5		RRCID -> 114352		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9660 - 10471		
09	5490 X	5121	-0-	-369	-0-	678	1	4407	2	Y	33	55	1	11
10	5673 X	4555	-0-	-1118	-0-	676	1	3832	2	Y	43	22	1	32
11	5490 X	4238	-0-	-1252	-0-	806	1	937	2	Y	37	52	1	17
12	5456 X	3706	-0-	-1750	-0-	2454	3	41	9	Y	-0-			17
01	5456 X	3930	-0-	-1526	-0-	94	1	3612	3	Y	14	25	1	6
02	4788 X	3176	-0-	-1612	-0-	114	1	3801	3	Y	8			14

VERGARA, G. B.				WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10366 - 10480		
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2031	3	23	9	Y	21	35	1	17
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2753	3	13	9	Y	12			29
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	16	1	17
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-	4	1	13
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-	3	1	10
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-	5	1	5

HIRSCH				WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10500 - 11792		
09	1470 N	1074	-0-	-396	-0-	32	1	1042	3	N	-0-			8
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1139	3	N	-0-			8
11	1290 N	981	-0-	-309	-0-	26	1	954	3	N	1			9
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1	9	30	1	N	5			14
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	6	9	34	1	N	1			15
02	924 N	886	-0-	-38	-0-	1	9	27	1	N	2			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11070 - 11414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	92	1	3055	3	N	-0-			44
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	105	1	3467	3	N	6			50
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3158	3	N	-0-			50
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	104	1	3997	3	N	-0-			50
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	110	1	3686	3	N	5			55
*02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	120	1	3747	3	N	1	49	1	7 6 -0-
						1	9							
LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8956 - 9408				
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-			-0-
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-			-0-
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-			-0-
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-			-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-			-0-
*02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9957 - 10612				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEY		WELL #: 7ST		RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9790 - 9802				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	234	1	1328	2	Y	-0-			-0-
11	86 X	86	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	110	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
VERGARA 1679		WELL #: 4ST		RRCID -> 116493		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10225 - 10420				
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	23	1	158	2	Y	7	5	1	4
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	8	9	244	2	Y	-0-	3	1	1
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	Y	-0-			1
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	131	3	240	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	Y	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-			-0-
						11	1							
LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10440 - 10618				
09	330 X	136	-0-	-194	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
10	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638							
09	3600 X	2841	-0-	-759	-0-	2831	3	10	9	Y	9	9	1		2
10	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	3415	3	14	9	Y	13	9	1		6
11	3390 X	3329	-0-	-61	-0-	3261	3	68	9	Y	62	46	1		22
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3394	3	42	9	Y	38	42	1		18
01	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3133	3	87	9	Y	79	67	1		30
02	3108 X	2840	-0-	-268	-0-	2759	3	81	9	Y	74	78	1		26
-----															
VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334							
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	11	3	13	9	Y	12	12	1		3
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	Y	5	5	1		3
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1		1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
-----															
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872							
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	118	1	163	2	N	-0-				52
						3763	3								
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	130	1	277	2	N	-0-				52
						3991	3								
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	124	1	255	2	N	-0-				52
						4211	3								
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-				52
						4255	3								
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	133	1	206	2	N	-0-				52
						4223	3								
*02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	120	1	151	2	N	-0-				52
						3603	3								
-----															
MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VERGARA 1679-W			WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9604 - 9618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	307 1	2085 2	Y		15	16 1		9
							17 9							
10		2821 X	2612	-0-	-209	-0-	414 1	2175 2	Y		21	20 1		10
							23 9							
11		2670 X	2486	-0-	-184	-0-	347 1	545 2	Y		-0-			10
							1594 3							
12		2759 X	2498	-0-	-261	-0-	302 1	2190 3	Y		5	11 1		4
							6 9							
01		2604 N	2576	-0-	-28	-0-	75 1	2500 3	Y		1			5
							1 9							
*02		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	72 1	2265 3	Y		-0-			5
-----														
DAY			WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 8406 - 9246		
09		3000 N	4286	-0-	1286	1286	4269 3	17 9	N		15			75
							15 9		N		14			89
10		3100 N	4352	-0-	1252	2538	4337 3	9 9	N		8			97
							3104 3		N		8			105
11		3000 N	3227	-0-	227	2765	3218 3	22 9	N		20			125
							2377 3		N		33	90 1		68
12		3100 N	3439	-0-	339	3104	3430 3	36 9	N		33			
01		5920 X	2816	-0-	-3104	-0-	2794 3							
							2377 3							
*02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2377 3							
-----														
LUNDELL			WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205 - 10352		
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2240 3	30 9	Y		27	27 1		8
							829 3	15 9	Y		14	13 1		9
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	715 3	6 9	Y		5	10 1		4
							717 3	3 9	Y		3	6 1		1
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	671 3	8 9	Y		7	6 1		2
							560 3	7 9	Y		6	7 1		1
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	560 3							
01		837 N	679	-0-	-158	-0-	671 3							
							560 3							
02		672 N	567	-0-	-105	-0-	560 3							
-----														
MARSHALL, S.G.			WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10710 - 11842		
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 3	N		-0-			-0-
							5 1	163 3	N		-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	141 3	N		-0-			-0-
							3 1	133 3	N		-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	4 1	102 3	N		-0-			-0-
							3 1	89 3	N		-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1				-0-			-0-
							3 1				-0-			-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	4 1				-0-			-0-
							3 1				-0-			-0-
02		140 N	92	-0-	-48	-0-	3 1				-0-			-0-
-----														
HIRSCH			WELL #:		2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 9763 - 10958		
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	17 1	536 3	N		-0-			25
							18 1	579 3	N		10			35
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	11 9							
							15 1	528 3	N		-0-			35
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	12 1	485 3	N		-0-			35
							14 1	447 3	N		15			50
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	17 9							
							12 1							
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	14 1							
							17 9							
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	12 1	366 3	N		-0-			50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4118 X	2378	-0-	-1740	-0-	69 1	2307 3	Y	2	4 1	13
						2 9					
10	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	70 1	2334 3	Y	11	6 1	18
						12 9					
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	49 1	1802 3	Y	7	14 1	11
						8 9					
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	50 1	1920 3	Y	9	10 1	10
						10 9					
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	53 1	1737 3	Y	7	5 1	12
						8 9					
*02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	35 1	1079 3	Y	4	7 1	9
						4 9					
-----											
CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8762 - 8928	
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	599 3	2 9	N	2		50
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514 3	8 9	N	7		57
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	542 3	3 9	N	3		60
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700 3	2 9	N	2		62
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	656 3	3 9	N	3		65
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	5 6	60
-----											
LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10741 - 11108	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9461 - 9764	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10178 - 10277	
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	140 1	953 2	Y	12	15 1	7
						13 9					
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	206 1	1082 2	Y	14	14 1	7
						15 9					
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	165 1	259 2	Y	-0-		7
						757 3					
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	295 1	2133 3	Y	1	6 1	2
						1 9					
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	49 1	1643 3	Y	-0-		2
02	1092 N	825	-0-	-267	-0-	26 1	799 3	Y	-0-		2
-----											
EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8461 - 8645	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12 1	329 3	Y	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	7 1	189 3	Y	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17 1	467 3	Y	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12 1	401 3	Y	-0-		-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCCLLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10147	- 11194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VERGARA 1680				WELL #:	7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10024	- 10164
09	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	313 1	2124 2	Y	44	47 1		27
							48 9						
10	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	380 1	1997 2	Y	42	46 1		23
							46 9						
11	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	292 1	459 2	Y	-0-			23
							1342 3						
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	389 1	2820 3	Y	12	26 1		9
							13 9						
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	63 1	2072 3	Y	2			11
							2 9						
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	58 1	1838 3	Y	-0-			11
-----													
LUNDELL				WELL #:	49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF. 9048	- 9708
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL				WELL #:	37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9363	- 10264
09	3630	X	2138	-0-	-1492	-0-	2138 3		Y	-0-			-0-
10	3317	X	1626	-0-	-1691	-0-	1626 3		Y	-0-			-0-
11	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431 3		Y	-0-			-0-
12	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	2249 3		Y	-0-			-0-
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	1939 3		Y	-0-			-0-
*02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		Y	-0-			-0-
-----													
ARCO FEE				WELL #:	4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11653	- 11700
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3360 X	3131	-0-	-229	-0-	112	1	3019	3	Y	-0-
10	3472 X	2767	-0-	-705	-0-	97	1	2670	3	Y	-0-
11	3570 X	2863	-0-	-707	-0-	96	1	2744	3	Y	11
12	3689 X	2187	-0-	-1502	-0-	23	9				
01	3224 X	2543	-0-	-681	-0-	78	1	2109	3	Y	-0-
02	2912 X	1751	-0-	-1161	-0-	74	1	2469	3	Y	-0-
						75	1	1676	3	Y	-0-
-----											
LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568			
09	2220 N	1662	-0-	-558	-0-	1651	3	11	9	Y	4
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	Y	3
11	1650 N	938	-0-	-712	-0-	938	3			Y	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-
01	1023 N	865	-0-	-158	-0-	865	3			Y	-0-
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	3			Y	-0-
-----											
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10706 - 10866			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280			
09	9510 X	8544	-0-	-966	-0-	8527	3	17	9	Y	3
10	9827 X	9815	-0-	-12	-0-	9813	3	2	9	Y	2
11	9240 X	8587	-0-	-653	-0-	8504	3	83	9	Y	18
12	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10150	3	55	9	Y	14
01	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9239	3	102	9	Y	21
*02	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8704	3	57	9	Y	30



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 8701 - 9444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8548 - 8732					
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4278	3	175	9	N	159	161	1	153
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4958	3	317	9	N	288	237	1	204
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4299	3	120	9	N	109	240	1	73
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4456	3	212	9	N	193	74	1	192
01	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4180	3	311	9	N	283	372	1	103
*02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4164	3	117	9	N	106	68	1	141

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9182 - 9222					
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	637	3	17	9	Y	15	16	1	-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	530	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3	2	1	1

EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8101 - 8290				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 9195 - 9224					
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-	2	1	-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-			-0-
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-			-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 10066 - 10576					
09	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	74	1	2467	3	N	-0-			-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	85	1	2802	3	N	-0-			-0-
11	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	69	1	2506	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	1094	-0-	-1200	-0-	28	1	1066	3	N	-0-			-0-
01	2790	X	357	-0-	-2433	-0-	10	1	347	3	N	-0-			-0-
02	2520	X	74	-0-	-2446	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9638 - 10642					
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1073 N	1073	-0-	-0-	1066 3	7 9	Y	6	6 1		1
10		1140 N	1140	-0-	-0-	1133 3	7 9	Y	6	4 1		3
11		824 N	824	-0-	-0-	824 3		Y	-0-	3 1		-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			-0-
01		1147 N	730	-0-	-417	730 3		Y	-0-			-0-
02		756 N	670	-0-	-86	670 3		Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 X		-0-	-0-	-60			Y	-0-			-0-
12	62 X		-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716
09	1860 N	1361	-0-	-499	-0-	48 1	1313 3	Y	-0-			15
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	69 1	1893 3	Y	4			19
						4 9						
11	2010 N	1449	-0-	-561	-0-	48 1	1398 3	Y	3	11 1		11
						3 9						
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	26 1	697 3	Y	-0-			11
01	1953 N	637	-0-	-1316	-0-	18 1	619 3	Y	-0-	11 1		-0-
02	1344 N	580	-0-	-764	-0-	25 1	555 3	Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5446 3	17 9	Y	15	17 1		1
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4466 3	30 9	Y	27	21 1		7
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2939 3	58 9	Y	53	47 1		13
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2900 3	39 9	Y	35	39 1		9
01	5394 X	3461	-0-	-1933	-0-	3389 3	72 9	Y	65	61 1		13
02	4872 X	2761	-0-	-2111	-0-	2721 3	40 9	Y	36	30 1		19
-----												
VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10815 - 10974
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599 - 8648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	3	18	9	N	16		143
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2610	3	10	9	N	9		152
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5	137 1	20
12	3100 N	3205	-0-	105	105	3186	3	19	9	N	17		37
01	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2431	3	6	9	N	5		42
*02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2578	3	29	9	N	26		68
-----													
CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 - 8738	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9105 - 9129	
09	5490 X	5075	-0-	-415	-0-	5067	3	8	9	Y	7	7 1	2
10	5642 X	4649	-0-	-993	-0-	4629	3	20	9	Y	18	12 1	8
11	5370 X	4101	-0-	-1269	-0-	4048	3	53	9	Y	48	38 1	18
12	5549 X	4536	-0-	-1013	-0-	4503	3	33	9	Y	30	34 1	14
01	5549 X	3815	-0-	-1734	-0-	3750	3	65	9	Y	59	51 1	22
02	4732 X	3704	-0-	-1028	-0-	3643	3	61	9	Y	55	58 1	19
-----													
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11024 - 11044	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
EL GATO		WELL #:		17	RRCID ->	125456	COMPL. DATE	10/03/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8605 - 8785	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	125583	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11230 - 12155	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	3	4	9	Y	4	4	1		2
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	Y	1	2	1		1
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	254	1	650	3	Y	36	21	1		16
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	40	9								
01	620 N	22	-0-	-598	-0-	384	3	18	9	Y	16	18	1		14
02	644 N	29	-0-	-615	-0-	21	3	1	9	Y	1	12	1		3
						27	3	2	9	Y	2	3	1		2

-----  
 LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1078	3	120	9	N	109	107	1		33
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1459	3	108	9	N	98	77	1		54
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1312	3	194	9	N	176	156	1		74
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1291	3	141	9	N	128	142	1		60
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1678	3	229	9	N	208	186	1		82
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1503	3	211	9	N	192	207	1		67

-----  
 CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

09	5190 X	4756	-0-	-434	-0-	4747	3	9	9	N	8				133
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5510	3	7	9	N	6	106	1		33
11	5070 X	5041	-0-	-29	-0-	5030	3	11	9	N	10				43
12	5239 X	4651	-0-	-588	-0-	4632	3	19	9	N	17				60
01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5154	3	14	9	N	13				73
*02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4282	3	21	9	N	19				92

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2517	3	17	9	Y	15	17	1		4
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	3	3	9	Y	3	3	1		4
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	3	33	9	Y	30	25	1		9
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	3	22	9	Y	20	22	1		7
01	2728 N	2527	-0-	-201	-0-	2485	3	42	9	Y	38	35	1		10
02	2436 N	2355	-0-	-81	-0-	2332	3	23	9	Y	21	18	1		13

-----  
 CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-				4
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				4
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-				4
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-				4
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-				4
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-				4

-----  
 VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

09	1440 N	911	-0-	-529	-0-	901	3	10	9	Y	9	20	1		7
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	3	4	9	Y	4				11
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	Y	19	16	1		14
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1261	3	132	9	Y	120	39	1		95
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1298	3	50	9	Y	45	41	1		99
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1178	3	56	9	Y	51	89	1		61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9316 - 9331	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9240 - 9794
09	3240 X	2447	-0-	-793	-0-	2447	3		Y	-0-		-0-
10	3348 X	2529	-0-	-819	-0-	2529	3		Y	-0-		-0-
11	3240 X	2468	-0-	-772	-0-	2468	3		Y	-0-		-0-
12	3348 X	2688	-0-	-660	-0-	2688	3		Y	-0-		-0-
01	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		Y	-0-		-0-
*02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9411 - 9576
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5954	3	47 9	Y	43	42 1	13
10	3100 N	6380	-0-	3280	3280	6345	3	35 9	Y	32	27 1	18
11	8109 X	4829	-0-	-3280	-0-	4829	3		Y	-0-	18 1	-0-
12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3		Y	-0-		-0-
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3		Y	-0-		-0-
*02	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8146 - 9092
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	491	3	255 9	Y	232	220 1	58
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	707	3	226 9	Y	205	164 1	99
11	810 N	596	-0-	-214	-0-	161	1	411 3	Y	22	71 1	50
						24	9					
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1258	3	55 9	Y	50	59 1	41
01	868 N	755	-0-	-113	-0-	713	3	42 9	Y	38	66 1	13
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	684	3	46 9	Y	42	42 1	13

EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112
09	150 X	134	-0-	-16	-0-	5	1	129 3	Y	-0-		-0-
10	155 X	122	-0-	-33	-0-	4	1	118 3	Y	-0-		-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162 3	Y	-0-		-0-
12	155 X	134	-0-	-21	-0-	5	1	129 3	Y	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	85	-0-	-83	-0-	4	1	81 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
	ALLOW CODE				UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	4590 X	1865	-0-	-2725	-0-	1848 3	17 9	Y	15	17 1	1
10	4123 X	1587	-0-	-2536	-0-	1586 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
11	3990 X	940	-0-	-3050	-0-	923 3	17 9	Y	15	12 1	3
12	2790 X	962	-0-	-1828	-0-	951 3	11 9	Y	10	11 1	2
01	1364 X	768	-0-	-596	-0-	748 3	20 9	Y	18	17 1	3
02	1232 X	639	-0-	-593	-0-	628 3	11 9	Y	10	9 1	4
-----											
HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778			
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	79 1	2627 3	N	1		69
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	83 1	2753 3	N	9		78
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	69 1	2484 3	N	12	56 1	34
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	69 1	2645 3	N	11		45
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	88 1	2946 3	N	14		59
*02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	83 1	2579 3	N	16	25 1	50
-----											
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
09	2340 X	2012	-0-	-328	-0-	243 1	1763 2	Y	5	5 1	-0-
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	316 1	2431 2	Y	6	3 1	3
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	273 1	2044 2	Y	12	10 1	5
12	2201 X	1517	-0-	-684	-0-	198 1	1304 2	Y	14	8 1	11
01	DLQ G-10	2242	-0-	2242	2242	302 1	1928 2	Y	11	16 1	6
02	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4495	306 1	1937 2	Y	9	8 1	7
-----											
CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272			
09	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6748 3	22 9	N	20		87
10	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7042 3	17 9	N	15		102
11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7156 3	20 9	N	18		120
12	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7329 3	14 9	N	13		133
01	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6927 3	11 9	N	10		143
*02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6205 3	14 9	N	13	112 1	44
-----											
VERGARA 1680		WELL #: 1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH -I		WELL #: 42		RRCID -> 133021		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19 1	620 3	Y	1		1
						1 9					
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 3	Y	-0-		1
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	3 1	112 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5 1	168 3	Y	1		1
						1 9					
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 1	136 3	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052		
09	210 X	160	-0-	-50	-0-	143 3	17 9	Y	15	16 1	1
10	217 X	163	-0-	-54	-0-	148 3	15 9	Y	14	11 1	4
11	210 X	138	-0-	-72	-0-	136 3	2 9	Y	2	5 1	1
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990			TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416		
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 1	423 3	Y	-0-	1 1	1
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	25 1	802 3	Y	4	1 1	4
						4 9					
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	54 1	1940 3	Y	7	7 1	4
						8 9					
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	37 1	1435 3	Y	7	6 1	5
						8 9					
01	3100 N	5155	-0-	2055	2055	150 1	4985 3	Y	18	5 1	18
						20 9					
*02	2800 N	4189	-0-	1389	3444	130 1	4046 3	Y	12	18 1	12
						13 9					
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VERGARA, G.B.		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278		
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		Y	-0-		-0-
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3449 3	6 9	Y	5	3 1	2
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2852 3	25 9	Y	23	7 1	18
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3341 3	11 9	Y	10	8 1	20
02	1904 X	1039	-0-	-865	-0-	1035 3	4 9	Y	4	14 1	10
CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		37
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		37
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		37
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		37
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		37
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55 3	3 9	N	3		40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3683	3	18	9	Y	16	-0-
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4028	3	15	9	Y	14	2
11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4236	3	56	9	Y	51	10
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	3	37	9	Y	34	6
01	4340 X	3915	-0-	-425	-0-	3846	3	69	9	Y	63	10
02	4004 X	3460	-0-	-544	-0-	3421	3	39	9	Y	35	15
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726			
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	43	8
						47	9					
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	35	11
						39	9					
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	4	1	176	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	-0-
-----												
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106			
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	64	1	2138	3	Y	-0-	2
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	59	1	1932	3	Y	-0-	2
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	Y	-0-	2
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1970	3	Y	-0-	2
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	3	Y	-0-	2
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	3	Y	-0-	2
-----												
ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319			
09	2190 X	1363	-0-	-827	-0-	180	1	1170	2	Y	12	4
						13	9					
10	1705 X	546	-0-	-1159	-0-	80	1	453	2	Y	12	10
						13	9					
11	1680 X	970	-0-	-710	-0-	185	1	214	2	Y	10	6
						560	3	11	9			
12	1736 X	723	-0-	-1013	-0-	19	1	704	3	Y	-0-	6
01	1736 X	604	-0-	-1132	-0-	18	1	582	3	Y	4	3
						4	9					
02	1260 X	557	-0-	-703	-0-	17	1	537	3	Y	3	6
						3	9					
-----												
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318			
09	6240 X	5795	-0-	-445	-0-	168	1	5594	3	Y	30	23
						33	9					
10	6448 X	6246	-0-	-202	-0-	183	1	6031	3	Y	29	13
						32	9					
11	6240 X	5832	-0-	-408	-0-	157	1	5675	3	Y	-0-	13
12	6448 X	5271	-0-	-1177	-0-	134	1	5130	3	Y	6	10
						7	9					
01	6603 X	5655	-0-	-948	-0-	165	1	5487	3	Y	3	7
						3	9					
02	5628 X	4866	-0-	-762	-0-	151	1	4712	3	Y	3	5
						3	9					



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	Y	-0-		-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3349	3	Y	1	1	-0-
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2844	3	Y	19	13	6
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	3	Y	12	13	5
01	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	2395	3	Y	23	20	8
02	3024 X	2626	-0-	-398	-0-	2603	3	Y	21	23	6
-----											
CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211			
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	7		44
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	4		48
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-		48
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	5		53
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	11		64
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	4		68
-----											
LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900			
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	Y	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	85	-0-	-215	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	Y	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-		-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188			
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
01	806 N	609	-0-	-197	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
02	700 N	44	-0-	-656	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811			
09	4590 X	3677	-0-	-913	-0-	3677	3	Y	-0-		-0-
10	4743 X	3109	-0-	-1634	-0-	3109	3	Y	-0-		-0-
11	4590 X	2996	-0-	-1594	-0-	2996	3	Y	-0-		-0-
12	4743 X	3361	-0-	-1382	-0-	3361	3	Y	-0-		-0-
01	4030 X	3528	-0-	-502	-0-	3528	3	Y	-0-		-0-
02	3444 X	2969	-0-	-475	-0-	2969	3	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 40		RRCID -> 136222		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160			
09	DELQ PR	1637	-0-	1637	1637	198	1	Y	-0-		-0-
10	2930 X	1293	-0-	-1637	-0-	149	1	Y	-0-		-0-
11	3000 N	4579	-0-	1579	1579	536	1	Y	25	16	9
12	3100 N	4577	-0-	1477	3056	600	1	Y	28	15	22
01	7238 X	4182	-0-	-3056	-0-	564	1	Y	21	30	13
02	3752 X	3456	-0-	-296	-0-	469	1	Y	19	15	17
						21	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 30		RRCID -> 136224		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DELQ PR	1954	-0-	1954	1954	57	1	1896	3	Y	1				4
10	2906 X	952	-0-	-1954	-0-	28	1	920	3	Y	4	1	1		7
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	Y	2	5	1		4
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1603	3	Y	7	5	1		6
01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	3	Y	7	3	1		10
02	1344 X	844	-0-	-500	-0-	27	1	815	3	Y	2	6	1		6
-----															
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9830 -		9864			
09	2100 X	1233	-0-	-867	-0-	60	1	1162	3	Y	10	9	1		4
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	11	9			Y	5	5	1		4
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10452 -		11070			
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	10	1	324	3	N	-0-				48
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	470	3	N	2	1	1		49
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	10	1	344	3	N	1	2	1		48
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	N	2	1	1		49
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	12	1	408	3	N	41				90
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	9								
						11	1	331	3	N	23	90	1		23
						25	9								
-----															
LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9236 -		9928			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
-----															
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9622 -		9796			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-				-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2130 X	1992	-0-	-138	-0-	59 1	1932 3	N	1	38	
10	2201 X	930	-0-	-1271	-0-	27 1	903 3	N	-0-	38	
11	2130 X	1555	-0-	-575	-0-	42 1	1513 3	N	-0-	38	
12	2201 X	2175	-0-	-26	-0-	55 1	2120 3	N	-0-	38	
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	72 1	2403 3	N	-0-	38	
02	1456 N	1402	-0-	-54	-0-	44 1	1358 3	N	-0-	38	
-----											
LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720			
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
-----											
VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642			
09	2670 X	2373	-0-	-297	-0-	69 1	2304 3	N	-0-	-0-	
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	80 1	2649 3	N	-0-	-0-	
11	2760 N	2557	-0-	-203	-0-	69 1	2488 3	N	-0-	-0-	
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	69 1	2647 3	N	-0-	-0-	
01	2728 N	2227	-0-	-501	-0-	65 1	2162 3	N	-0-	-0-	
02	2380 N	2303	-0-	-77	-0-	72 1	2231 3	N	-0-	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370			
09	8910 X	6939	-0-	-1971	-0-	202 1	6714 3	Y	21	26 1	49
10	9207 X	7698	-0-	-1509	-0-	225 1	7440 3	Y	30	23 1	56
11	8910 X	7568	-0-	-1342	-0-	203 1	7339 3	Y	24	51 1	29
12	8463 X	7294	-0-	-1169	-0-	184 1	7080 3	Y	27	33 1	23
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	202 1	6733 3	Y	23	15 1	31
*02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	176 1	5515 3	Y	15	28 1	18
-----											
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710			
09	8250 X	5703	-0-	-2547	-0-	166 1	5529 3	Y	7	13 1	34
10	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	260 1	8604 3	Y	34	17 1	51
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	221 1	7981 3	Y	25	45 1	31
12	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	214 1	8185 3	Y	31	33 1	29
01	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	235 1	7851 3	Y	26	16 1	39
*02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	213 1	6654 3	Y	17	31 1	25



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 5		RRCID -> 140594		COMPL. DATE 12/26/1991			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	389 3	18 9	Y	16	16 1	16	1		4
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	343 3	37 9	Y	34	26 1	34	1		12
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	308 3	12 9	Y	11	16 1	11	1		7
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	757 3	8 9	Y	7	10 1	7	1		4
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	389 3	14 9	Y	13	13 1	13	1		4
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360 3	8 9	Y	7	6 1	7	1		5
-----														
DAY		WELL #: 3		RRCID -> 140860		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802					
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218 3	6 9	N	5					57
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1303 3	1 9	N	1					58
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157 3	6 9	N	5					63
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 3	2 9	N	2					65
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539 3	2 9	N	2					67
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 3	6 9	N	5					72
-----														
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 90		RRCID -> 141009		COMPL. DATE 03/13/1992			TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260					
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	Y	30	27 1				6
						33 9								
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	23	21 1				8
						25 9								
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	-0-	8 1				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 1	74 3	Y	-0-					-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	252 3	Y	-0-					-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #: 91		RRCID -> 141117		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 40		RRCID -> 141118		COMPL. DATE 03/10/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754					
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	412 3	17 9	Y	15	16 1				2
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399 3	2 9	Y	2	3 1				1
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	487 3	7 9	Y	6	6 1				1
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	516 3	4 9	Y	4	5 1				-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	402 3	9 9	Y	8	7 1				1
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	352 3	4 9	Y	4	4 1				1
-----														
CARR		WELL #: 53		RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473					
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 3	3 9	N	3	71 1				6
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1003 3	14 9	N	13					19
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321 3	2 9	N	2					21
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1316 3	17 9	N	15					36
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240 3	6 9	N	5					41
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517 3		N	-0-					41

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8632 - 8812			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
10		7 N	-7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14 N	-14	-0-	-0-	-0-		14	3	N	-0-		-0-	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10248 - 10266					
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-		9	1	170	3	Y	27	25	1	6
								30	9							
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-		11	1	220	3	Y	80	62	1	24
								88	9							
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-		9	1	209	3	Y	72	63	1	33
								79	9							
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-		12	1	237	3	Y	272	256	1	49
								299	9							
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-		4	1	158	3	Y	151	173	1	27
								166	9							
02		224 N	197	-0-	-27	-0-		4	1	153	3	Y	36	55	1	8
								40	9							

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.10632 - 10946					
09		1620 X	237	-0-	-1383	-0-		7	1	230	3	Y	-0-	4	1	-0-
10		1674 X	1426	-0-	-248	-0-		42	1	1378	3	Y	5	2	1	3
								6	9							
11		1620 X	1092	-0-	-528	-0-		29	1	1060	3	Y	3	4	1	2
								3	9							
12		1550 X	981	-0-	-569	-0-		25	1	953	3	Y	3	4	1	1
								3	9							
01		1426 N	687	-0-	-739	-0-		20	1	665	3	Y	2	1	1	2
								2	9							
02		1008 N	630	-0-	-378	-0-		20	1	608	3	Y	2	3	1	1
								2	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9162 - 9184	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8814 - 9056	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2820 X	2075	-0-	-745	-0-	61 1	2014 3	N	-0-	-0-
10	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	177 1	5814 3	N	-0-	-0-
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	134 1	4852 3	N	-0-	-0-
12	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	113 1	4324 3	N	-0-	-0-
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	116 1	3881 3	N	-0-	-0-
*02	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	163 1	5077 3	N	-0-	-0-
-----										
CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530		
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2245 3	19 9	N	17	124 1
10	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2919 3	14 9	N	13	
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2472 3	26 9	N	24	
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2661 3	17 9	N	15	
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2438 3	9 9	N	8	
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2295 3	35 9	N	32	
-----										
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270		
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	22 1	161 2	Y	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28 1	217 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	15 1	115 2	Y	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23 1	154 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	30 1	191 2	Y	-0-	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28 1	177 2	Y	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064		
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1649 3	17 9	Y	15	16 1
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	439 3	43 9	Y	39	29 1
11	2070 N	614	-0-	-1456	-0-	594 3	20 9	Y	18	23 1
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1952 3	13 9	Y	12	15 1
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2227 3	25 9	Y	23	22 1
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	771 3	14 9	Y	13	11 1
-----										
CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633		
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1468 3	28 9	Y	25	25 1
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1800 3	25 9	Y	23	18 1
11	1710 N	904	-0-	-806	-0-	904 3		Y	-0-	13 1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
01	1240 N	81	-0-	-1159	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
02	840 N	41	-0-	-799	-0-	41 3		Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	273 1	1986 2	Y	-0-	-0-
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	338 1	2603 2	Y	-0-	-0-
11	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	331 1	2483 2	Y	62 41 1	21
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	68 9	2044 2	Y	70 37 1	54
01	2945 N	2445	-0-	-500	-0-	311 1	2064 2	Y	52 76 1	30
02	2688 N	1911	-0-	-777	-0-	77 9	1605 2	Y	47 38 1	39
						254 1				
						52 9				
-----										
VAQUILLAS A5		WELL #: 101		RRCID -> 142792		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60 60 1	-0-
-----										
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136		
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	88 1	2368 3	Y	6 15 1	14
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	7 9	2682 3	Y	4	18
11	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	98 1	2693 3	Y	-0-	18
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	4 9	2204 3	Y	2	20
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	94 1	2587 3	Y	10 21 1	9
*02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	82 1	2331 3	Y	13 9 1	13
						2 9				
						77 1				
						11 9				
						103 1				
						14 9				



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		95	RRCID -> 143251		COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7988 - 8268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 143411		COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 - 11969	
09	1770 X	489	-0-	-1281	-0-	-0-	15	1	474	3	N	-0-	7
10	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	-0-	24	1	793	3	N	-0-	7
11	720 N	606	-0-	-114	-0-	-0-	16	1	590	3	N	-0-	7
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-	7
01	806 N	340	-0-	-466	-0-	-0-	10	1	330	3	N	-0-	7
02	560 N	213	-0-	-347	-0-	-0-	6	1	207	3	N	-0-	7

LUNDELL		WELL #:		31	RRCID -> 143507		COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9965 - 10085	
09	2310 X	709	-0-	-1601	-0-	-0-	709	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	2387 X	658	-0-	-1729	-0-	-0-	658	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	2310 X	720	-0-	-1590	-0-	-0-	720	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	1953 X	815	-0-	-1138	-0-	-0-	815	3		Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	496	-0-	-155	-0-	-0-	496	3		Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	437	-0-	-235	-0-	-0-	437	3		Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		105	RRCID -> 143605		COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8642 - 8778	
09	960 N	407	-0-	-553	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID -> 143611		COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	9808 - 9935	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ARCO FEE		WELL #:		6	RRCID -> 143694		COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11126 - 11388	
09	1740 N	1291	-0-	-449	-0-	-0-	37	1	1254	3	N	-0-	5
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	3	N	-0-	5
11	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	-0-	39	1	1433	3	N	-0-	5
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1422	3	N	84	89
							92	9					
01	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	-0-	38	1	1260	3	N	-0-	89
*02	1372 N	1239	-0-	-133	-0-	-0-	39	1	1200	3	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	3	N	-0-	27
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	N	-0-	27
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	13	1	470	3	N	-0-	27
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	14	1	531	3	N	-0-	27
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	N	-0-	27
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	N	-0-	27
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894				
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	3	Y	43	10
						47	9					
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	105	1	2112	3	Y	20	9
						22	9					
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	76	1	1711	3	Y	-0-	-0-
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2164	3	Y	-0-	-0-
01	2387 X	2325	-0-	-62	-0-	57	1	2268	3	Y	-0-	-0-
02	2156 X	1684	-0-	-472	-0-	40	1	1644	3	Y	-0-	-0-
-----												
LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531				
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	3			Y	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-	-0-
-----												
DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1361 3	12 9	N	11	6 1	85
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1608 3		N	-0-	3 1	82
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354 3		N	-0-		82
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420 3		N	-0-		82
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 3		N	-0-		82
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 3		N	-0-	45 1 20 6	17
-----												
CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8584 - 8687
09	960 N	544	-0-	-416	-0-		66 1	478 2	Y	-0-		-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-		56 1	429 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	318	-0-	-222	-0-		37 1	281 2	Y	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-		52 1	342 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-		44 1	283 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-		36 1	228 2	Y	-0-		-0-
-----												
CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8910 - 8944
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8778 - 8938
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8397 - 9420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11028 - 11530
09	780 N	582	-0-	-198	-0-		17 1	565 3	N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-		18 1	581 3	N	-0-		-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-		15 1	530 3	N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		17 1	667 3	N	-0-		-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-		16 1	560 3	N	-0-		-0-
02	504 N	346	-0-	-158	-0-		11 1	335 3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9540 - 9600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9402 - 9966
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		Y	-0-		-0-
10	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8 9	Y	7	4 1	3
11	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1381	3	39 9	Y	35	25 1	13
12	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1618	3	26 9	Y	24	25 1	12
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3495	3	46 9	Y	42	37 1	17
*02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2138	3	43 9	Y	39	42 1	14

JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11236 - 11443
09	810 N	666	-0-	-144	-0-	20	1	646 3	N	-0-		-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	700 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	552	-0-	-558	-0-	15	1	537 3	N	-0-		-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895 3	N	-0-		-0-
01	713 N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617 3	N	-0-		-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	12	1	402 3	N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		66	RRCID ->	145658	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10067 - 10947
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	600	3	18 9	Y	16	16 1	2
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	680	3	18 9	Y	16	13 1	5
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6 9	Y	5	7 1	3
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3 9	Y	3	4 1	2
01	434 N	265	-0-	-169	-0-	258	3	7 9	Y	6	5 1	3
02	392 N	205	-0-	-187	-0-	202	3	3 9	Y	3	3 1	3

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 6	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704						
09	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1821	3	7	9	N	6	21		
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	3	17	9	N	15	36		
11	1920 N	1616	-0-	-304	-0-	1613	3	3	9	N	3	39		
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	3	2	9	N	2	41		
01	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1980	3	8	9	N	7	48		
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	3	17	9	N	15	63		
-----														
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028						
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	31	1	210	2	Y	10	14	1	6
						11	9							
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	75	1	396	2	Y	15	14	1	7
						17	9							
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	46	1	71	2	Y	-0-			7
						209	3							
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	366	3	Y	1	6	1	2
						1	9							
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	12	1	417	3	Y	-0-			2
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	-0-			2
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494						
09	7968 X	2920	-0-	-5048	-0-	84	1	2813	3	N	21			39
						23	9							
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2690	3	N	22			61
						24	9							
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	74	1	2670	3	N	15			76
						17	9							
12	2015 X	1489	-0-	-526	-0-	38	1	1437	3	N	13			89
						14	9							
01	2015 X	160	-0-	-1855	-0-	4	1	156	3	N	-0-			89
02	1820 X	230	-0-	-1590	-0-	6	1	224	3	N	-0-			89
-----														
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057						
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	163	1	5405	3	N	-0-			-0-
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	167	1	5517	3	N	-0-			-0-
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	134	1	4852	3	N	-0-			-0-
12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	144	1	5528	3	N	-0-			-0-
01	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	236	1	7869	3	N	-0-			-0-
*02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	176	1	5508	3	N	-0-			-0-

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3600 X	2970	-0-	-630	-0-	87	1	2881	3	Y	2	5	1	11
						2	9							
10	3720 X	3188	-0-	-532	-0-	93	1	3082	3	Y	12	7	1	16
						13	9							
11	3600 X	3503	-0-	-97	-0-	94	1	3397	3	Y	11	18	1	9
						12	9							
12	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	94	1	3588	3	Y	14	14	1	9
						15	9							
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	106	1	3520	3	Y	12	7	1	14
						13	9							
02	2912 X	2733	-0-	-179	-0-	85	1	2640	3	Y	7	13	1	8
						8	9							
-----														
LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504														
09	3330 X	2832	-0-	-498	-0-	2832	3			Y	-0-			-0-
10	3441 X	2960	-0-	-481	-0-	2956	3	4	9	Y	4	2	1	2
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3821	3	26	9	Y	24	18	1	8
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4435	3	19	9	Y	17	18	1	7
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4681	3	32	9	Y	29	25	1	11
*02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3926	3	30	9	Y	27	29	1	9
-----														
LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717														
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	54	3	130	9	N	118	195	1	65
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	29	3	41	9	N	37			102
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	42	3	157	9	N	143			245
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	3	74	9	N	67	195	1	117
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			117
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	3			N	-0-			117
-----														
CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094														
09	1800 N	1299	-0-	-501	-0-	1297	3	2	9	N	2			34
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1846	3	11	9	N	10			44
11	1980 N	1839	-0-	-141	-0-	1828	3	11	9	N	10			54
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2007	3	18	9	N	16			70
01	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1697	3	10	9	N	9			79
02	1708 N	1633	-0-	-75	-0-	1624	3	9	9	N	8			87
-----														
VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753														
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	N	-0-			-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		79	RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		69	RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526				
09	4860 X	4747	-0-	-113	-0-	4747	3			Y	-0-			-0-
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5207	3	3	9	Y	3	2	1	1
11	4860 X	4597	-0-	-263	-0-	4582	3	15	9	Y	14	10	1	5
12	5022 X	4674	-0-	-348	-0-	4663	3	11	9	Y	10	10	1	5
01	4619 X	4104	-0-	-515	-0-	4086	3	18	9	Y	16	14	1	7
02	4172 X	3802	-0-	-370	-0-	3785	3	17	9	Y	15	16	1	6
-----														
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993			TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872				
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	4	1	1	5
						4	9							
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	23	1	833	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
12	1643 X	723	-0-	-920	-0-	19	1	701	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
01	930 N	643	-0-	-287	-0-	19	1	622	3	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	812 N	731	-0-	-81	-0-	23	1	706	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
-----														
CARR		WELL #:		85	RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198				
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2364	3	95	9	N	86	95	1	170
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2673	3	59	9	N	54	67	1	157
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2686	3	286	9	N	260	190	1	227
12	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2753	3	61	9	N	55	164	1	118
01	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2380	3	141	9	N	128	179	1	67
*02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2399	3	57	9	N	52	32	1	87
-----														
CARR		WELL #:		84	RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774				
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	143	3	3	9	N	3			92
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2			94
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1			95
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2			97
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	97	3	8	9	N	7			104
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1			105
-----														
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5535 X	3263	-0-	-2272	-0-	116	1	3137	3	Y	9	17	1	9
10	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	10	9	2648	3	Y	2			11
11	2850 X	326	-0-	-2524	-0-	97	1	315	3	Y	-0-			11
12	2945 X	46	-0-	-2899	-0-	2	9	44	3	Y	-0-			11
01	3503 X	12	-0-	-3491	-0-	11	1	9	9	Y	8	13	1	6
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-	2	1			Y	-0-	6	1	-0-
-----														
CARR		WELL #:		76	RRCID ->	147705	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	9286 - 9432		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			40
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			40
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			40
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			40
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			40
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			40
-----														
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147753	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9850 - 9962		
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	103	3	1	9	Y	1	3	1	4
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			4
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARR		WELL #:		87	RRCID ->	147809	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9134 - 9326		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			81
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1			82
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			82
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	72	1	11
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2			13
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	N	5			18
-----														
LUNDELL		WELL #:		72	RRCID ->	147845	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9912 - 10624		
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1935	3	33	9	Y	30	30	1	9
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4564	3	13	9	Y	12	12	1	9
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-	9	1	-0-
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-			-0-
01	4588 X	3178	-0-	-1410	-0-	3178	3			Y	-0-			-0-
02	4144 X	3331	-0-	-813	-0-	3331	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARR		WELL #:		94	RRCID ->	147878	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9155 - 9208		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022				
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		22	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		22	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		22	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		22	
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3	N	-0-		22	
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	3	N	-0-		22	
-----												
JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934				
09	2610 N	2135	-0-	-475	-0-	62	1	2073	3	N	-0-	5
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	70	1	2329	3	N	-0-	5
11	2550 N	2416	-0-	-134	-0-	65	1	2351	3	N	-0-	5
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	2315	3	N	-0-	5
01	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	69	1	2272	3	N	-0-	5
02	2268 N	2023	-0-	-245	-0-	62	1	1961	3	N	-0-	4
-----												
CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300				
09	990 N	928	-0-	-62	-0-	892	3	36	9	N	33	103
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1004	3	79	9	N	72	112
11	1080 N	946	-0-	-134	-0-	899	3	47	9	N	43	107
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998	3	70	9	N	64	146
01	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	975	3	101	9	N	92	116
02	896 N	828	-0-	-68	-0-	794	3	34	9	N	31	127

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	Y	15	15	1	5
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	Y	11	9	1	7
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	7	1	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250		
09	3900 X	2759	-0-	-1141	-0-	81	1	2675	3	Y	3	6	1	13
						3	9							
10	3534 X	2904	-0-	-630	-0-	85	1	2807	3	Y	11	7	1	17
						12	9							
11	3420 X	2765	-0-	-655	-0-	74	1	2682	3	Y	8	17	1	8
						9	9							
12	3162 X	1959	-0-	-1203	-0-	49	1	1902	3	Y	7	9	1	6
						8	9							
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	86	1	2861	3	Y	10	6	1	10
						11	9							
*02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2579	3	Y	7	11	1	6
						8	9							

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	150063	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10732	
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	982	3	N	-0-		88
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	N	-0-		88
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-		88
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	N	-0-		88
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-		88
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	4	1	96	3	N	-0-		88

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10130 - 10172	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	Y	-0-		-0-
						89	3						
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	4	1	106	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA 1680		WELL #: 9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	26	1	137	2	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	183	3							-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-			-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	-0-			-0-
						10	1	292	3	Y	-0-			-0-
-----														
JURASCHEK		WELL #: 7		RRCID -> 150736		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958					
09	2160 N	1452	-0-	-708	-0-	42	1	1410	3	N	-0-			18
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	3	N	20			38
11	1650 N	1524	-0-	-126	-0-	22	9							
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	41	1	1483	3	N	-0-			38
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	43	1	1642	3	N	10			48
*02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	11	9							
						86	1	2866	3	N	19			67
						21	9							
						86	1	2678	3	N	2			69
						2	9							
-----														
CARR		WELL #: 97		RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340					
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	Y	39	36	1	9
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	43	9							
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	853	3	Y	-0-	9	1	-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	850	3	Y	-0-			-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	764	3	Y	-0-			-0-
						18	1	721	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089					
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	N	4			69
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4	63	1	10
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	3	4	9	N	4			14
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	3	2	9	N	2			16
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	N	3			19
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			19
-----														
CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272					
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2363	3	22	9	N	20			112
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2835	3	11	9	N	10			122
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2305	3	28	9	N	25	103	1	44
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2669	3	15	9	N	14			58
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	3	30	9	N	27			85
*02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	3	8	9	N	7			92

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	600 N	370	-0-	-230	-0-	10	1	345	3	N	14	23
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	9	361	3	N	1	24
11	480 N	177	-0-	-303	-0-	1	9	171	3	N	2	23
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	5	1	2085	3	N	8	26
01	3100 N	4866	-0-	1766	1766	141	1	4708	3	N	15	37
*02	1860 N	94	-0-	-1766	-0-	17	9	91	3	N	-0-	23
						3	1				14	1
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646			
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	3	N	2	33
10	806 X	444	-0-	-362	-0-	2	9	431	3	N	-0-	33
11	780 X	283	-0-	-497	-0-	13	1	271	3	N	4	5
12	806 X	301	-0-	-505	-0-	8	1	294	3	N	-0-	5
01	806 X	302	-0-	-504	-0-	4	9	293	3	N	-0-	5
02	728 X	190	-0-	-538	-0-	7	1	184	3	N	-0-	5
						9	1					
						6	1					
CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148			
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-	30
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	30
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	N	2	32
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	32
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-	32
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-	32
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818			
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	699	2	Y	-0-	-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	653	-0-	-217	-0-	77	1	576	2	Y	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	92	1	608	2	Y	-0-	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	105	1	672	2	Y	-0-	-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	97	1	615	2	Y	-0-	-0-
JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735			
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	153	1	5068	3	N	-0-	17
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	138	1	4554	3	N	-0-	17
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2734	3	N	-0-	17
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	78	1	2980	3	N	-0-	17
01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	3	N	12	29
*02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	13	9	2385	3	N	-0-	29
						77	1					
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495			
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	88
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	88
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	88
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	88
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8285 - 8311		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9681 - 9700		
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	183	3	11	9	Y	10			119
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			119
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			119
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			111
-----														
CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9272 - 9443		
09	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2355	3	4	9	N	4			29
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2634	3	22	9	N	20			49
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	N	14			63
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2764	3	20	9	N	18			81
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2207	3	3	9	N	3			84
*02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	N	2			86
-----														
CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8725 - 8748		
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-			103
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4			107
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	N	5			112
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6			118
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-	79	1	39
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			39
-----														
VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9239 - 9270		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8911 - 8966		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	233	1	7732	3	Y	6	15	1	35
10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	265	1	8764	3	Y	33	18	1	50
11	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	187	1	6755	3	Y	21	44	1	27
12	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	224	1	8630	3	Y	32	33	1	26
01	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	234	1	7753	3	Y	25	16	1	35
*02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	246	1	7654	3	Y	19	32	1	22
-----														
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604					
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	160	1	5311	3	Y	19			137
10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	158	1	5207	3	Y	-0-			137
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	118	1	4280	3	Y	49	159	1	27
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	82	1	3157	3	Y	-0-			27
01	4960 X	2165	-0-	-2795	-0-	63	1	2102	3	Y	-0-			27
02	4480 X	1276	-0-	-3204	-0-	39	1	1237	3	Y	-0-			27
-----														
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000					
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	106	1	3497	3	Y	19	23	1	11
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	105	1	3456	3	Y	16	23	1	4
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	88	1	3184	3	Y	-0-			4
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	85	1	3298	3	Y	240	124	1	120
01	3751 X	3625	-0-	-126	-0-	102	1	3389	3	Y	122	126	1	116
02	3388 X	2799	-0-	-589	-0-	83	1	2609	3	Y	97	134	1	79
-----														
VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 156475		COMPL. DATE 08/22/1995			TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620					
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	3	Y	-0-			3
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-			3
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	3	5	1	1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-			1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-			1
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	59 1	1939 3	Y	-0-		-0-
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	78 1	2600 3	Y	-0-		-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	65 1	2366 3	Y	-0-		-0-
12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	56 1	2171 3	Y	-0-		-0-
01		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	71 1	2366 3	Y	-0-		-0-
02		2128 N	1283	-0-	-845	-0-	40 1	1243 3	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	157838	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10770 - 11190
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 3	N	-0-			64
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	N	-0-			64
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			64
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-			64
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 3	N	-0-			64
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			64

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		132	RRCID ->	158265	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9663 - 10637
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	225 1	4359 3	Y	-0-			-0-
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	249 1	5025 3	Y	288	207 1		81
						317 9						
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	199 1	4510 3	Y	320	265 1		136
						352 9						
12	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	259 1	5225 3	Y	733	729 1		140
						806 9						
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	119 1	4759 3	Y	624	661 1		103
						686 9						
*02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	103 1	4175 3	Y	180	250 1		33
						198 9						

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130	RRCID ->	158334	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10009 - 10622
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	64 1	1240 3	Y	16	15 1		2
						18 9						
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	70 1	1409 3	Y	179	131 1		50
						197 9						
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	69 1	1554 3	Y	171	146 1		75
						188 9						
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	62 1	1252 3	Y	439	432 1		82
						483 9						
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	60 1	2377 3	Y	321	349 1		54
						353 9						
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	40 1	1642 3	Y	85	123 1		16
						94 9						



-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
09		4950 X	4351	-0-	-599	-0-	214	1	4137	3	Y	-0-
10		5115 X	4423	-0-	-692	-0-	209	1	4214	3	Y	-0-
11		4740 X	4083	-0-	-657	-0-	173	1	3910	3	Y	-0-
12		4898 X	3899	-0-	-999	-0-	184	1	3715	3	Y	-0-
01		4123 X	3106	-0-	-1017	-0-	76	1	3030	3	Y	-0-
02		3724 X	3132	-0-	-592	-0-	75	1	3057	3	Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268												
09		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	Y	2
							1	9				
10		949 X	949	-0-	-0-	-0-	28	1	917	3	Y	5
							4	9				
11		797 X	797	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	Y	3
							2	9				
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	3
							3	9				
01		713 N	676	-0-	-37	-0-	20	1	654	3	Y	3
							2	9				
02		644 N	301	-0-	-343	-0-	10	1	290	3	Y	2
							1	9				
-----												
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408												
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	532	3	Y	1
							1	9				1
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	2
							1	9				
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	Y	1
							1	9				2
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	2
							4	9				3
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	4
							2	9				
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	1
							1	9				4
-----												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3270 X	1077	-0-	-2193	-0-	51	1	990	3	Y	33	30	1	8
10	3317 X	937	-0-	-2380	-0-	36	9	881	3	Y	11	13	1	6
11	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	44	1	2246	3	Y	-0-	6	1	-0-
12	2573 X	1761	-0-	-812	-0-	12	9	1678	3	Y	-0-			-0-
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	99	1	1463	3	Y	-0-			-0-
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342					
09	930 N	348	-0-	-582	-0-	331	3	17	9	Y	15	16	1	2
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	7	1	3
11	720 N	107	-0-	-613	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1	2
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1	2
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	36	3	2	9	Y	2	1	1	3
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295					
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	41	3	17	9	Y	15	16	1	2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828					
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	588	3	Y	1			2
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1	9	358	3	Y	2			4
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	1	2	1	3
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	9	282	3	Y	1	1	1	3
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	8	1	263	3	Y	1	2	1	2
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	1	2	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	188 1	6262 3	Y	5	11 1	24
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	169 1	5582 3	Y	22	12 1	34
11	5490 X	5000	-0-	-490	-0-	134 1	4849 3	Y	15	31 1	18
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	160 1	6126 3	Y	24	24 1	18
01	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	180 1	5981 3	Y	20	12 1	26
*02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	165 1	5155 3	Y	14	24 1	16
-----											
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	345 3	17 9	Y	15	16 1	1
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	266 3	22 9	Y	20	16 1	5
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 3	2 9	Y	2	7 1	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	189 3	2 9	Y	2	1 1	1
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190		
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67 1	1287 3	Y	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	436 3	Y	32	23 1	9
11	1110 N	271	-0-	-839	-0-	10 1	226 3	Y	32	27 1	14
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52 1	1050 3	Y	61	63 1	12
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	24 1	939 3	Y	59	61 1	10
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	19 1	789 3	Y	22	28 1	4
-----											
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578		
09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	296 1	5721 3	Y	111	103 1	24
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	326 1	6585 3	Y	-0-	24 1	-0-
11	5760 X	5075	-0-	-685	-0-	215 1	4860 3	Y	-0-		-0-
12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	296 1	5983 3	Y	-0-		-0-
01	6045 X	3732	-0-	-2313	-0-	91 1	3641 3	Y	-0-		-0-
*02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	133 1	5414 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8576 - 8700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3480 X	2885	-0-	-595	-0-	2885	3			N	-0-			49
10	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3			N	-0-			49
11	3630 X	2916	-0-	-714	-0-	2916	3			N	-0-			49
12	3751 X	3319	-0-	-432	-0-	3319	3			N	-0-			49
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-			49
*02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-	11	6	38

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 10798 - 11171				
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	27	1	868	3	Y	1	5	1	1
						1	9							
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	3	Y	5	1	1	5
						6	9							
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	41	1	1467	3	Y	5	6	1	4
						6	9							
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	42	1	1591	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	934	3	Y	2	4	1	2
						2	9							

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9834 - 10888				
09	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	334	1	11095	3	Y	63	71	1	40
						69	9							
10	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	355	1	11721	3	Y	58	77	1	21
						64	9							
11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	319	1	11518	3	Y	-0-			21
12	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	308	1	11834	3	Y	78	50	1	49
						86	9							
01	12400 X	11622	-0-	-778	-0-	337	1	11244	3	Y	37	44	1	42
						41	9							
02	11060 X	10067	-0-	-993	-0-	312	1	9719	3	Y	33	46	1	29
						36	9							

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9835 - 10135				
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	253	1	4891	3	Y	244	227	1	51
						268	9							
10	4681 X	3528	-0-	-1153	-0-	162	1	3270	3	Y	87	98	1	40
						96	9							
11	4530 X	3949	-0-	-581	-0-	167	1	3782	3	Y	-0-	40	1	-0-
12	4681 X	4663	-0-	-18	-0-	220	1	4443	3	Y	-0-			-0-
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	105	1	4195	3	Y	-0-			-0-
*02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	88	1	3569	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223		PERF. 10964 - 12030				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	19 1	625 3	Y	1	2 1		1
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	22 1	741 3	Y	3	1 1		3
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	18 1	670 3	Y	2	3 1		2
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	16 1	614 3	Y	2	2 1		2
01	713 N	658	-0-	-55	-0-	19 1	637 3	Y	2	2 1		2
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	17 1	526 3	Y	1	2 1		1
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620			
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	88 1	1703 3	Y	17	15 1		3
10	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	115 1	2324 3	Y	16	14 1		5
11	2370 X	2195	-0-	-175	-0-	92 1	2086 3	Y	15	13 1		7
12	2449 X	2058	-0-	-391	-0-	95 1	1920 3	Y	39	39 1		7
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	47 1	1889 3	Y	30	33 1		4
*02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	52 1	2101 3	Y	7	11 1		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724			
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1962 3	17 9	Y	15	16 1		-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1443 3	18 9	Y	16	13 1		3
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1574 3	20 9	Y	18	18 1		3
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1609 3	13 9	Y	12	14 1		1
01	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1270 3	25 9	Y	23	21 1		3
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1659 3	14 9	Y	13	11 1		5
-----												
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250			
09	5430 X	4566	-0-	-864	-0-	4566 3		Y	-0-			-0-
10	5611 X	4514	-0-	-1097	-0-	4514 3		Y	-0-			-0-
11	5430 X	3403	-0-	-2027	-0-	3403 3		Y	-0-			-0-
12	5053 X	3837	-0-	-1216	-0-	3836 3	1 9	Y	1			1
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		Y	-0-	1 1		-0-
*02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758			
09	3000 N	3270	-0-	270	270	3253 3	17 9	Y	15	17 1		2
10	3100 N	3172	-0-	72	342	3053 3	119 9	Y	108	79 1		31
11	4110 X	3768	-0-	-342	-0-	3737 3	31 9	Y	28	46 1		13
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3617 3	21 9	Y	19	26 1		6
01	2697 X	2679	-0-	-18	-0-	2642 3	37 9	Y	34	33 1		7
*02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2468 3	21 9	Y	19	16 1		10

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
09		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	145	1	2796	3	Y	-0-
10		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	133	1	2674	3	Y	4
							18	9				
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3033	3	Y	6
							17	9				
12		2914 X	1517	-0-	-1397	-0-	71	1	1423	3	Y	4
							23	9				
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083												
09		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2578	3	17	9	Y	-0-
10		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3203	3	20	9	Y	4
11		3150 X	2821	-0-	-329	-0-	2778	3	43	9	Y	8
12		3255 X	2469	-0-	-786	-0-	2440	3	29	9	Y	5
01		3255 X	2468	-0-	-787	-0-	2414	3	54	9	Y	9
02		2912 X	2342	-0-	-570	-0-	2312	3	30	9	Y	13
-----												
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400												
09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			Y	2
10		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	2
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	3	6	9	Y	4
12		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2736	3	31	9	Y	23
01		3224 X	2736	-0-	-488	-0-	2724	3	12	9	Y	24
02		2884 X	2435	-0-	-449	-0-	2423	3	12	9	Y	15
-----												
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860												
09		10920 X	5334	-0-	-5586	-0-	156	1	5172	3	Y	24
							6	9				
10		9486 X	9313	-0-	-173	-0-	273	1	9001	3	Y	43
							39	9				
11		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	239	1	8604	3	Y	26
							30	9				
12		6324 X	5051	-0-	-1273	-0-	127	1	4904	3	Y	20
							20	9				
01		6851 X	6060	-0-	-791	-0-	176	1	5863	3	Y	25
							21	9				
02		6188 X	5479	-0-	-709	-0-	169	1	5296	3	Y	15
							14	9				
-----												
ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904												
09		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	52	1	1750	3	N	-0-
10		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	1895	3	N	-0-
11		1650 X	1513	-0-	-137	-0-	41	1	1472	3	N	-0-
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1973	3	N	-0-
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1888	3	N	-0-
*02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	48	1	1505	3	N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	6840 X	5160	-0-	-1680	-0-	5140 3	20 9	Y	18	16 1	5
10	6975 X	5834	-0-	-1141	-0-	5821 3	13 9	Y	12	10 1	7
11	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	2302 1	5901 3	Y	320	187 1	140
12	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	352 9					
01	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7336 3	321 9	Y	292	246 1	186
*02	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	7096 3	419 9	Y	381	452 1	115
						6337 3	420 9	Y	382	360 1	137
-----											
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346			
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009 3	10 9	Y	9	9 1	2
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	792 3	9 9	Y	8	6 1	4
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-	4 1	-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-		-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908			
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10 1	330 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9 1	294 3	Y	1	1 1	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 9	266 3	Y	1	1 1	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7 1					
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 9	351 3	Y	1	1 1	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	335 3	Y	1		1
						1 9	246 3	Y	1	1 1	1
						8 1					
						1 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364			
09	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896 3		Y	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-		-0-
11	1020 N	557	-0-	-463	-0-	557 3		Y	-0-		-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-		-0-
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-		-0-
*02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-		-0-
-----											
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336			
09	4020 X	3584	-0-	-436	-0-	3584 3		Y	-0-	4 1	-0-
10	4154 X	2341	-0-	-1813	-0-	2341 3		Y	-0-		-0-
11	3540 X	3460	-0-	-80	-0-	3448 3	12 9	Y	11	7 1	4
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3775 3	102 9	Y	93	28 1	69
01	2883 X	2810	-0-	-73	-0-	2781 3	29 9	Y	26	28 1	67
*02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2675 3	33 9	Y	30	58 1	39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL A1		WELL #:		5	RRCID ->	165190	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10799 - 11400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3000 N	3332	-0-	332	332	3332	3		Y	-0-		-0-
10	2673 N	2341	-0-	-332	-0-	2341	3		Y	-0-		-0-
11	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		Y	-0-		-0-
12	3100 N	4032	-0-	932	932	4032	3		Y	-0-		-0-
01	2881 X	1949	-0-	-932	-0-	1949	3		Y	-0-		-0-
*02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4 9	Y	4	4 1	1
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1 9	Y	1	1 1	1
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	287	1	735 3	Y	41	24 1	18
						45	9					
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	876	3	39 9	Y	35	30 1	23
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1383	3	83 9	Y	75	78 1	20
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1363	3	91 9	Y	83	75 1	28
-----												
LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820
09	1770 N	1514	-0-	-256	-0-	1501	3	13 9	Y	12	11 1	5
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1575	3	14 9	Y	13	10 1	8
11	1770 N	1488	-0-	-282	-0-	1463	3	25 9	Y	23	20 1	11
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1463	3	21 9	Y	19	20 1	10
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28 9	Y	25	24 1	11
*02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	3	26 9	Y	24	25 1	10
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394
09	3990 X	3142	-0-	-848	-0-	3124	3	18 9	Y	16	18 1	1
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4409	3	3 9	Y	3	3 1	1
11	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9298	3	12 9	Y	11	9 1	3
12	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8697	3	8 9	Y	7	8 1	2
01	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8032	3	14 9	Y	13	12 1	3
*02	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6499	3	8 9	Y	7	6 1	4
-----												
VAQUILLAS RANCH J		WELL #:		148	RRCID ->	166010	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10524 - 11284
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	78	1	2589 3	Y	2	7 1	15
						2	9					
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	102	1	3360 3	Y	13	8 1	20
						14	9					
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	95	1	3399 3	Y	10	20 1	10
						11	9					
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	87	1	3369 3	Y	12	14 1	8
						13	9					
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	100	1	3336 3	Y	11	7 1	12
						12	9					
*02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	100	1	3103 3	Y	8	13 1	7
						9	9					
-----												
CARR		WELL #:		116	RRCID ->	166048	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8556 - 9586
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	1350	-0-	-1020	-0-	66	1	1284	3	Y	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	86	1	1955	3	Y	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	3	Y	-0-			-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	34	1	1376	3	Y	-0-			-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	23	1	913	3	Y	-0-			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800  
 -----

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	369	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	10	1	341	3	Y	1			2
						1	9							
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	9	1	278	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

-----  
 JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604  
 -----

09	13893 X	4409	-0-	-9484	-0-	129	1	4280	3	N	-0-			86
10	4526 X	4466	-0-	-60	-0-	132	1	4330	3	N	4			90
						4	9							
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	121	1	4351	3	N	-0-			90
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	118	1	4524	3	N	-0-			90
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	134	1	4440	3	N	-0-			90
*02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	124	1	3841	3	N	-0-			90

-----  
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058  
 -----

09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	57	1	1881	3	Y	2	3	1	9
						2	9							
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	53	1	1770	3	Y	7	4	1	12
						8	9							
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	Y	5	10	1	7
						6	9							
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	43	1	1668	3	Y	7	7	1	7
						8	9							
01	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	50	1	1681	3	Y	6	4	1	9
						7	9							
02	1540 N	1392	-0-	-148	-0-	44	1	1344	3	Y	4	7	1	6
						4	9							

-----  
 G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170  
 -----

09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			Y	-0-			-0-
10	4836 X	4653	-0-	-183	-0-	4653	3			Y	-0-			-0-
11	4680 X	2189	-0-	-2491	-0-	2187	3		2	9	Y	2	1	1
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5152	3		14	9	Y	13	4	10
01	4898 X	4516	-0-	-382	-0-	4512	3		4	9	Y	4	4	10
*02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	3		6	9	Y	5	9	6



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1624	-0-	-686	-0-	47 1	1577	3	N	-0-			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	48 1	1601	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	44 1	1615	3	N	-0-			-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	42 1	1607	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	42 1	1398	3	N	10			10
							11 9							
*02	1540	N	761	-0-	-779	-0-	23 1	738	3	N	-0-	10 6		-0-
-----														
LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226						
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3136 3	19 9	Y	17	16 1			5
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3466 3	14 9	Y	13	10 1			8
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3		Y	-0-	8 1			-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		Y	-0-				-0-
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107 3		Y	-0-				-0-
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	2859 3		Y	-0-				-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466						
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	4 1	78 3	Y	-0-				-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	Y	-0-				-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	6 1	125 3	Y	-0-				-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	Y	-0-				-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	4 1	163 3	Y	-0-				-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	Y	-0-				-0-
-----														
LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060						
09	2850	X	1893	-0-	-957	-0-	1884 3	9 9	Y	8	8 1			2
10	2945	X	1411	-0-	-1534	-0-	1408 3	3 9	Y	3	3 1			2
11	2820	X	1115	-0-	-1705	-0-	1115 3		Y	-0-	2 1			-0-
12	2914	X	1187	-0-	-1727	-0-	1187 3		Y	-0-				-0-
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198 3		Y	-0-				-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955 3		Y	-0-				-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590						
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	44 1	1459 3	Y	1	2 1			4
							1 9							
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37 1	1232 3	Y	5	3 1			6
							6 9							
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21 1	784 3	Y	3	6 1			3
							3 9							
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	49 1	1904 3	Y	8	7 1			4
							9 9							
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	80 1	2669 3	Y	9	4 1			9
							10 9							
*02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	82 1	2544 3	Y	7	10 1			6
							8 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2881	3	69	9	Y	63	20
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2176	3	35	9	Y	32	22
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	22	-0-
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y		-0-
01	1984 X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y		-0-
02	1792 X	1252	-0-	-540	-0-	1252	3			Y		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	1	1
						1	9					
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	1	1
						1	9					
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	1	2
						1	9					
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	5	1	157	3	Y	1	1
						1	9					
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1
-----												
LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844			
09	1290 N	936	-0-	-354	-0-	27	1	909	3	N	-0-	49
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	3	N	-0-	49
11	1500 N	1327	-0-	-173	-0-	36	1	1289	3	N	2	51
						2	9					
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	25	1	955	3	N	1	52
						1	9					
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	21	1	679	3	N	-0-	52
02	1232 N	581	-0-	-651	-0-	18	1	562	3	N	1	53
						1	9					
-----												
LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304			
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-	-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	-0-
11	1920 N	1758	-0-	-162	-0-	1758	3			Y	-0-	-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-	-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-	-0-
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-	-0-

-----											
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	99	1	3305	3	N	91
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1	3431	3	N	98
						8	9				
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	90	1	3235	3	N	98
12	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	66	1	2536	3	N	135
						41	9				
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3133	3	N	136
						1	9				
*02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	89	1	2770	3	N	106
										30 6	
-----											
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000		
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	359	1	11917	3	Y	21
						11	9				
10	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	273	1	9007	3	Y	40
						36	9				
11	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	226	1	8135	3	Y	25
						26	9				
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	162	1	6223	3	Y	21
						24	9				
01	12710 X	6870	-0-	-5840	-0-	199	1	6648	3	Y	29
						23	9				
02	11480 X	3703	-0-	-7777	-0-	114	1	3578	3	Y	17
						11	9				
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949		
09	5670 X	5634	-0-	-36	-0-	274	1	5299	3	Y	11
						61	9				
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	295	1	5941	3	Y	-0-
11	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	249	1	5636	3	Y	-0-
12	6076 X	5662	-0-	-414	-0-	267	1	5395	3	Y	-0-
01	5301 X	3956	-0-	-1345	-0-	97	1	3859	3	Y	-0-
02	4788 X	4530	-0-	-258	-0-	109	1	4421	3	Y	-0-
-----											
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866		
09	9000 X	8382	-0-	-618	-0-	244	1	8088	3	Y	34
						50	9				
10	9300 X	8848	-0-	-452	-0-	259	1	8544	3	Y	18
						45	9				
11	9000 X	8473	-0-	-527	-0-	228	1	8245	3	Y	18
12	9300 X	8845	-0-	-455	-0-	224	1	8610	3	Y	15
						11	9				
01	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	266	1	8850	3	Y	11
						6	9				
*02	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	254	1	7944	3	Y	7
						6	9				
-----											
VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986		
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	6	1	195	3	N	2
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	2
11	300 N	41	-0-	-259	-0-	1	1	40	3	N	2
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	2
01	310 N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	N	2
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		80	RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8922 - 9002		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1153	3	20	9	Y	18	18	1	6
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	Y	14	11	1	9
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-	9	1	-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-			-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-			-0-
02	1008 N	661	-0-	-347	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		166	RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998			TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8276 - 8534		
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	21	1	151	2	Y	40	45	1	4
						44	9							
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	37	22	1	19
						41	9							
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	21	1	155	2	Y	-0-	19	1	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	16	1	99	2	Y	-0-			-0-
-----														
LUNDELL		WELL #:		75	RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH	9270	PERF. 5680 - 6250		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998			TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9685		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999			TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9520 - 9702		
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1051	3	Y	-0-			57
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	3	Y	-0-			57
11	810 N	659	-0-	-151	-0-	18	1	641	3	Y	-0-			57
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	3	Y	-0-			57
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	3	Y	127			184
						140	9							
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	44	1	1340	3	Y	-0-			184
-----														
LUNDELL		WELL #:		81	RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9220 - 9255		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11040 - 12024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	3	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	1			1
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	9	178	3	Y	1	1	1	1
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	1			2
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
-----														
VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10042 - 10526				
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-	2	1	-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-			-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1799	3	18	9	Y	16	9	1	7
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1660	3	113	9	Y	103	32	1	78
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1542	3	40	9	Y	36	34	1	80
02	1708 N	1352	-0-	-356	-0-	1311	3	41	9	Y	37	70	1	47
-----														
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8400 - 8870				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11193 - 12024				
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11216 - 12012				
09	900 N	432	-0-	-468	-0-	13	1	419	3	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	N	-0-			-0-
11	960 N	577	-0-	-383	-0-	16	1	561	3	N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	3	N	-0-			-0-
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	22	1	713	3	N	-0-			-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11016 - 11122				
09	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	37	1	1216	3	N	-0-			87
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	3	N	-0-			87
11	1860 N	1132	-0-	-728	-0-	31	1	1101	3	N	-0-			87
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	N	3			90
01	1271 N	932	-0-	-339	-0-	3	9	905	3	N	-0-			90
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	N	-0-			90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	77 1	2554 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	75 1	2473 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	66 1	2383 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	87 1	3307 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	79 1	2628 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	60 1	1883 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050		
09	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	62 1	2035 3	Y	2	4 1	11
						2 9					
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	79 1	2608 3	Y	12	6 1	17
						13 9					
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	70 1	2531 3	Y	9	15 1	11
						10 9					
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	51 1	1954 3	Y	8	10 1	9
						9 9					
01	2697 N	1987	-0-	-710	-0-	57 1	1922 3	Y	7	5 1	11
						8 9					
02	2436 N	1718	-0-	-718	-0-	53 1	1659 3	Y	5	9 1	7
						6 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275		
09	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1847 3	17 9	Y	15	17 1	2
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-	2 1	-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1832 3	22 9	Y	20	16 1	4
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2257 3	14 9	Y	13	15 1	2
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2366 3	28 9	Y	25	23 1	4
02	1708 N	1493	-0-	-215	-0-	1478 3	15 9	Y	14	12 1	6
-----											
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	426 3	28 9	Y	25	24 1	8
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	505 3	25 9	Y	23	18 1	13
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-	13 1	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
-----											
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160		
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	3 1	108 3	Y	1		2
						1 9					
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 3	Y	-0-		2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		2
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	54 1	2051 3	Y	-0-		2
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	52 1	1701 3	Y	-0-		2
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32 1	1006 3	Y	-0-		2
-----											
LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020		
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2212 3	33 9	Y	30	29 1	9
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2755 3	30 9	Y	27	21 1	15
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		Y	-0-	15 1	-0-
12	3100 N	3101	-0-	1	1	3101 3		Y	-0-		-0-
01	2882 N	2881	-0-	-1	-0-	2881 3		Y	-0-		-0-
*02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		Y	-0-		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3		Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-		-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
-----												
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766
09	6330 X	5979	-0-	-351	-0-	5865	3	114 9	Y	104	168 1	74
10	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	6035	3	43 9	Y	39		113
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6413	3	11 9	Y	10	64 1	59
12	6355 X	6172	-0-	-183	-0-	6106	3	66 9	Y	60	34 1	85
01	6355 X	6108	-0-	-247	-0-	6084	3	24 9	Y	22	31 1	76
02	5880 X	5154	-0-	-726	-0-	5129	3	25 9	Y	23	58 1	41
-----												
VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		9
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		9
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-		9
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		9
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		9
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		8
-----												
CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091
09	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1756	3	3 9	N	3		73
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8 9	N	7		80
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	3	3 9	N	3		83
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	3	15 9	N	14		97
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-	81 1	16
*02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	3	10 9	N	9		25
-----												
CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-		89
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-		89
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3512	3	1 9	N	1		90
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3		N	-0-		90
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3024	3	37 9	N	34	124 1	-0-
02	2744 X	2470	-0-	-274	-0-	2470	3		N	-0-		-0-
-----												
CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8649 - 8659
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 6	13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3450 X	2338	-0-	-1112	-0-	283 1	2055 2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3009	-0-	-525	-0-	346 1	2663 2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2516	-0-	-664	-0-	283 1	2123 2	Y	100	66 1		34
						110 9						
12	3007 X	2281	-0-	-726	-0-	285 1	1874 2	Y	111	60 1		85
						122 9						
01	2976 X	1484	-0-	-1492	-0-	189 1	1204 2	Y	83	122 1		46
						91 9						
02	2688 X	1698	-0-	-990	-0-	220 1	1394 2	Y	76	62 1		60
						84 9						
-----												
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872			
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	3 1	114 3	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	137 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	3 1	126 3	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	Y	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6 1	189 3	Y	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-			-0-
-----												
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
09	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4897 3	18 9	Y	16	16 1		5
10	4960 X	3707	-0-	-1253	-0-	3707 3		Y	-0-	5 1		-0-
11	4800 X	3546	-0-	-1254	-0-	3546 3		Y	-0-			-0-
12	4960 X	3727	-0-	-1233	-0-	3727 3		Y	-0-			-0-
01	5146 X	3459	-0-	-1687	-0-	3459 3		Y	-0-			-0-
02	4592 X	2900	-0-	-1692	-0-	2900 3		Y	-0-			-0-
-----												
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		Y	-0-			-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		Y	-0-			-0-
11	2340 N	1908	-0-	-432	-0-	1908 3		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
02	1792 N	1642	-0-	-150	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826			
09	1560 N	954	-0-	-606	-0-	28 1	926 3	N	-0-			3
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	20 1	683 3	N	-0-			3
11	1440 N	574	-0-	-866	-0-	15 1	559 3	N	-0-			3
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	12 1	462 3	N	17			20
						19 9						
01	713 N	479	-0-	-234	-0-	14 1	465 3	N	-0-			20
*02	532 N	414	-0-	-118	-0-	12 1	402 3	N	-0-	17 6		3
-----												
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
09	1140 N	938	-0-	-202	-0-	935 3	3 9	N	3			58
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254 3	2 9	N	2			60
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1948 3	19 9	N	17			77
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1557 3	9 9	N	8			85
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1436 3	11 9	N	10			95
02	1848 N	1463	-0-	-385	-0-	1457 3	6 9	N	5	83 1		17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	456 1	15138 3	Y	2		37
10	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	427 1	14114 3	Y	-0-		37
11	7050 X	5543	-0-	-1507	-0-	149 1	5393 3	Y	1	34 1	4
12	7285 X	2489	-0-	-4796	-0-	63 1	2426 3	Y	-0-		4
01	16957 X	3162	-0-	-13795	-0-	92 1	3070 3	Y	-0-		4
02	14560 X	11926	-0-	-2634	-0-	370 1	11556 3	Y	-0-		4
-----											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930			
09	3240 X	2475	-0-	-765	-0-	72 1	2403 3	Y	-0-		13
10	3348 X	3039	-0-	-309	-0-	90 1	2949 3	Y	-0-		13
11	3240 X	2632	-0-	-608	-0-	71 1	2561 3	Y	-0-		13
12	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	82 1	3107 3	Y	-0-		13
01	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	145 1	4882 3	Y	-0-		13
*02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	106 1	3304 3	Y	-0-		13
-----											
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10 1	328 3	Y	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8 1	256 3	Y	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5 1	194 3	Y	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5 1	200 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	6 1	176 3	Y	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 3	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959			
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	37 1	1217 3	N	-0-		56
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32 1	1057 3	N	-0-		56
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	25 1	891 3	N	1		57
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	26 1	994 3	N	4		61
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	20 1	654 3	N	5		66
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15 1	468 3	N	-0-	8 6	58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000	N	3468	-0-	468	1589	170	1	3298	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2995	-0-	-105	1484	141	1	2854	3	Y	-0-			-0-
11	4044	X	2560	-0-	-1484	-0-	108	1	2452	3	Y	-0-			-0-
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1814	3	Y	-0-			-0-
01	3565	X	913	-0-	-2652	-0-	22	1	891	3	Y	-0-			-0-
02	3220	X	2510	-0-	-710	-0-	60	1	2450	3	Y	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630						
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1405	3	17	9	Y	15	17	1	2
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2071	3	13	9	Y	12	11	1	3
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	9	1	2
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	14	1	3
*02	2800	N	2865	-0-	65	65	2856	3	9	9	Y	8	7	1	4
-----															
VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024						
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	91	1	3017	3	N	-0-			85
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	97	1	3190	3	N	-0-			85
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	85	1	3051	3	N	-0-			85
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	82	1	3154	3	N	-0-			85
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	95	1	3150	3	N	5			90
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	88	1	2732	3	N	-0-	40	6	50
-----															
LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153						
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
-----															
7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A						
09	2640	X	2336	-0-	-304	-0-	69	1	2267	3	Y	-0-			9
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	92	1	3009	3	Y	5			14
11	3000	N	3112	-0-	112	112	82	1	2954	3	Y	69	74	1	9
12	3100	N	3172	-0-	72	184	80	1	3089	3	Y	3			12
01	3100	N	3089	-0-	-11	173	90	1	2995	3	Y	4			16
*02	2701	X	2528	-0-	-173	-0-	79	1	2443	3	Y	5			21
-----															
WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442						
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	15	1	496	3	N	-0-			20
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	N	-0-			20
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	13	1	472	3	N	-0-			20
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	N	-0-			20
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	12	1	416	3	N	-0-			20
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	12	1	359	3	N	-0-			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	720	N	307	-0-	-413	-0-	307 3	N	-0-		55
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		55
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	N	2	9	57
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485 3	N	3	9	60
01	527	N	302	-0-	-225	-0-	300 3	N	2	9	62
02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254 3	N	-0-		62
-----											
LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862			
09	3000	N	3110	-0-	110	110	3101 3	9 9	Y	8	3
10	2927	N	2817	-0-	-110	-0-	2817 3		Y	8 1	-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		Y	3 1	-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		Y		-0-
01	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524 3		Y		-0-
02	2912	X	2009	-0-	-903	-0-	2009 3		Y		-0-
-----											
LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568			
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1794 3	11 9	Y	10	3
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2601 3	7 9	Y	5 1	4
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		Y	4 1	-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		Y		-0-
01	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1932 3		Y		-0-
02	2352	X	1840	-0-	-512	-0-	1840 3		Y		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524			
09	3210	X	2350	-0-	-860	-0-	116 1	2234 3	Y	-0-	-0-
10	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	134 1	2700 3	Y	-0-	-0-
11	3120	X	789	-0-	-2331	-0-	33 1	756 3	Y	-0-	-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	159 1	3218 3	Y	-0-	-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83 1	3295 3	Y	-0-	-0-
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	70 1	2853 3	Y	-0-	-0-
-----											
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577			
09	1136	N	692	-0-	-444	-0-	679 3	13 9	N	12	55
10	3100	N	3133	-0-	33	33	3079 3	54 9	N	49	104
11	2699	X	2666	-0-	-33	-0-	2659 3	7 9	N	6	110
12	2449	X	724	-0-	-1725	-0-	676 3	48 9	N	44	154
01	2449	X	562	-0-	-1887	-0-	562 3		N	-0-	20
02	2212	X	354	-0-	-1858	-0-	354 3		N	-0-	20
-----											
LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565			
09	4650	X	3252	-0-	-1398	-0-	3252 3		Y	-0-	-0-
10	4805	X	3165	-0-	-1640	-0-	3165 3		Y	-0-	-0-
11	4290	X	2865	-0-	-1425	-0-	2865 3		Y	-0-	-0-
12	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	3015 3		Y	-0-	-0-
01	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	2331 3		Y	-0-	-0-
02	3024	X	2686	-0-	-338	-0-	2686 3		Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	368 1	7115 3	Y	67 63 1	14	
10	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	74 9	386 1	7780 3	Y	17 22 1	9
11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	19 9	310 1	7033 3	Y	15 16 1	8
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	17 9	186 1	3746 3	Y	29 31 1	6
01	7192 X	3949	-0-	-3243	-0-	32 9	96 1	3822 3	Y	28 29 1	5
02	6496 X	3006	-0-	-3490	-0-	31 9	72 1	2922 3	Y	11 13 1	3
						12 9					
LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620			
09	4650 X	4000	-0-	-650	-0-	4000 3		Y	-0-	-0-	
10	4805 X	3065	-0-	-1740	-0-	3065 3		Y	-0-	-0-	
11	4320 X	2972	-0-	-1348	-0-	2972 3		Y	-0-	-0-	
12	4464 X	2855	-0-	-1609	-0-	2855 3		Y	-0-	-0-	
01	4185 X	2751	-0-	-1434	-0-	2751 3		Y	-0-	-0-	
02	3724 X	2658	-0-	-1066	-0-	2658 3		Y	-0-	-0-	
7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647			
09	2430 X	1998	-0-	-432	-0-	59 1	1939 3	Y	-0-	9	
10	2511 X	1712	-0-	-799	-0-	50 1	1662 3	Y	-0-	9	
11	2430 X	1625	-0-	-805	-0-	44 1	1581 3	Y	-0-	2	
12	2387 X	1435	-0-	-952	-0-	36 1	1399 3	Y	-0-	2	
01	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	47 1	1572 3	Y	-0-	2	
02	1512 N	1350	-0-	-162	-0-	41 1	1309 3	Y	-0-	2	
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666			
09	2040 X	1725	-0-	-315	-0-	81 1	1570 3	Y	67 63 1	14	
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	74 9	93 1	1880 3	Y	-0-	-0-
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	99 1	2250 3	Y	-0-	-0-	
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78 1	1577 3	Y	-0-	-0-	
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	46 1	1838 3	Y	-0-	-0-	
*02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	50 1	2020 3	Y	-0-	-0-	
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084			
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		Y	-0-	-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	47 1	120 3	Y	7 4 1	3	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8 9	233 3	11 9	Y	10 8 1	5
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	106 3	8 9	Y	7 10 1	2	
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	162 3	12 9	Y	11 10 1	3	
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		1650 N	1416	-0-	-234	-0-	68 1	1316 3	Y	29		27 1		4
							32 9							
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	71 1	1440 3	Y	-0-		4 1		-0-
11		1530 N	1485	-0-	-45	-0-	63 1	1422 3	Y	-0-				-0-
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	68 1	1376 3	Y	-0-				-0-
01		1519 N	1174	-0-	-345	-0-	29 1	1145 3	Y	-0-				-0-
02		1372 N	1215	-0-	-157	-0-	29 1	1186 3	Y	-0-				-0-
-----														
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394														
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	101 1	3351 3	N	5				80
							6 9							
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	108 1	3567 3	N	18				98
							20 9							
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	105 1	3788 3	N	46		80 1		64
							51 9							
12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	106 1	4076 3	N	23				87
							25 9							
01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	121 1	4027 3	N	5				92
							6 9							
*02		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	109 1	3411 3	N	11				103
							12 9							
-----														
LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011														
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-				57
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 3	3 9	N	3				60
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-				60
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-				60
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	132 3	21 9	N	19				79
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	81 3	14 9	N	13				92
-----														
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509														
09		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	215 1	1395 2	Y	3		4 1		1
							3 9							
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	282 1	1599 2	Y	2		1 1		2
							2 9							
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	374 1	435 2	Y	2		3 1		1
							1139 3	2 9						
12		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	40 1	1507 3	Y	-0-				1
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	65 1	2148 3	Y	1		2 1		-0-
							1 9							
02		1820 N	1667	-0-	-153	-0-	51 1	1615 3	Y	1				1
							1 9							
-----														
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539														
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	41 1	787 3	Y	19		18 1		5
							21 9							
10		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	107 1	2164 3	Y	-0-		5 1		-0-
11		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	80 1	1810 3	Y	-0-				-0-
12		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	81 1	1636 3	Y	-0-				-0-
01		2263 N	1403	-0-	-860	-0-	34 1	1369 3	Y	-0-				-0-
02		1764 N	1352	-0-	-412	-0-	32 1	1320 3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750								
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	117	1	2271	3	Y	-0-					-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	114	1	2305	3	Y	86	62	1			24
						95	9									
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	92	1	2093	3	Y	97	80	1			41
						107	9									
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	3	Y	179	184	1			36
						197	9									
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	50	1	2002	3	Y	173	181	1			28
						190	9									
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	3	Y	68	85	1			11
						75	9									

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960								
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					40
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					40
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					40
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					40
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	-0-					40
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					40

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552								
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	62	-0-	-448	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026								
09	810 N	630	-0-	-180	-0-	613	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	608	3	35	9	Y	32	24	1			9
11	750 N	541	-0-	-209	-0-	535	3	6	9	Y	5	11	1			3
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	3	1			1



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	42	1	1405	3	Y	-0-		5
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	-0-		5
11	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	39	1	1400	3	Y	-0-		5
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-		5
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	Y	-0-		5
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	38	1	1199	3	Y	-0-		5

CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		30
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		30
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		30
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		30
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		30
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2	32

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	3	Y	-0-	-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	Y	-0-	-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	3	Y	-0-	-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	3	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-	-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-	-0-

VERGARA 1674		WELL #:		7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10633 - 10756
09	930 X	764	-0-	-166	-0-	97	1	659	2	Y	7	10 1 4
10	961 X	910	-0-	-51	-0-	145	1	759	2	Y	5	6 1 3
11	900 X	724	-0-	-176	-0-	101	1	159	2	Y	-0-	3
12	930 X	740	-0-	-190	-0-	464	3	649	3	Y	1	3 1 1
01	899 X	798	-0-	-101	-0-	1	9	775	3	Y	-0-	1
02	812 X	540	-0-	-272	-0-	23	1	523	3	Y	-0-	1

CARR		WELL #:		130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9090 - 9368
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VERGARA 1674		WELL #:		8	RRCID ->	179442	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9547 - 10350
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	504	2	Y	42	26 1 25
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	360	1	1890	2	Y	11	24 1 12
11	3000 N	3310	-0-	310	310	463	1	726	2	Y	-0-	12
12	3100 N	4536	-0-	1436	1746	2121	3	3984	3	Y	2	11 1 3
01	7150 X	5404	-0-	-1746	-0-	156	1	5248	3	Y	-0-	3
*02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	114	1	3581	3	Y	-0-	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DESPAIN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	179615	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10480	- 10498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		194	RRCID ->	179957	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10022	- 10741
09	5070	X	4767	-0-	-303	-0-	234	1	4533	3	Y	-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	260	1	5251	3	Y	6
							22	9				
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	234	1	5314	3	Y	9
							22	9				
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5110	3	Y	7
							39	9				
01	5363	X	4651	-0-	-712	-0-	113	1	4501	3	Y	5
							37	9				
02	4844	X	4177	-0-	-667	-0-	100	1	4062	3	Y	1
							15	9				

LUNDELL C		WELL #:		7	RRCID ->	180283	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 9530	- 9745
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WALTER DESPAIN		WELL #:		2	RRCID ->	180287	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10029	- 10368
09	4860	X	3582	-0-	-1278	-0-	170	1	3412	2	N	93
10	5022	X	3084	-0-	-1938	-0-	152	1	2932	2	N	93
11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	152	1	2877	2	N	93
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	197	1	3967	2	N	93
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	695	1	4005	2	N	93
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	367	1	3031	2	N	45
							22	9				

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		64	RRCID ->	180505	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	9642	PERF. 9108	- 9310
09	1440	N	695	-0-	-745	-0-	678	3	17	9	Y	-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	Y	2
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1291	3	4	9	Y	-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	3	3	9	Y	1

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA 1680			WELL #: 10ST		RRCID -> 180512			COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH L			WELL #: 196		RRCID -> 180533			COMPL. DATE 12/10/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 195		RRCID -> 181555			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693			
09	4140 X	1546	-0-	-2594	-0-	76	1	1470	3	Y	-0-			-0-
10	3844 X	1669	-0-	-2175	-0-	79	1	1590	3	Y	-0-			-0-
11	2580 X	1834	-0-	-746	-0-	78	1	1756	3	Y	-0-			-0-
12	23696 X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	3			Y	-0-			-0-
01	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	752	1	30017	3	Y	-0-			-0-
*02	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	378	1	15369	3	Y	-0-			-0-
-----														
P.M. FROST B			WELL #: 2		RRCID -> 181808			COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858			
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	N	-0-			-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	74	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	204	1	1174	2	N	-0-			-0-
*02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	180	1	1484	2	N	-0-			-0-
-----														
FROST TRUST 9			WELL #: 1		RRCID -> 182682			COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508			
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	153	1	3080	2	N	-0-			32
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	160	1	3083	2	N	-0-			32
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	132	1	2499	2	N	-0-			32
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	152	1	3064	2	N	-0-			32
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	516	1	2975	2	N	-0-			32
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	315	1	2603	2	N	-0-			32
-----														
CARR			WELL #: 133		RRCID -> 183914			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705			
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			20
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			20
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			20
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	N	2			22
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5			27
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1			28

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----														
09	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	440	1	2990	2	Y	40	44	1	24
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	781	1	4101	2	Y	47	47	1	24
11	4710 X	2782	-0-	-1928	-0-	388	1	610	2	Y	-0-			24
12	4867 X	2721	-0-	-2146	-0-	1784	3	2386	3	Y	5	21	1	8
01	4929 X	2623	-0-	-2306	-0-	329	1	2547	3	Y	-0-			8
02	4452 X	2371	-0-	-2081	-0-	76	1	2297	3	Y	-0-			8
-----														
FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093														
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	325	1	2885	2	N	14			69
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	15	9	2903	2	N	3			72
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	3	9	2608	2	N	8			80
12	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	333	1	2374	2	N	2			82
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	310	1	2811	2	N	22			104
*02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	2	9	3575	2	N	10	92	1	22
-----														
ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552														
09	2670 X	2444	-0-	-226	-0-	325	1	2115	2	Y	4	6	1	1
10	3782 X	1797	-0-	-1985	-0-	4	9	1524	2	Y	4	2	1	3
11	3660 X	1524	-0-	-2136	-0-	269	1	339	2	Y	4	5	1	2
12	3782 X	1240	-0-	-2542	-0-	889	3	1209	3	Y	-0-			2
01	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	31	1	6678	3	Y	2	3	1	1
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	199	1	3034	3	Y	1			2
-----														
FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427														
09	870 N	794	-0-	-76	-0-	74	1	656	2	N	58			174
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	64	9	747	2	N	-0-	100	1	74
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	84	1	612	2	N	-0-			74
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	713	2	N	9			83
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	823	2	N	3			86
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	10	9	739	2	N	64	28	1	122
-----														

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11173 - 11320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1679		WELL #:		8	RRCID ->	184943	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9652 - 10304
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	25 1	172 2	Y	22	17 1		13
						24 9						
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	9 1	45 2	Y	-0-	8 1		5
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			5
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	73 1	527 3	Y	1	4 1		2
						1 9						
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13 1	430 3	Y	-0-			2
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	23 1	696 3	Y	-0-			2

FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10409 - 10423
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLEY		WELL #:		13	RRCID ->	185365	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	9738 - 10490
09	2520 N	2222	-0-	-298	-0-	293 1	1906 2	Y	21	36 1		7
						23 9						
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	356 1	2018 2	Y	28	15 1		20
						31 9						
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	563 1	655 2	Y	25	34 1		11
						1715 3	28 9					
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	73 1	2805 3	Y	-0-			11
01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	84 1	2769 3	Y	11	18 1		4
						12 9						
*02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	79 1	2463 3	Y	7			11
						8 9						

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	10120 - 10535
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69 1	1386 2	N	2			17
						2 9						
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	74 1	1418 2	N	45			62
						50 9						
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	72 1	1363 2	N	26			88
						29 9						
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	54 1	1100 2	N	43			131
						47 9						
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	221 1	1275 2	N	20			151
						22 9						
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	169 1	1398 2	N	140	256 1		35
						154 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	33	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	32	1	180	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	47	1	54	2	Y	-0-			-0-
						142	3							
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	5	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	Y	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-			-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

09	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	122	1	2445	2	N	-0-			15
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	N	-0-			15
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	123	1	2318	2	N	-0-			15
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2406	2	N	-0-			15
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	388	1	2235	2	N	-0-			15
*02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	258	1	2129	2	N	-0-			15

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

09	5130 X	4312	-0-	-818	-0-	545	1	3698	2	Y	63	65	1	38
						69	9							
10	5084 X	4102	-0-	-982	-0-	643	1	3379	2	Y	73	74	1	37
						80	9							
11	4560 X	3581	-0-	-979	-0-	501	1	785	2	Y	-0-			37
						2295	3							
12	4712 X	4076	-0-	-636	-0-	492	1	3571	3	Y	12	36	1	13
						13	9							
01	4650 X	3923	-0-	-727	-0-	114	1	3808	3	Y	1			14
						1	9							
02	4032 X	2841	-0-	-1191	-0-	89	1	2752	3	Y	-0-			14

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	10			95
						11	9							
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	7			102
						8	9							
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	117	2	N	13	79	1	36
						14	9							
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	20			56
						22	9							
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	32			88
						35	9							
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	6	1	80	2	N	13	44	1	57
						14	9							

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

09	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	77	1	1071	2	N	16			103
						18	9							
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-			103
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	75	1	970	2	N	11	68	1	46
						12	9							
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	-0-			46
01	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	83	1	1009	2	N	-0-			46
*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	994	2	N	15			61
						17	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3510 X	2949	-0-	-561	-0-	392 1	2547 2	Y	9	14 1	3
10	3255 X	1376	-0-	-1879	-0-	10 9	1160 2	Y	10	6 1	7
11	3150 X	1803	-0-	-1347	-0-	205 1	400 2	Y	9	13 1	3
12	3038 X	901	-0-	-2137	-0-	11 9	1048 3	Y	10		
01	3038 X	2001	-0-	-1037	-0-	345 1	878 3	Y	-0-	7 1	3
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	1048 3	1936 3	Y	5		1
						23 1	6 9				4
						59 1	3 9				
						110 1	3 9				
						3 9					
-----											
LUNDELL		WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774			
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	4 1	91 2	N	-0-	42	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-	42	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	N	-0-	42	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	N	2	44	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 9	299 2	N	3	47	
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52 1	228 2	N	34	31 1	50
						3 9					
						28 1					
						37 9					
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569			
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	420 3	17 9	Y	15	16 1	2
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	392 3	28 9	Y	25	19 1	8
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	243 3	6 9	Y	5	9 1	4
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434 3	3 9	Y	3	5 1	2
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	291 3	7 9	Y	6	6 1	2
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491 3	3 9	Y	3	3 1	2
-----											
KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282			
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	54 1	760 2	N	15		99
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	17 9	669 2	N	2		101
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	48 1	653 2	N	1	9 1	93
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	2 9	761 2	N	15		108
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50 1	858 2	N	5		113
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	1 9	863 2	N	12		125
						59 1					
						17 9					
						70 1					
						6 9					
						58 1					
						13 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752		
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	235 1	2089 2	N	2	163
						2 9				
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	229 1	2044 2	N	70	139
						77 9				
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	226 1	1764 2	N	21	26
						23 9			134	
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	238 1	1820 2	N	4	30
						4 9				
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	233 1	1887 2	N	10	40
						11 9				
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	191 1	1635 2	N	5	33
						6 9			12	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588		
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2689 3	17 9	Y	15	-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2343 3	17 9	Y	15	3
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2142 3	30 9	Y	27	5
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2179 3	20 9	Y	18	2
01	2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2126 3	37 9	Y	34	4
02	2016 N	1573	-0-	-443	-0-	1552 3	21 9	Y	19	7

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
01	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	796 1	31784 3	Y	1015	134
						1117 9			881	
*02	31492 X	31492	-0-	-0-	-0-	719 1	29198 3	Y	1432	171
						1575 9			1395	

CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	14
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	14
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	14
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	14
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-	14
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 3		N	-0-	14



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2610 N	2392	-0-	-218	-0-	241 1	2145 2	N	5	89
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	242 1	2157 2	N	-0-	87
11	2340 N	2195	-0-	-145	-0-	249 1	1944 2	N	2 1	89
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	262 1	2008 2	N	26	115
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	260 1	2104 2	N	50	165
02	2044 N	1788	-0-	-256	-0-	187 1	1600 2	N	1 28 1	138
-----										
ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210		
09	T. A.	5854	-0-	5854	21029	389 1	5443 2	N	20 126 1	30
10	26571 X	5542	-0-	-21029	-0-	366 1	5099 2	N	70	100
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	389 1	5025 2	N	120 134 1	86
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	387 1	5013 2	N	1	87
01	5363 X	4901	-0-	-462	-0-	370 1	4530 2	N	1	88
02	4844 X	4824	-0-	-20	-0-	294 1	4373 2	N	143 149 1	82
-----										
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244		
09	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	137 1	1217 2	N	12	117
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	142 1	1266 2	N	-0-	117
11	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	131 1	1025 2	N	31	148
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	130 1	994 2	N	3	151
01	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	142 1	1146 2	N	5	156
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	131 1	1126 2	N	39 139 1	56
-----										
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	Y	-0-	16
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	130 3	Y	-0-	16
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	7 1	199 3	Y	-0-	16
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	Y	-0-	16
01	T. A.	189	-0-	189	189	6 1	183 3	Y	-0-	16
02	T. A.	50	-0-	50	239	2 1	48 3	Y	-0-	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	973	-0-	-137	-0-	956 3	17 9	Y	15	17 1	2
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1219 3	11 9	Y	10	8 1	4
11		1320 N	998	-0-	-322	-0-	990 3	8 9	Y	7	8 1	3
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1013 3	6 9	Y	5	6 1	2
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341 3	10 9	Y	9	9 1	2
02		700 N	656	-0-	-44	-0-	650 3	6 9	Y	5	4 1	3
-----												
FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270				
09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	148 1	2963 2	N	-0-		-0-
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	158 1	3042 2	N	-0-		-0-
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	155 1	2924 2	N	-0-		-0-
12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	152 1	3063 2	N	-0-		-0-
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	513 1	2957 2	N	-0-		-0-
*02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	336 1	2779 2	N	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773				
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	Y	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	119	-0-	-91	-0-	14 1	105 2	Y	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	18 1	120 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	15 1	95 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	11 1	72 2	Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211				
09		5040 X	3317	-0-	-1723	-0-	381 1	2764 2	Y	156	175 1	14
10		4526 X	3558	-0-	-968	-0-	386 1	2973 2	Y	181	102 1	93
11		4140 X	2606	-0-	-1534	-0-	307 1	2299 2	Y	-0-	93 1	-0-
12		3968 X	2161	-0-	-1807	-0-	285 1	1876 2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	1846	-0-	-1502	-0-	250 1	1596 2	Y	-0-		-0-
02		3024 X	1626	-0-	-1398	-0-	222 1	1404 2	Y	-0-		-0-
-----												
FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208				
09		5160 X	3830	-0-	-1330	-0-	252 1	3533 2	N	41	178 1	34
10		5239 X	5138	-0-	-101	-0-	339 1	4716 2	N	75		109
11		5070 X	4308	-0-	-762	-0-	305 1	3939 2	N	58	136 1	31
12		4991 X	4801	-0-	-190	-0-	338 1	4390 2	N	66		97
01		5146 X	4711	-0-	-435	-0-	349 1	4263 2	N	90		187
02		4648 X	4509	-0-	-139	-0-	280 1	4165 2	N	58	192 1	53
-----												
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185				
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	478 3	8 9	N	7	88 1	11
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		11
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		11
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		11
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		11
*02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	218 1	1934 2	N	6			94
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	249 1	2223 2	N	-0-	1 1		93
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	224 1	1754 2	N	1			94
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	234 1	1790 2	N	-0-			94
01	2480 N	2009	-0-	-471	-0-	221 1	1788 2	N	-0-			94
02	1848 N	1665	-0-	-183	-0-	173 1	1486 2	N	5	86 1		13
						6 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42 1	308 2	Y	86	95 1		12
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	95 9	450 2	Y	93	53 1		52
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	314 2	Y	-0-	52 1		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	102 9	219 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	42 1	211 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	33 1	208 2	Y	-0-			-0-
						33 1						
-----												
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002			
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	15 1	112 2	Y	34	38 1		5
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	37 9	117 2	Y	30	17 1		18
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	15 1	80 2	Y	-0-	18 1		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	33 9	85 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	11 1	81 2	Y	-0-			-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	92 2	Y	-0-			-0-
						15 1						
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485			
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	15	16 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338			
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266 3	6 9	N	5			23
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1353 3	41 9	N	37			60
11	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	1138 3	20 9	N	18			78
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	958 3	17 9	N	15			93
01	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1251 3	13 9	N	12			105
02	1092 N	860	-0-	-232	-0-	857 3	3 9	N	3			108
-----												
MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 10817 - 10971			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			12
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	N	-0-			12
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			12
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			12
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-			12
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	N	-0-			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.10650	- 11228	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	4265	-0-	-115	-0-	202	1	4061	2	N	2		52
10	4526 X	4306	-0-	-220	-0-	212	1	4094	2	N	-0-		52
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	204	1	3863	2	N	-0-		52
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	197	1	3987	2	N	7		59
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	675	1	3889	2	N	-0-		59
*02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	432	1	3574	2	N	37	34 1	62

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8098	- 9176	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	116	76 1	40
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	128	9	353	2	Y	135	72 1	103
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	296	2	Y	101	146 1	58
02	504 N	417	-0-	-87	-0-	149	9	281	2	Y	84	71 1	71

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10222	- 11220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	Y	17	28 1	6
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	19	9	2238	2	Y	22	12 1	16
11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	395	1	598	2	Y	20	28 1	8
12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	24	9	2629	3	Y	-0-		8
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	514	1	2739	3	Y	10	16 1	2
02	2296 N	2265	-0-	-31	-0-	1566	3	2188	3	Y	6		8

DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10212	- 10224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #:		5	RRCID ->	193317	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10390	- 11787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	3	N	-0-		11
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	3	N	-0-		11
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	3	N	-0-		11
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	N	-0-		11
01	1302 N	788	-0-	-514	-0-	22	1	764	3	N	2		13
02	1092 N	805	-0-	-287	-0-	2	9	780	3	N	-0-		13

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		2910 X	2617	-0-	-293	-0-	2617	3	Y	-0-	1 1	-0-
10		2914 X	2691	-0-	-223	-0-	2691	3	Y	-0-		-0-
11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3087	3	Y	4 9	3 1	1
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	Y	26 9	8 1	17
01		2852 X	2745	-0-	-107	-0-	2736	3	Y	9 9	8 1	17
02		2884 X	2552	-0-	-332	-0-	2541	3	Y	11 9	17 1	10

-----  
 IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440  
 -----

09		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	4946 3		15
10		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	4487 3		15
11		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	5391 3		15
12		4216 X	3523	-0-	-693	-0-	89	1	Y	3434 3		15
01		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	4446 3		15
*02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	3553 3		15

-----  
 VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189  
 -----

09		7020 X	6247	-0-	-773	-0-	794	1	Y	5391 2	59 1	34
10		7254 X	5151	-0-	-2103	-0-	814	1	Y	4278 2	58 1	30
11		7200 X	2197	-0-	-5003	-0-	307	1	Y	481 2		30
12		7440 X	2527	-0-	-4913	-0-	1409	3	Y	2213 3	8 28 1	10
01		7440 X	2048	-0-	-5392	-0-	305	1	Y	1988 3	1	11
02		5824 X	1814	-0-	-4010	-0-	59	1	Y	1758 3		11

-----  
 YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899  
 -----

09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	93	1	N	3088 3		24
10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	103	1	N	3399 3		30
11		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	88	1	N	3168 3	2	32
12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	85	1	N	3265 3	5	37
01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	94	1	N	3137 3	8	45
*02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	86	1	N	2698 3	12	57

-----  
 ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370  
 -----

09		5460 X	1495	-0-	-3965	-0-	198	1	Y	1290 2	6 11 1	2
10		4619 X	1997	-0-	-2622	-0-	298	1	Y	1688 2	5 1	7
11		3840 X	3816	-0-	-24	-0-	732	1	Y	850 2	8 11 1	4
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	2225	3	Y	3385 3		4
01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	3323 3	4 6 1	2
*02		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	2370 3	3	5

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		54 1	1052 3	Y	41	39 1	7
							45 9					
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		65 1	1301 3	Y	106	82 1	31
							117 9					
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		96 1	2182 3	Y	102	88 1	45
							112 9					
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		53 1	1077 3	Y	181	190 1	36
							199 9					
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		24 1	948 3	Y	131	145 1	22
							144 9					
02	896 N	880	-0-	-16	-0-		19 1	786 3	Y	68	80 1	10
							75 9					
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944												
09	2730 N	2237	-0-	-493	-0-		2220 3	17 9	Y	15	16 1	-0-
							2599 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		2461 3	37 9	Y	34	27 1	7
							2435 3	25 9	Y	23	24 1	6
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		2132 3	46 9	Y	42	39 1	9
							1057 3	25 9	Y	23	19 1	13
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-							
01	2604 X	2178	-0-	-426	-0-							
02	2352 X	1082	-0-	-1270	-0-							
-----												
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001												
09	2220 X	1985	-0-	-235	-0-		58 1	1927 3	N	-0-		101
							80 1	2665 3	N	-0-		101
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		70 1	2527 3	N	-0-		101
							64 1	2466 3	N	-0-		101
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		75 1	2502 3	N	1		102
							1 9					
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-		66 1	2060 3	N	4		106
							4 9					
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-							
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-							
-----												
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902												
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		187 1	1215 2	Y	12	17 1	4
							13 9					
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		280 1	1587 2	Y	10	6 1	8
							11 9					
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		417 1	484 2	Y	10	14 1	4
							1269 3	11 9				
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		36 1	1394 3	Y	-0-		4
							48 1	1595 3	Y	5	8 1	1
01	1736 N	1649	-0-	-87	-0-		6 9					
							45 1	1435 3	Y	4		5
02	1568 N	1484	-0-	-84	-0-		4 9					
-----												
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117												
09	1950 N	1750	-0-	-200	-0-		51 1	1698 3	Y	1	3 1	8
							1 9					
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		56 1	1852 3	Y	8	4 1	12
							9 9					
11	2040 N	1829	-0-	-211	-0-		49 1	1773 3	Y	6	11 1	7
							7 9					
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		45 1	1741 3	Y	7	8 1	6
							8 9					
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		52 1	1726 3	Y	7	4 1	9
							8 9					
*02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		47 1	1452 3	Y	4	8 1	5
							4 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	-0-	-0-	-0-	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283		
09	3570 X	3415	-0-	-155	-0-	99 1	3	6 1	13	13
						3 9				
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	120 1	16	8 1	21	21
						18 9				
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	118 1	14	23 1	12	12
						15 9				
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	101 1	15	16 1	11	11
						17 9				
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	112 1	13	8 1	16	16
						14 9				
*02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	105 1	9	15 1	10	10
						10 9				
-----										
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242		
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	72 1	-0-	-0-	10	10
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	90 1	-0-	-0-	10	10
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	62 1	-0-	-0-	10	10
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	62 1	-0-	-0-	10	10
01	2387 X	1939	-0-	-448	-0-	55 1	-0-	-0-	10	10
02	2156 X	1912	-0-	-244	-0-	59 1	-0-	-0-	10	10
-----										
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834		
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2504 3	272	178 1	188	188
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2205 3	199	187 1	200	200
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2012 3	184	282 1	102	102
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1967 3	32	32 1	102	102
01	1984 X	1928	-0-	-56	-0-	1867 3	55	104 1	53	53
*02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3192 3	369	183 1	239	239
-----										
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
09	5070 X	4647	-0-	-423	-0-	4611 3	33	54 1	25	25
10	5146 X	4576	-0-	-570	-0-	4563 3	12	39 1	37	37
11	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5422 3	9	23 1	23	23
12	4960 X	4791	-0-	-169	-0-	4738 3	48	20 1	51	51
01	4960 X	4440	-0-	-520	-0-	4422 3	16	19 1	48	48
02	4760 X	4255	-0-	-505	-0-	4233 3	20	39 1	29	29
-----										
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882		
09	4110 X	4063	-0-	-47	-0-	4046 3	15	18 1	1	1
10	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	4188 3	2	3 1	-0-	-0-
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4812 3	50	40 1	10	10
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4391 3	34	36 1	8	8
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4836 3	62	58 1	12	12
*02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5024 3	35	29 1	18	18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4559	-0-	1559	1559	161	1 4344 3	Y	49			149
10	3100 N	6789	-0-	3689	5248	54 234	9 1 6461 3	Y	85	180	1	54
11	3000 N	7099	-0-	4099	9347	94 238	9 1 6825 3	Y	33			87
12	3100 N	7687	-0-	4587	13934	36 274	9 1 7376 3	Y	34			121
01	DLQ G-10	6537	-0-	6537	20471	37 188	9 1 6298 3	Y	46			167
02	DLQ G-10	4327	-0-	4327	24798	51 183	9 1 4116 3	Y	25			192
						28	9					
LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637				
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3 N		-0-			-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3 N		-0-			-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3 N		-0-			-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3 N		-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3 N		-0-			-0-
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3 N		-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750				
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	107 209	1 9 2067 3	Y	190	179	1	41
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	109 33	1 9 2195 3	Y	30	50	1	21
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	91	1 2064 3	Y	-0-	21	1	-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	103	1 2089 3	Y	-0-			-0-
01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	53	1 2126 3	Y	-0-			-0-
02	2016 N	1671	-0-	-345	-0-	40	1 1631 3	Y	-0-			-0-
DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236				
09	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	1624	3 11 9 N		10			72
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	3 3 9 N		3			75
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	3 3 9 N		3	56	1	22
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3 N		-0-			22
01	1891 N	1363	-0-	-528	-0-	1360	3 3 9 N		3			25
*02	1736 N	149	-0-	-1587	-0-	149	3 N		-0-	25	6	-0-
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961				
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	17	1 584 3	N	-0-			19
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1 436 3	N	-0-			19
11	570 N	374	-0-	-196	-0-	10	1 364 3	N	-0-			19
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1 218 3	N	-0-			19
01	434 N	268	-0-	-166	-0-	7	1 255 3	N	5			24
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	6 8	9 1 240 3	N	-0-			24
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967				
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	3 6 9 N		5			27
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	3 11 9 N		10			37
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	3 7 9 N		6			43
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2768	3 17 9 N		15			58
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	3 11 9 N		10			68
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	3 6 9 N		5			73





VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67 1	1295 3	Y	-0-	-0-	
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69 1	1401 3	Y	-0-	-0-	
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	60 1	1357 3	Y	-0-	-0-	
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	68 1	1369 3	Y	-0-	-0-	
01	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	31 1	1217 3	Y	-0-	-0-	
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	29 1	1161 3	Y	-0-	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060			
09	3000 N	3907	-0-	907	1850	3890 3	17 9	Y	15	17 1	-0-
10	3100 N	1951	-0-	-1149	701	1948 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	3114 X	2413	-0-	-701	-0-	2367 3	46 9	Y	42	34 1	8
12	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1058 3	31 9	Y	28	31 1	5
01	4030 X	1288	-0-	-2742	-0-	1231 3	57 9	Y	52	48 1	9
02	3640 X	3531	-0-	-109	-0-	3499 3	32 9	Y	29	24 1	14
-----											
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17 1	585 3	N	2		182
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	68 1	2246 3	N	5		187
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	53 1	1917 3	N	27	195 1	19
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	19 1	764 3	N	-0-		19
01	1333 N	83	-0-	-1250	-0-	2 1	50 3	N	28		47
02	1204 N	313	-0-	-891	-0-	31 9	10 1	N	-0-		47
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	107	101 1	23
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	118 9	5 1	Y	28	36 1	15
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	31 9	5 1	Y	-0-	15 1	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	2 1	97 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	3 1	95 3	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387			
09	1770 N	1329	-0-	-441	-0-	65 1	1264 3	Y	-0-		-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	84 1	1686 3	Y	-0-		-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	70 1	1581 3	Y	-0-		-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	80 1	1620 3	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	35 1	1404 3	Y	-0-		-0-
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	34 1	1370 3	Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479			
09	16470 X	11485	-0-	-4985	-0-	11468 3	17 9	Y	15	21 1	3
10	16213 X	13659	-0-	-2554	-0-	13639 3	20 9	Y	18	14 1	7
11	15690 X	12404	-0-	-3286	-0-	12281 3	123 9	Y	112	92 1	27
12	14756 X	11070	-0-	-3686	-0-	10987 3	83 9	Y	75	82 1	20
01	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13134 3	152 9	Y	138	128 1	30
*02	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11699 3	85 9	Y	77	65 1	42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-				-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
CARR		WELL #: 143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841							
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				45
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-				45
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2			47
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2			49
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				49
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				49
-----															
LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793							
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	3	9	9	Y	8	8	1	3
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	Y	4	4	1	3
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	3	1	-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
-----															
CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396							
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3			51
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	424	3	75	9	N	68	69	1	50
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			50
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			50
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			50
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			50
-----															
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578							
09	390	N	29	-0-	-361	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	878	2	N	47			119
						52	9							
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	129	1	991	2	N	37	33	1	123
						41	9							
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	108	1	812	2	N	34			157
						37	9							
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	648	2	N	30			187
						33	9							
01	1147 N	794	-0-	-353	-0-	103	1	654	2	N	34	194	1	27
						37	9							
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	110	1	693	2	N	68			95
						75	9							
-----														
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394					
09	2370 X	247	-0-	-2123	-0-	7	1	240	3	N	-0-			171
10	2449 X	460	-0-	-1989	-0-	13	1	447	3	N	-0-			171
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	8	1	283	3	N	-0-			171
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	N	-0-			171
*01	465 N	279	-0-	-186	-0-	9	1	270	3	N	-0-			171
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-			171
-----														
LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176					
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	398	3	6	9	Y	5	4	1	1
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	Y	6	5	1	1
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	Y	6	6	1	1
-----														
LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390					
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5072	3	3	9	Y	3	3	1	3
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6142	3	4	9	Y	4	3	1	4
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5474	3	12	9	Y	11	9	1	6
12	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5817	3	9	9	Y	8	9	1	5
01	5487 X	4950	-0-	-537	-0-	4936	3	14	9	Y	13	11	1	7
*02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5213	3	13	9	Y	12	13	1	6
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060					
09	3570 X	3210	-0-	-360	-0-	3193	3	17	9	Y	15	17	1	-0-
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3428	3	23	9	Y	21	16	1	5
11	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	3068	3	37	9	Y	34	31	1	8
12	3348 X	2326	-0-	-1022	-0-	2301	3	25	9	Y	23	25	1	6
01	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2795	3	46	9	Y	42	39	1	9
02	3108 X	2467	-0-	-641	-0-	2442	3	25	9	Y	23	19	1	13
-----														
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970					
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	Y	15	16	1	2
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	486	3	26	9	Y	24	19	1	7
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	Y	5	10	1	2
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	5	1	-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	399	3	4	9	Y	4	3	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 8040 - 8870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	3	N	-0-			-0-
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	98	1	2707	3	N	-0-			-0-
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	92	1	2646	3	N	23	11	1	12
						25	9							
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2624	3	N	-0-			12
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	102	1	3429	3	N	-0-	12	1	-0-
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	134	1	3027	3	N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7772 - 8688				
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7976 - 8776				
09	3270 X	3028	-0-	-242	-0-	108	1	2920	3	N	-0-			-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	124	1	3405	3	N	-0-			-0-
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	113	1	3218	3	N	-0-			-0-
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	122	1	3284	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3324	-0-	-241	-0-	96	1	3228	3	N	-0-			-0-
02	3192 X	2910	-0-	-282	-0-	124	1	2786	3	N	-0-			-0-
-----														
EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8106 - 8867				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511		PERF.10570 - 12074				
09	2700 X	865	-0-	-1835	-0-	25	1	839	3	Y	1	7	1	4
						1	9							
10	2511 X	603	-0-	-1908	-0-	18	1	582	3	Y	3	1	1	6
						3	9							
11	2160 X	448	-0-	-1712	-0-	12	1	434	3	Y	2	5	1	3
						2	9							
12	2232 X	357	-0-	-1875	-0-	9	1	346	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	3100 N	3439	-0-	339	339	100	1	3325	3	Y	13	4	1	12
						14	9							
*02	1897 N	1558	-0-	-339	-0-	48	1	1504	3	Y	5	10	1	7
						6	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10910 - 12234				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH H			WELL #: 224A		RRCID -> 229342			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	60	1	1985	3	Y	2	3	1	6
						2	9							
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	72	1	2367	3	Y	9	4	1	11
						10	9							
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	57	1	2079	3	Y	7	13	1	5
						8	9							
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	51	1	1953	3	Y	7	8	1	4
						8	9							
01	2449 X	2243	-0-	-206	-0-	65	1	2170	3	Y	7	4	1	7
						8	9							
*02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	83	1	2606	3	Y	7	10	1	4
						8	9							
-----														
CARR			WELL #: 147		RRCID -> 229574			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156			
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	293	3	3	9	N	3			90
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2			92
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2			94
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			94
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8			102
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			102
-----														
VAQUILLAS RANCH G			WELL #: 225		RRCID -> 231314			COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248			
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, S. G.			WELL #: 6		RRCID -> 231875			COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804			
09	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	52	1	1720	3	N	-0-			152
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1783	3	N	2			154
						2	9							
11	2190 N	1520	-0-	-670	-0-	41	1	1476	3	N	3	140	1	17
						3	9							
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	45	1	1704	3	N	-0-			17
01	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	51	1	1697	3	N	6			23
						7	9							
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1556	3	N	2			25
						2	9							
-----														
ARCO FEE			WELL #: 10		RRCID -> 231882			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034			
09	2310 X	1606	-0-	-704	-0-	47	1	1559	3	N	-0-			26
10	2387 X	1129	-0-	-1258	-0-	33	1	1096	3	N	-0-			26
11	2310 X	763	-0-	-1547	-0-	21	1	742	3	N	-0-			26
12	2108 X	597	-0-	-1511	-0-	15	1	582	3	N	-0-			26
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	16	1	505	3	N	-0-			26
02	672 N	522	-0-	-150	-0-	16	1	506	3	N	-0-			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	76 1	2521 3	Y	2	4 1		10
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	84 1	2774 3	Y	11	6 1		15
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	75 1	2690 3	Y	9	15 1		9
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	72 1	2772 3	Y	11	11 1		9
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	81 1	2734 3	Y	9	6 1		12
02	2436 N	2392	-0-	-44	-0-	74 1	2311 3	Y	6	11 1		7
-----												
FROST TRUST 49		WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668				
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	149 1	2078 2	N	9			61
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	149 1	2071 2	N	-0-			61
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	148 1	1908 2	N	-0-	16 1		45
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	161 1	2092 2	N	12			57
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	147 1	1793 2	N	7			64
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	109 1	1612 2	N	-0-	5 1		59
-----												
CARR		WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARR		WELL #: 149		RRCID -> 237411		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716				
09	4980 X	3592	-0-	-1388	-0-	105 1	3487 3	N	-0-			17
10	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	132 1	4358 3	N	-0-			17
11	4980 X	4216	-0-	-764	-0-	113 1	4103 3	N	-0-			17
12	5146 X	4017	-0-	-1129	-0-	102 1	3915 3	N	-0-			17
01	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	116 1	3859 3	N	-0-			17
*02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	115 1	3588 3	N	-0-			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:	229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	4	1	148	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1	1
						1	9					
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	-0-
VAQUILLAS RANCH D		WELL #:	223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11290 - 11514	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:	230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948	
09	5910 X	5604	-0-	-306	-0-	275	1	5329	3	Y	-0-	-0-
10	6107 X	5914	-0-	-193	-0-	277	1	5582	3	Y	50	14
						55	9					
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	272	1	6165	3	Y	46	20
						51	9					
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	299	1	6035	3	Y	80	16
						88	9					
01	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	110	1	4403	3	Y	60	10
						66	9					
*02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	106	1	4320	3	Y	32	4
						35	9					
CARR		WELL #:	152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	55
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	55
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	55
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	55
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-	55
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-	55



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	3	Y	56	54 1	11
						62	9						
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1432	3	Y	19	23 1	7
						21	9						
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	3	Y	18	18 1	7
						20	9						
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	3	Y	30	33 1	4
						33	9						
01	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	32	1	1266	3	Y	24	26 1	2
						26	9						
02	1288 N	1092	-0-	-196	-0-	26	1	1052	3	Y	13	15 1	-0-
						14	9						

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782  
 -----

09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	218	1	4226	3	Y	-0-		-0-
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	227	1	4572	3	Y	10	7 1	3
						11	9						
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	190	1	4313	3	Y	9	8 1	4
						10	9						
12	4588 X	4520	-0-	-68	-0-	212	1	4290	3	Y	16	16 1	4
						18	9						
01	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	97	1	3875	3	Y	12	13 1	3
						13	9						
02	3920 X	3483	-0-	-437	-0-	84	1	3391	3	Y	7	7 1	3
						8	9						

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537  
 -----

09	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			Y	-0-	4 1	-0-
10	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			Y	-0-		-0-
11	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			Y	-0-		-0-
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			Y	-0-		-0-
01	9548 X	7410	-0-	-2138	-0-	7410	3			Y	-0-		-0-
02	8624 X	6018	-0-	-2606	-0-	6018	3			Y	-0-		-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549  
 -----

09	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	506	1	9799	3	Y	22	21 1	3
						24	9						
10	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	563	1	11376	3	Y	20	18 1	5
						22	9						
11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	469	1	10632	3	Y	19	17 1	7
						21	9						
12	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	433	1	8745	3	Y	32	34 1	5
						35	9						
01	11966 X	7890	-0-	-4076	-0-	192	1	7672	3	Y	24	27 1	2
						26	9						
02	10808 X	7781	-0-	-3027	-0-	187	1	7580	3	Y	13	15 1	-0-
						14	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		242	RRCID ->	259059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9945 -	10344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	3	Y	44	42	1	9
						48	9							
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	Y	-0-	9	1	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	9	1	376	3	Y	-0-			-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	27	1	1104	3	Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		239	RRCID ->	261296	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9920 -	9954	
09	8100 X	6697	-0-	-1403	-0-	327	1	6328	3	Y	38	36	1	8
						42	9							
10	8370 X	7646	-0-	-724	-0-	358	1	7229	3	Y	54	45	1	17
						59	9							
11	7650 X	6962	-0-	-688	-0-	292	1	6615	3	Y	50	44	1	23
						55	9							
12	7905 X	7194	-0-	-711	-0-	335	1	6765	3	Y	85	91	1	17
						94	9							
01	6324 X	5987	-0-	-337	-0-	145	1	5770	3	Y	65	72	1	10
						72	9							
*02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5673	3	Y	36	41	1	5
						40	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		247	RRCID ->	264320	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11840 -	11980	
09	1962 X	-0-	-0-	-1962	-0-					N	-0-	11	1	-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		246	RRCID ->	264542	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	11016 -	12060	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----														
VAQUILLAS RANCH A7		WELL #:		249	RRCID ->	266546	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10620 -	10646	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-
02	168 N	9	-0-	-159	-0-	9	3			N	-0-			-0-
-----														
KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	126575	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9189 -	9431	
K&H 1647		WELL #:		1										
09	2760 X	2423	-0-	-337	-0-	2371	2	52	9	N	47			142
10	2697 X	771	-0-	-1926	-0-	765	2	6	9	N	5			147
11	2790 X	358	-0-	-2432	-0-	344	2	14	9	N	13			160
12	2883 X	106	-0-	-2777	-0-	106	2			N	-0-			160
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			160
02	2268 X	421	-0-	-1847	-0-	421	2			N	-0-			160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
LINN OPERATING, INC.				501545												
BONEBRAKE		WELL #:		1	RRCID -> 117546	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9709	- 9986							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BONEBRAKE		WELL #:		7	RRCID -> 159948	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8633	- 9687							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BONEBRAKE		WELL #:		4	RRCID -> 163751	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8530	- 9336							
09	1680 X	897	-0-	-783	-0-	186	1	705	2	Y	5					68
						6	9									
10	1612 X	1029	-0-	-583	-0-	180	1	809	2	Y	36	43	1			61
						40	9									
11	1230 X	870	-0-	-360	-0-	188	1	671	2	Y	10	40	1			31
						11	9									
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	206	1	883	2	Y	16					47
						18	9									
01	1085 X	740	-0-	-345	-0-	135	1	591	2	Y	13					60
						14	9									
02	924 X	816	-0-	-108	-0-	158	1	648	2	Y	9	35	1			34
						10	9									
-----																
BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID -> 163755	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8640	- 9666							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID -> 165769	COMPL. DATE 03/01/1993	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8168	- 8681							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH	9547	PERF. 8240 -	8760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	11		53
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	12	9	429	2	N	90	61 1	82
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	95	1	266	2	N	25	63 1	44
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	99	9	288	2	N	34		78
01	620 N	395	-0-	-225	-0-	75	1	294	2	N	31		109
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	28	9	211	2	N	22	70 1	61
						67	1						
						34	9						
						51	1						
						24	9						
-----													
BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9490 -	9674
09	3450 X	2295	-0-	-1155	-0-	476	1	1807	2	N	11		90
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	12	9	2289	2	N	124	93 1	121
11	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	509	1	1680	2	N	31	91 1	61
12	2728 X	2521	-0-	-207	-0-	136	9	2011	2	N	38		99
01	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	486	1	2075	2	N	35		134
02	2660 X	2343	-0-	-317	-0-	34	9	1859	2	N	27	88 1	73
						468	1						
						42	9						
						474	1						
						39	9						
						454	1						
						30	9						
-----													
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		573707	RRCID -> 101230		COMPL. DATE 07/29/1982			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8684 -	8800
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH	9834	PERF. 8701 -	9365
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
-----													
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID -> 229686		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH	9102	PERF. 8854 -	8874
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	N	11		113
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3100	2	10	9	N	9	11 1	111
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2607	2	12	9	N	11	15 1	107
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	N	11	14 1	104
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4		108
02	1204 X	507	-0-	-697	-0-	500	2	7	9	N	6	17 1	97

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707													
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
-----													
09		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2			N	-0-		60
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2			N	-0-		60
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2			N	-0-		60
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		60
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		60
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			N	-0-		60
-----													
WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886													
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9		N	1		118
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9		N	1	1 1	118
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	254 2	15 9		N	14	2 1	130
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	314 2	1 9		N	1	1 1	130
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9		N	1		131
02		252 N	207	-0-	-45	-0-	207 2			N	-0-	1 1	130
-----													
CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248													
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3957 2	29 9		N	26		183
10		4092 X	2548	-0-	-1544	-0-	2528 2	20 9		N	18		201
11		3960 X	2594	-0-	-1366	-0-	2583 2	11 9		N	10		211
12		4123 X	3450	-0-	-673	-0-	3341 2	109 9		N	99	178 1	132
01		4123 X	1400	-0-	-2723	-0-	1400 2			N	-0-		132
02		3724 X	1580	-0-	-2144	-0-	1580 2			N	-0-		132
-----													
WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396													
09		3990 X	3242	-0-	-748	-0-	3232 2	10 9		N	9		68
10		4123 X	3546	-0-	-577	-0-	3532 2	14 9		N	13	16 1	65
11		3990 X	3399	-0-	-591	-0-	3357 2	42 9		N	38	17 1	86
12		4123 X	3064	-0-	-1059	-0-	3049 2	15 9		N	14	18 1	82
01		4588 X	2522	-0-	-2066	-0-	2514 2	8 9		N	7		89
02		3192 X	2069	-0-	-1123	-0-	2017 2	52 9		N	47	15 1	121
-----													
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434													
09		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2534 2	74 9		N	67	156 1	61
10		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2610 2	10 9		N	9	12 1	58
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1843 2	10 9		N	9	12 1	55
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1909 2	9 9		N	8	10 1	53
01		1891 N	1534	-0-	-357	-0-	1506 2	28 9		N	25		78
02		1708 N	1047	-0-	-661	-0-	1043 2	4 9		N	4	9 1	73
-----													
BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043													
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9		N	1	1 1	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	1	1 1	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-		-0-
*02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083 2	6 9		N	5	5 1	-0-
-----													
CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINCH		WELL #:		4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362	
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1909	2	43	9	N	39		190
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2421	2	174	9	N	158	166	182
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2125	2	117	9	N	106	180	108
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1241	2	99	9	N	90	12	186
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	873	2	64	9	N	58	168	76
*02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	155	80

BHE		WELL #:		2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374	
09	3960 X	2837	-0-	-1123	-0-	2830	2	7	9	N	6		156
10	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	3070	2	13	9	N	12	14	154
11	3210 X	2612	-0-	-598	-0-	2601	2	11	9	N	10	15	149
12	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	2812	2	13	9	N	12	14	147
01	3069 X	1961	-0-	-1108	-0-	1953	2	8	9	N	7		154
02	2772 X	2046	-0-	-726	-0-	2042	2	4	9	N	4	12	146

BHE		WELL #:		1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594	
09	3000 N	3729	-0-	729	-0-	729	2	18	9	N	16		138
10	1904 N	1175	-0-	-729	-0-	1160	2	15	9	N	14	17	135
11	630 N	230	-0-	-400	-0-	226	2	4	9	N	4	4	135
12	1240 X	301	-0-	-939	-0-	240	2	61	9	N	55	179	11
01	1240 X	409	-0-	-831	-0-	409	2			N	-0-		11
02	1120 X	75	-0-	-1045	-0-	64	2	11	9	N	10	1	20

WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544	
09	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1531	2	3	9	N	3		170
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	7	168
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	N	6	8	166
12	1581 N	1199	-0-	-382	-0-	1191	2	8	9	N	7	9	164
01	1643 N	724	-0-	-919	-0-	721	2	3	9	N	3		167
02	1484 N	1448	-0-	-36	-0-	1447	2	1	9	N	1	4	164

BHE		WELL #:		4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186	
09	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	1566	2	8	9	N	7		175
10	2077 N	1584	-0-	-493	-0-	1577	2	7	9	N	6	8	173
11	2010 N	1240	-0-	-770	-0-	1234	2	6	9	N	5	7	171
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	6	7	170
01	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	1094	2	25	9	N	23	168	25
02	1148 N	811	-0-	-337	-0-	809	2	2	9	N	2	6	21

BHE		WELL #:		6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1		71
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	2	70
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2	2	70
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2	3	69
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1		70
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	448	2	1	9	N	1	3	68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
BHE		WELL #:		3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308 2	3 9	N	3			115
10	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1064 2	19 9	N	17	6 1		126
11	1620 N	1167	-0-	-453	-0-	1164 2	3 9	N	3	5 1		124
12	1364 N	756	-0-	-608	-0-	750 2	6 9	N	5	6 1		123
01	1085 N	584	-0-	-501	-0-	582 2	2 9	N	2			125
02	1092 N	377	-0-	-715	-0-	377 2		N	-0-	3 1		122
-----												
BHE		WELL #:		11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497
09	300 N	127	-0-	-173	-0-	126 2	1 9	N	1			29
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	N	1	1 1		29
11	360 N	172	-0-	-188	-0-	171 2	1 9	N	1	2 1		28
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 2	1 9	N	1	1 1		28
01	403 N	223	-0-	-180	-0-	222 2	1 9	N	1			29
02	168 N	68	-0-	-100	-0-	68 2		N	-0-	1 1		28
-----												
BHE		WELL #:		7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045
09	2520 X	1668	-0-	-852	-0-	1665 2	3 9	N	3			51
10	2604 X	1443	-0-	-1161	-0-	1436 2	7 9	N	6	8 1		49
11	1770 X	493	-0-	-1277	-0-	487 2	6 9	N	5	7 1		47
12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2573 2	3 9	N	3	3 1		47
01	1736 X	1441	-0-	-295	-0-	1434 2	7 9	N	6			53
02	1568 X	1293	-0-	-275	-0-	1290 2	3 9	N	3	8 1		48
-----												
BHE		WELL #:		8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1930 2	7 9	N	6			46
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2100 2	8 9	N	7	9 1		44
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1884 2	8 9	N	7	10 1		41
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1872 2	9 9	N	8	10 1		39
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1773 2	6 9	N	5			44
02	1484 N	1260	-0-	-224	-0-	1256 2	4 9	N	4	12 1		36
-----												
BHE		WELL #:		10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670
09	8820 X	6270	-0-	-2550	-0-	6255 2	15 9	N	14			128
10	8246 X	6545	-0-	-1701	-0-	6517 2	28 9	N	25	30 1		123
11	7020 X	6424	-0-	-596	-0-	6401 2	23 9	N	21	31 1		113
12	7254 X	5669	-0-	-1585	-0-	5638 2	31 9	N	28	35 1		106
01	7254 X	6392	-0-	-862	-0-	6377 2	15 9	N	14			120
02	5992 X	4824	-0-	-1168	-0-	4810 2	14 9	N	13	41 1		92
-----												
BHE		WELL #:		9	RRCID ->	268266	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8985 - 9545
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1596 2	3 9	N	3			77
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1771 2	8 9	N	7	8 1		76
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1662 2	6 9	N	5	8 1		73
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1812 2	8 9	N	7	9 1		71
01	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	1434 2	6 9	N	5			76
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1831 2	3 9	N	3	8 1		71
-----												
WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	268268	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8787 - 9998
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9	N	1			64
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9	N	3	3 1		64
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	732 2	3 9	N	3	3 1		64
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655 2	3 9	N	3	4 1		63
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637 2	2 9	N	2			65
02	700 N	238	-0-	-462	-0-	237 2	1 9	N	1	3 1		63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
BHE		WELL #:		12	RRCID ->	268605	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8862 - 9669	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			1
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	112	2	3	9	N	3	1 1	3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1	1	1	3
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			3
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
-----													
BHE		WELL #:		13	RRCID ->	269209	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	8971 - 10467	
09	2580 X	2188	-0-	-392	-0-	2182	2	6	9	N	5		184
10	2356 X	2251	-0-	-105	-0-	2241	2	10	9	N	9	11 1	182
11	2520 X	2338	-0-	-182	-0-	2329	2	9	9	N	8	11 1	179
12	2263 N	1995	-0-	-268	-0-	1984	2	11	9	N	10	13 1	176
01	2263 N	1778	-0-	-485	-0-	1772	2	6	9	N	5		181
02	2184 N	1412	-0-	-772	-0-	1405	2	7	9	N	6	12 1	175
-----													
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	103184	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	11806 - 11853	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11196 - 11223	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
-----													
ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11175 - 11209	
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
-----													
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871	
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	776	1	266	2	Y	3		16
						3	9						
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	419	1	367	2	Y	5		21
						6	9						
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	394	1	513	2	Y	4		25
						4	9						
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	428	1	492	2	Y	3		28
						3	9						
01	DLQ G-10	896	-0-	896	896	590	1	304	2	Y	2		30
						2	9						
*02	DLQ G-10	841	-0-	841	1737	323	1	518	2	Y	-0-		30



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID -> 145693		COMPL. DATE 03/20/1993			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1437	1	493	2	Y	4			12
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		727	1	638	2	Y	5			17
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		530	1	691	2	Y	-0-			17
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		533	1	611	2	Y	-0-			17
01	DLQ G-10	913	-0-	913	913		602	1	311	2	Y	-0-			17
*02	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1989		414	1	662	2	Y	-0-			17
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192											
LUNDELL		WELL #:		35	RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
LUNDELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LUNDELL RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354					
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-		115	1	1243	2	Y	1			32
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		130	1	1405	2	Y	1			33
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		117	1	1387	2	Y	2			35
12	1395 N	1028	-0-	-367	-0-		88	1	940	2	Y	-0-			35
01	1364 N	1025	-0-	-339	-0-		93	1	932	2	Y	-0-			35
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-						Y	NO RPT			35
LUNDELL 40		WELL #:		2	RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607					
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-		38	1	253	2	Y	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		30	1	180	2	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		29	1	189	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-		41	1	240	2	Y	13			13
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		51	1	332	2	Y	-0-			13
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						Y	NO RPT			13
LUNDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813					
09	1020 N	744	-0-	-276	-0-		63	1	681	2	Y	-0-			22
10	713 N	651	-0-	-62	-0-		55	1	596	2	Y	-0-			22
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-		66	1	774	2	Y	-0-			22
12	775 N	750	-0-	-25	-0-		64	1	686	2	Y	-0-			22
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-		63	1	630	2	Y	-0-			22
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-						Y	NO RPT			22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10408 - 10446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	21	-0-	-219	-0-	3 1	18 2	Y	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	Y	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	62 2	Y	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 2	Y	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754	
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	120 1	1297 2	Y	-0-			29
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	121 1	1299 2	Y	-0-			29
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	116 1	1366 2	Y	-0-			29
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	120 1	1290 2	Y	-0-			29
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	128 1	1287 2	Y	-0-			29
02		1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			Y	NO RPT			29
-----													
LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376	
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	54 1	358 2	Y	-0-			-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	67 1	411 2	Y	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	70 1	453 2	Y	-0-			-0-
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	76 1	446 2	Y	-0-			-0-
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	62 1	402 2	Y	-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702	
09		570 N	342	-0-	-228	-0-	45 1	296 2	Y	1			31
							1 9						
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	74 1	449 2	Y	1			32
							1 9						
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	57 1	370 2	Y	-0-			32
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	37 1	218 2	Y	1			33
							1 9						
01		372 N	310	-0-	-62	-0-	41 1	269 2	Y	-0-			33
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			33
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750	
09		3480 X	3445	-0-	-35	-0-	453 1	2985 2	Y	6			13
							7 9						
10		3844 X	3591	-0-	-253	-0-	506 1	3083 2	Y	2			15
							2 9						
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	571 1	3682 2	Y	1			16
							1 9						
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	582 1	3405 2	Y	3			19
							3 9						
01		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	484 1	3141 2	Y	1			20
							1 9						
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1380 N	298	-0-	-1082	-0-	25 1	273 2	Y	-0-	33
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	15 1	162 2	Y	-0-	33
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 2	Y	-0-	33
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	18 1	192 2	Y	-0-	33
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	14 1	145 2	Y	-0-	33
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	33
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224		
09	2250 X	2245	-0-	-5	-0-	190 1	2055 2	Y	-0-	68
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	234 1	2517 2	Y	-0-	68
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	207 1	2452 2	Y	-0-	68
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	226 1	2421 2	Y	-0-	68
01	2759 N	2288	-0-	-471	-0-	208 1	2080 2	Y	-0-	68
02	2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-			Y	NO RPT	68
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025		
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	18 1	198 2	Y	-0-	14
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	20 1	217 2	Y	-0-	14
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17 1	203 2	Y	-0-	14
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	18 1	190 2	Y	-0-	14
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 2	Y	-0-	14
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485		
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	112 1	1203 2	Y	-0-	-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	170 1	1832 2	Y	-0-	-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	177 1	2097 2	Y	-0-	-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	180 1	1931 2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	178 1	1789 2	Y	-0-	-0-
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765		
09	1380 N	702	-0-	-678	-0-	60 1	642 2	Y	-0-	20
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	52 1	563 2	Y	-0-	20
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	65 1	762 2	Y	-0-	20
12	713 N	601	-0-	-112	-0-	51 1	550 2	Y	-0-	20
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	49 1	487 2	Y	-0-	20
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT	20
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877		
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	121 1	1311 2	Y	-0-	45
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	119 1	1282 2	Y	-0-	45
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	106 1	1255 2	Y	-0-	45
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	142 1	1526 2	Y	-0-	45
01	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	113 1	1137 2	Y	-0-	45
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	45
-----										
LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626		
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	287 1	3099 2	Y	-0-	-0-
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	302 1	3252 2	Y	-0-	-0-
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	286 1	3376 2	Y	-0-	-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	303 1	3251 2	Y	-0-	-0-
01	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	305 1	3058 2	Y	-0-	-0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10248	- 10278
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1500 N	838	-0-	-662	-0-	71	1	767	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	20	1	231	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	213	-0-	-655	-0-	18	1	195	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF. 9909	- 10529
09	930 N	523	-0-	-407	-0-	44	1	479	2	Y	-0-	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	2	Y	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10604	- 11334
09	840 N	590	-0-	-250	-0-	50	1	540	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	37	1	403	2	Y	-0-	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	53	1	564	2	Y	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	613	2	Y	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.11137	- 11166
09	4530 X	4115	-0-	-415	-0-	349	1	3766	2	Y	-0-	124
10	4681 X	3947	-0-	-734	-0-	335	1	3612	2	Y	-0-	124
11	4200 X	3948	-0-	-252	-0-	308	1	3640	2	Y	-0-	124
12	4247 X	3261	-0-	-986	-0-	278	1	2983	2	Y	-0-	124
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	280	1	2802	2	Y	-0-	124
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT	124
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9898	- 9933
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10401	- 11354
09	3630 X	2384	-0-	-1246	-0-	310	1	2038	2	Y	33	33 1 69
10	3720 X	1929	-0-	-1791	-0-	263	1	1604	2	Y	56	35 1 90
11	3600 X	2329	-0-	-1271	-0-	306	1	1975	2	Y	44	84 1 50
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	543	1	3175	2	Y	48	39 1 59
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	Y	70	69 1 60
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-	77	9			Y	NO RPT	60

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
LUNDELL 44			WELL #:		4	RRCID -> 206814			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
09	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	142	1	932	2	Y		1			38
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	153	1	935	2	Y		1			39
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	136	1	875	2	Y		-0-			39
12	1116 N	927	-0-	-189	-0-	135	1	791	2	Y		1			40
01	1085 N	914	-0-	-171	-0-	122	1	792	2	Y		-0-			40
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y		NO RPT			40
-----															
LUNDELL 40			WELL #:		8	RRCID -> 206815			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735			
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	Y		33	33	1	30
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	171	1	1040	2	Y		56	35	1	51
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	148	1	953	2	Y		44	84	1	11
12	1147 N	917	-0-	-230	-0-	126	1	738	2	Y		48	39	1	20
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	117	1	762	2	Y		23	23	1	20
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y		NO RPT			20
-----															
LUNDELL 40			WELL #:		9	RRCID -> 206988			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794			
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	169	1	1115	2	Y		33	33	1	38
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	609	2	Y		56	35	1	59
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	Y		44	84	1	19
12	1240 N	209	-0-	-1031	-0-	23	1	133	2	Y		48	39	1	28
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	Y		23	23	1	28
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y		NO RPT			28
-----															
LUNDELL 40			WELL #:		7	RRCID -> 208103			COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386			
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	298	1	1964	2	Y		66	66	1	70
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1800	2	Y		112	70	1	112
11	1830 N	1487	-0-	-343	-0-	123	1	1246	2	Y		44	84	1	72
12	2418 N	987	-0-	-1431	-0-	136	1	798	2	Y		48	39	1	81
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	278	1	1806	2	Y		47	46	1	82
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y		NO RPT			82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	392 1	2583 2	Y	6			186
10	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	422 1	2571 2	Y	2			188
11	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	396 1	2552 2	Y	1			189
12	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	385 1	2255 2	Y	3			192
01	2914 N	2690	-0-	-224	-0-	359 1	2330 2	Y	1			193
02	2632 N	NO RPT	-0-	-2632	-0-	1 9		Y	NO RPT			193
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564			
09	990 N	837	-0-	-153	-0-	71 1	766 2	Y	-0-			1
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	75 1	811 2	Y	-0-			1
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	74 1	876 2	Y	-0-			1
12	868 N	605	-0-	-263	-0-	52 1	553 2	Y	-0-			1
01	899 N	740	-0-	-159	-0-	67 1	673 2	Y	-0-			1
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984			
09	1500 N	377	-0-	-1123	-0-	32 1	345 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	422	-0-	-384	-0-	36 1	386 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	134	-0-	-646	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	33	-0-	-370	-0-	3 1	30 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	77	-0-	-357	-0-	7 1	70 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443			
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	306 1	1230 2	Y	-0-			72
10	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	352 1	1152 2	Y	-0-			72
11	1560 N	344	-0-	-1216	-0-	307 1	37 2	Y	-0-			72
12	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	194 1	1190 2	Y	-0-			72
01	1519 N	1178	-0-	-341	-0-	186 1	992 2	Y	-0-			72
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT			72
-----												
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409			
09	2160 X	1161	-0-	-999	-0-	231 1	930 2	Y	-0-			58
10	1395 N	778	-0-	-617	-0-	182 1	596 2	Y	-0-			58
11	1350 N	171	-0-	-1179	-0-	153 1	18 2	Y	-0-			58
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	297 1	1823 2	Y	-0-			58
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	282 1	1507 2	Y	-0-			58
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			58
-----												
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623			
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	152 1	1001 2	Y	-0-			-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	192 1	1173 2	Y	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	207 1	1337 2	Y	-0-			-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	223 1	1306 2	Y	-0-			-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	187 1	1214 2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	353	1	2321	2	Y	-0-			-0-
10		2604 X	2508	-0-	-96	-0-	353	1	2155	2	Y	-0-			-0-
11		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	348	1	2245	2	Y	-0-			-0-
12		2759 X	2172	-0-	-587	-0-	317	1	1855	2	Y	-0-			-0-
01		2511 N	2371	-0-	-140	-0-	317	1	2054	2	Y	-0-			-0-
02		2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865  
 -----

09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	179	1	1930	2	Y	-0-			-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	171	1	1839	2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1842	-0-	-78	-0-	144	1	1698	2	Y	-0-			-0-
12		2139 N	2131	-0-	-8	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-			-0-
01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	195	1	1959	2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518  
 -----

09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	187	1	751	2	Y	-0-			21
10		1488 N	866	-0-	-622	-0-	203	1	663	2	Y	-0-			21
11		1440 N	220	-0-	-1220	-0-	196	1	24	2	Y	-0-			21
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	188	1	1154	2	Y	-0-			21
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	241	1	1288	2	Y	-0-			21
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			21

-----  
 DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850  
 -----

09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	105	2	Y	-0-			13
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	38	1	126	2	Y	-0-			13
11		210 N	104	-0-	-106	-0-	93	1	11	2	Y	-0-			13
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	2	Y	-0-			13
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	65	1	346	2	Y	-0-			13
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			13

-----  
 LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282  
 -----

09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	Y	-0-			-0-
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	224	1	2412	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3234	-0-	234	234	252	1	2982	2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	3443	-0-	343	577	294	1	3149	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	3202	-0-	102	679	291	1	2911	2	Y	-0-			-0-
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328  
 -----

09		990 N	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-			-0-
10		992 N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-			-0-
11		960 N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
01		775 N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-			-0-
*02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198							
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 214092		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2			-0-
10	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944 2			-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2			-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2			-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			-0-
02	1848 N	1697	-0-	-151	-0-	1697 2			-0-

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 220129		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 222843		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471	
LUNDELL MINERALS		WELL #: 1							
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			27
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2			27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				27
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			27
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27

LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372	
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	651 2	4 9	Y	119
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	119
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	119
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	811 2	17 9	Y	134
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	134
*02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	911 2	22 9	Y	154

LUNDELL MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 241616		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548	
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3633 2	4 9	Y	119
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		Y	119
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	119
12	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3521 2	15 9	Y	133
01	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5501 2	19 9	Y	150
02	2940 X	2938	-0-	-2	-0-	2934 2	4 9	Y	154



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
RUSSELL - WINCH STATE				WELL #:	3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	28 1	448 2	Y	3	2 1		6
							3 9						
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	61 1	879 2	Y	11	12 1		5
							12 9						
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	71 1	1099 2	Y	5	7 1		3
							6 9						
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	78 1	1246 2	Y	9	6 1		6
							10 9						
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	93 1	1417 2	Y	2	6 1		2
							2 9						
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
L. WINCH STATE				WELL #:	4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RUSSELL-WINCH				WELL #:	1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12 8		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RUSSELL-WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639
09		3270 X	2619	-0-	-651	-0-	155 1	2456 2	Y	7	5 1		68
							8 9						
10		3317 X	2702	-0-	-615	-0-	173 1	2505 2	Y	22	25 1		65
							24 9						
11		3210 X	2639	-0-	-571	-0-	160 1	2468 2	Y	10	14 1		61
							11 9						
12		3317 X	2688	-0-	-629	-0-	157 1	2509 2	Y	20	13 1		68
							22 9						
01		3131 X	2721	-0-	-410	-0-	168 1	2545 2	Y	7	13 1	1 8	61
							8 9						
02		2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			Y	NO RPT			61
-----													
RUSSELL-WINCH				WELL #:	6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-			1
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	15 1	223 2	Y	-0-	1 1		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	146 1	2316 2	Y	6	4 1	25	
						7 9						
10	2418 X	2340	-0-	-78	-0-	150 1	2168 2	Y	20	23 1	22	
						22 9						
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	113 1	1741 2	Y	9	12 1	19	
						10 9						
12	2542 X	2390	-0-	-152	-0-	139 1	2231 2	Y	18	12 1	25	
						20 9						
01	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	146 1	2217 2	Y	5	12 1	18	
						6 9						
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-			Y	NO RPT		18	
-----												
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608												
09	4320 X	3412	-0-	-908	-0-	202 1	3201 2	Y	8	6 1	50	
						9 9						
10	4340 X	3200	-0-	-1140	-0-	205 1	2962 2	Y	30	33 1	47	
						33 9						
11	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	206 1	3190 2	Y	13	18 1	42	
						14 9						
12	3782 X	3692	-0-	-90	-0-	216 1	3450 2	Y	24	16 1	50	
						26 9						
01	3782 X	3610	-0-	-172	-0-	223 1	3379 2	Y	7	16 1	41	
						8 9						
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT		41	
-----												
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112												
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	2	1 1	3	
						2 9						
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	20 1	295 2	Y	5	6 1	2	
						6 9						
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	435 2	Y	2	3 1	1	
						2 9						
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	467 2	Y	5	3 1	3	
						6 9						
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	19 1	288 2	Y	1	3 1	1	
						1 9						
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT		1	
-----												
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376												
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46 1	722 2	Y	3	2 1	4	
						3 9						
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	63 1	906 2	Y	7	8 1	3	
						8 9						
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60 1	922 2	Y	3	4 1	2	
						3 9						
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	47 1	747 2	Y	6	4 1	4	
						7 9						
01	992 N	915	-0-	-77	-0-	56 1	857 2	Y	2	4 1	2	
						2 9						
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5190 X	3942	-0-	-1248	-0-	234	1	3697	2	Y	10	7 1	32
10	5177 X	3548	-0-	-1629	-0-	227	1	3285	2	Y	33	37 1	28
11	4770 X	3790	-0-	-980	-0-	229	1	3546	2	Y	14	20 1	22
12	4929 X	3956	-0-	-973	-0-	231	1	3693	2	Y	29	19 1	32
01	4712 X	3848	-0-	-864	-0-	237	1	3602	2	Y	8	19 1	21
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT		21
-----													
RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
-----													
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888	
09	T. A.	2035	-0-	2035	11736	121	1	1907	2	Y	6	4 1	87
10	T. A.	1844	-0-	1844	13580	118	1	1707	2	Y	17	20 1	84
11	15564 X	1984	-0-	-13580	-0-	120	1	1855	2	Y	8	11 1	81
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	2	Y	16	10 1	87
01	1829 N	533	-0-	-1296	-0-	33	1	496	2	Y	4	10 1	81
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT		81
-----													
RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640	
09	2970 X	2342	-0-	-628	-0-	139	1	2195	2	Y	7	5 1	12
10	2976 X	2271	-0-	-705	-0-	145	1	2101	2	Y	23	26 1	9
11	2580 X	2450	-0-	-130	-0-	148	1	2290	2	Y	11	14 1	6
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	158	1	2522	2	Y	19	13 1	12
01	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	159	1	2406	2	Y	6	13 1	5
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT		5
-----													
WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	6	4	1	9
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	7	9			Y	16	18	1	7
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	7	10	1	4
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	14	9	1	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			1
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	16	1	237	2	Y	3	3	1	1
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	3	9	284	2	Y	1	1	1	1
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	1	9	300	2	Y	1	1	1	1
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	1	9	342	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-	23	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 - 9095		
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	275	1	4358	2	Y	38	6	1	113
10	5115 X	4121	-0-	-994	-0-	42	9	3726	2	Y	125	200	1	1 8 37
11	4950 X	3764	-0-	-1186	-0-	257	1	3523	2	Y	12	17	1	32
12	5115 X	3865	-0-	-1250	-0-	138	9	3613	2	Y	24	16	1	40
01	4836 X	3770	-0-	-1066	-0-	228	1	3529	2	Y	7	16	1	31
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	13	9			Y	NO RPT			31
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8682 - 9519		
09	11340 X	9071	-0-	-2269	-0-	1050	1	7773	2	Y	225	225	1	257
10	9858 X	9149	-0-	-709	-0-	248	9	7858	2	Y	187	178	1	2 8 264
11	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	1085	1	8730	2	Y	3			267
12	9672 X	9483	-0-	-189	-0-	206	9	8124	2	Y	249	343	1	173
01	9362 X	9338	-0-	-24	-0-	1085	1	7670	2	Y	545	342	1	1 8 375
02	9128 X	NO RPT	-0-	-9128	-0-	274	9			Y	NO RPT			375
-----														
RUSSELL WINCH		WELL #:		24	RRCID ->	253015	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	8747 - 10233		
09	4080 X	2784	-0-	-1296	-0-	1291	1	1493	2	Y	-0-	40	1	202
10	4216 X	2899	-0-	-1317	-0-	1289	1	1608	2	Y	2	2	8	202
11	4080 X	3898	-0-	-182	-0-	2	9	2747	2	Y	3	3	8	202
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	1148	1	3295	2	Y	1	1	8	202
01	4340 X	3280	-0-	-1060	-0-	1379	1	1995	2	Y	-0-			202
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	1	9			Y	NO RPT			202

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		27	RRCID ->	254653	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8760 - 10044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 X	630	-0-	-390	-0-	292	1	338	2	Y	-0-	5	1	130
10	1147 X	935	-0-	-212	-0-	416	1	519	2	Y	-0-			130
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	125	1	298	2	Y	-0-			130
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	203	1	486	2	Y	-0-			130
01	930 N	661	-0-	-269	-0-	259	1	402	2	Y	-0-			130
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			130
-----														
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8768 - 9930		
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	Y	4	3	1	183
10	1922 N	1229	-0-	-693	-0-	78	1	1131	2	Y	18	18	1	2 8 181
11	1830 N	1556	-0-	-274	-0-	20	9	1451	2	Y	10	10	1	2 8 179
12	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	11	9	1310	2	Y	13	9	1	183
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	Y	9	9	1	5 8 178
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-	14	9			Y	NO RPT			178
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9012 - 9326		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8778 - 8898		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
-----														
RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9246 - 9832		
09	3450 X	3193	-0-	-257	-0-	189	1	2992	2	Y	11	8	1	64
10	4309 X	3113	-0-	-1196	-0-	12	9	2875	2	Y	35	40	1	59
11	4170 X	3168	-0-	-1002	-0-	199	1	2960	2	Y	15	21	1	53
12	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	39	9	3476	2	Y	31	20	1	64
01	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	17	9	3499	2	Y	9	20	1	53
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	217	1			Y	NO RPT			53
-----														

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	67	1	78	2	Y	1	13	1		52
						1	9								
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				52
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	377	1	902	2	Y	-0-				52
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	113	1	271	2	Y	-0-				52
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-			160	1	Y	-0-				52
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT				52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	2	1	1	1	8	139
						2	9									
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	9	6	1	3	8	139
						10	9									
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	5	3	1	3	8	138
						6	9									
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	10	3	1	6	8	139
						11	9									
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	9	3	1	7	8	138
						10	9									
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					138

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845  
 ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

09	840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					49
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					49
11	3000 N	4028	-0-	1028	1028	4028	2			N	-0-					49
12	3100 N	4787	-0-	1687	1687	4787	2			N	-0-					49
01	3100 N	676	-0-	-2424	291	676	2			N	-0-					49
02	2632	766	-0-	-1866	-0-	766	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO)		//CONT.//		93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8860 - 8954
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	1260 N	795	-0-	-465 B	-59486	48 1	746 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*07	1457 N	1363	-0-	-94 B	-59486	64 1	1298 2	N	1			2
						1 9						
*08	1302 N	1385	-0-	83 B	-59403	71 1	1311 2	N	3	2 1		3
						3 9						
*09	810 N	1180	-0-	370 B	-59033	69 1	1110 2	N	1	3 1		1
						1 9						
*10	1364 N	1070	-0-	-294 B	-59033	54 1	1014 2	N	2			3
						2 9						
*11	1350 N	1173	-0-	-177 B	-59033	122 1	1049 2	N	2	3 1		2
						2 9						
*12	1240 N	1684	-0-	444 B	-58589	190 1	1492 2	N	2			4
						2 9						
*01	1085 N	859	-0-	-226 B	-58589	112 1	746 2	N	1	3 1		2
						1 9						
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092 B	-58589			N				2
-----												
VIBORAS ( F-47)				93647 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		24 F	RRCID ->	088801	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7264 - 7276
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIBORAS ( F-59, VI)				93647 036	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		83 D	RRCID ->	091674	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6280 - 6284
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIBORAS (F-73, VII)				93647 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		118 I	RRCID ->	116826	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	6045 - 6926
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS ( F-81)		93647 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	87-F	RRCID ->	144037	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8697	PERF. 6706 - 6720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	131	RRCID ->	160295	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6802 - 7136	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VIBORAS ( F-81, S)		93647 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	78F	RRCID ->	155411	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6803 - 6813	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VIBORAS ( F-88, W)		93647 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	5	RRCID ->	113151	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6083 - 6440	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIBORAS ( F-90)		93647 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	32 D	RRCID ->	053627	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIBORAS ( F-95)		93647 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:	V 32 F	RRCID ->	065736	COMPL. DATE	08/08/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



VIBORAS (FRIO CONS.)  
EOG RESOURCES, INC.  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
253162

WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	127 1	1690 3	Y	-0-		-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	140 1	1779 3	Y	-0-		-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	98 1	1758 3	Y	-0-		-0-
12	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	100 1	1775 3	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	100 1	1773 3	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	85 1	1526 3	Y	4	3 1	1
						4 9					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1

WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

09	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	1249 1	7869 2	Y	25	21 1	4
						28 9					
10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	1305 1	7835 2	Y	23	25 1	2
						25 9					
11	8580 X	7744	-0-	-836	-0-	1070 1	6638 2	Y	33	31 1	4
						36 9					
12	9455 X	7754	-0-	-1701	-0-	937 1	6769 2	Y	44	41 1	7
						48 9					
01	9455 X	8030	-0-	-1425	-0-	930 1	7053 2	Y	43	46 1	4
						47 9					
02	8540 X	7970	-0-	-570	-0-	902 1	6999 2	Y	63	57 1	10
						69 9					

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	N	14	-0-	-1753	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	16	-0-	-734	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	229	1	1775	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	548	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	565	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	458	1	2842	2	Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	361	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	315	1	2393	2	Y	-0-					-0-
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	418	1	3241	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	9090 X	8289	-0-	-801	-0-	577	1	7701	3	Y	10	12	1	2
10	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	693	1	8823	3	Y	9	10	1	1
11	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	507	1	9086	3	Y	16	15	1	2
12	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	478	1	8449	3	Y	20	19	1	3
01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	521	1	9268	3	Y	21	22	1	2
*02	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	496	1	8916	3	Y	24	22	1	4

  

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 24 D		RRCID -> 088800		COMPL. DATE 06/24/1980			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570					
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1925	3	Y	-0-			-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	Y	-0-			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	101	1	1811	3	Y	-0-			-0-
12	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	107	1	1890	3	Y	-0-			-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	-0-			-0-
*02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	3	Y	-0-			-0-

  

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471					
09	3300 X	2849	-0-	-451	-0-	390	1	2459	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	1763	-0-	-1740	-0-	252	1	1511	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	1736	-0-	-1654	-0-	241	1	1495	2	Y	-0-			-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	423	1	3057	2	Y	-0-			-0-
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	443	1	3358	2	Y	-0-			-0-
*02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	558	1	4326	2	Y	-0-			-0-

  

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q701CT		RRCID -> 257320		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q702CT		RRCID -> 257770		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VIBORAS ( G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VIBORAS ( G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VIBORAS ( G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	98	1	1307	3	Y	-0-			-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1378	3	Y	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	62	1	1101	3	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	64	1	1142	3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	928	-0-	-304	-0-	49	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 #	1838	-0-	-442	-0-	128	1	1710	3	Y	-0-			-0-
10	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	195	1	2479	3	Y	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	-0-			-0-
12	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
01	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
02	2408 #	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570	322	-0-	-3248	-0-	22	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	1085	87	-0-	-998	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	1050	210	-0-	-840	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	341 #	87	-0-	-254	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS ( MASSIVE FIRST EAST)		93647 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 91 F		RRCID -> 093198		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Z 10SD		RRCID -> 095941		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457		
09	5310 #	4755	-0-	-555	-0-	450 1	4305 3	Y	-0-	-0-
10	5487 #	5283	-0-	-204	-0-	477 1	4806 3	Y	-0-	-0-
11	5010 #	4516	-0-	-494	-0-	311 1	4205 3	Y	-0-	-0-
12	5049 R	5049	-0-	-0-	-0-	369 1	4680 3	Y	-0-	-0-
01	5270 #	4888	-0-	-382	-0-	349 1	4539 3	Y	-0-	-0-
02	4760 #	4143	-0-	-617	-0-	286 1	3857 3	Y	-0-	-0-
VIBORAS ( MASSIVE FIRST 4)		93647 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1		WELL #: Q 82 D		RRCID -> 154830		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)		93647 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 111		RRCID -> 172160		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)		93647 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 112 D		RRCID -> 163399		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 703U		RRCID -> 262878		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS ( MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	128	1	1710	3	Y	29	24 1
						32	9					5
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	136	1	1734	3	Y	25	28 1
						28	9					2
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	95	1	1699	3	Y	43	40 1
						47	9					5
12	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	98	1	1728	3	Y	59	54 1
						65	9					10
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	Y	55	59 1
						61	9					6
*02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	3	Y	32	33 1
						35	9					5

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

09	3440 X	3440	-0-	-0-	B	-0-	471	1	2969	2	Y	-0-	-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	B	-0-	475	1	2853	2	Y	-0-	-0-
11	3630 X	3054	-0-	-576	B	-0-	424	1	2630	2	Y	-0-	-0-
12	3751 X	3100	-0-	-651	B	-0-	377	1	2723	2	Y	-0-	-0-
01	3751 X	3167	-0-	-584	B	-0-	369	1	2798	2	Y	-0-	-0-
*02	3531 X	3531	-0-	-0-	B	-0-	395	1	3068	2	Y	62	52 1
							68	9					10

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

VIBORAS (VKSBBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

09	5610 #	5290	-0-	-320	-0-	723	1	4559	2	Y	7	10 1
						8	9					1
10	5470 R	5470	-0-	-0-	-0-	780	1	4682	2	Y	7	7 1
						8	9					1
11	5850 #	4283	-0-	-1567	-0-	593	1	3681	2	Y	8	8 1
						9	9					1
12	6045 #	2855	-0-	-3190	-0-	346	1	2500	2	Y	8	8 1
						9	9					1
01	6317 R	6317	-0-	-0-	-0-	733	1	5565	2	Y	17	16 1
						19	9					2
02	4928 #	4883	-0-	-45	-0-	553	1	4294	2	Y	33	30 1
						36	9					5

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS ( ZONE 1-VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT			AMT	AMT	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (03-C VILL, N)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST

93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

*03	2945 #	2325	-0-	-620	-0-	144	1	2181	3	Y	-0-	-0-
*04	2850 #	2028	-0-	-822	-0-	124	1	1904	3	Y	-0-	-0-
05	2945 #	1850	-0-	-1095	-0-	118	1	1732	3	Y	-0-	-0-
06	2520 #	1573	-0-	-947	-0-	106	1	1467	3	Y	-0-	-0-
07	2480 #	1634	-0-	-846	-0-	101	1	1533	3	Y	-0-	-0-
08	2325 #	1708	-0-	-617	-0-	114	1	1594	3	Y	-0-	-0-
09	2040 #	1782	-0-	-258	-0-	124	1	1658	3	Y	-0-	-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1726	3	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	86	1	1543	3	Y	-0-	-0-
12	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	91	1	1599	3	Y	-0-	-0-
01	1860 N	598	-0-	-1262	-0-	32	1	566	3	Y	-0-	-0-
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	-0-

VIBORAS ( 8,500 SAND)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST

93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

09	20670 X	4970	-0-	-15700	-0-	495	1	3122	2	Y	1230	1165	1	204
						1353	9							
10	21359 X	6160	-0-	-15199	-0-	721	1	4331	2	Y	1007	1118	1	93
						1108	9							
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	441	1	2736	2	Y	1116	1079	1	130
						1228	9							
12	5146 X	1317	-0-	-3829	-0-	68	1	492	2	Y	688	704	1	114
						757	9							
01	6169 X	1700	-0-	-4469	-0-	109	1	828	2	Y	694	736	1	72
						763	9							
02	5572 X	2389	-0-	-3183	-0-	192	1	1492	2	Y	641	614	1	99
						705	9							



VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	16200 X	11416	-0-	-4784	-0-	1557	1	9815	2	Y	40	47	1	7
						44	9							
10	14198 X	11533	-0-	-2665	-0-	1641	1	9853	2	Y	35	39	1	3
						39	9							
11	13740 X	10503	-0-	-3237	-0-	1449	1	8993	2	Y	55	52	1	6
						61	9							
12	11811 X	10276	-0-	-1535	-0-	1240	1	8955	2	Y	74	68	1	12
						81	9							
01	11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	1068	1	8104	2	Y	61	67	1	6
						67	9							
02	10668 X	4566	-0-	-6102	-0-	521	1	4045	2	Y	-0-	6	1	-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

09	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	504	1	6726	3	Y	-0-			-0-
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	560	1	7126	3	Y	-0-			-0-
11	7200 X	7078	-0-	-122	-0-	374	1	6704	3	Y	-0-			-0-
12	7471 X	7339	-0-	-132	-0-	393	1	6946	3	Y	-0-			-0-
01	7688 X	7274	-0-	-414	-0-	387	1	6887	3	Y	-0-			-0-
02	6944 X	6675	-0-	-269	-0-	351	1	6324	3	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----															
VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*03		3844 X	3289	-0-	-555	-0-	202	1	3061	3	Y	24	24	1	3
							26	9							
*04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	181	1	2783	3	Y	-0-	3	1	-0-
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	185	1	2715	3	Y	-0-			-0-
06		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	220	1	3031	3	Y	-0-			-0-
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	176	1	2664	3	Y	-0-			-0-
08		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	182	1	2557	3	Y	-0-			-0-
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	241	1	2304	3	Y	8	7	1	1
							9	9							
10		3348 X	2835	-0-	-513	-0-	255	1	2570	3	Y	9	9	1	1
							10	9							
11		3240 X	2035	-0-	-1205	-0-	140	1	1884	3	Y	10	10	1	1
							11	9							
12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	244	1	3102	3	Y	23	20	1	4
							25	9							
01		2821 X	2150	-0-	-671	-0-	152	1	1984	3	Y	13	16	1	1
							14	9							
*02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2850	3	Y	12	11	1	2
							13	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408															
-----															
*03		2511 N	2271	-0-	-240	-0-	233	1	2032	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
*04		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	212	1	1944	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	206	1	2007	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
06		2130 N	2036	-0-	-94	-0-	205	1	1791	3	Y	36	32	1	5
							40	9							
07		2201 N	2164	-0-	-37	-0-	205	1	1901	3	Y	53	48	1	10
							58	9							
08		2201 N	1924	-0-	-277	-0-	187	1	1695	3	Y	38	41	1	7
							42	9							
09		2040 N	2032	-0-	-8	-0-	192	1	1840	3	Y	-0-	7	1	-0-
10		2170 N	2149	-0-	-21	-0-	194	1	1955	3	Y	-0-			-0-
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	138	1	1862	3	Y	-0-			-0-
12		2108 N	2093	-0-	-15	-0-	153	1	1940	3	Y	-0-			-0-
01		2139 N	2118	-0-	-21	-0-	151	1	1967	3	Y	-0-			-0-
02		1876 N	1489	-0-	-387	-0-	103	1	1386	3	Y	-0-			-0-



VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	416	1 5554 3	Y	-0-		-0-
10	6293 X	6004	-0-	-289	-0-	437	1 5567 3	Y	-0-		-0-
11	5730 X	5516	-0-	-214	-0-	292	1 5224 3	Y	-0-		-0-
12	6169 X	5475	-0-	-694	-0-	293	1 5182 3	Y	-0-		-0-
01	6169 X	5470	-0-	-699	-0-	291	1 5179 3	Y	-0-		-0-
02	5572 X	5161	-0-	-411	-0-	272	1 4889 3	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

09	24420 X	20286	-0-	-4134	-0-	1411	1 18829 3	Y	42	40 1	7
10	24304 X	12816	-0-	-11488	-0-	932	1 11859 3	Y	23	28 1	2
11	23520 X	20949	-0-	-2571	-0-	1104	1 19775 3	Y	64	59 1	7
12	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	1417	1 25042 3	Y	113	101 1	19
01	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	1324	1 23547 3	Y	97	106 1	10
02	19544 X	18465	-0-	-1079	-0-	970	1 17447 3	Y	44	47 1	7

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

09	14940 X	13661	-0-	-1279	-0-	951	1 12690 3	Y	18	17 1	3
10	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	1008	1 12831 3	Y	15	17 1	1
11	12810 X	11932	-0-	-878	-0-	630	1 11277 3	Y	23	21 1	3
12	14105 X	11502	-0-	-2603	-0-	614	1 10856 3	Y	29	27 1	5
01	14105 X	11427	-0-	-2678	-0-	607	1 10790 3	Y	27	29 1	3
02	12740 X	10671	-0-	-2069	-0-	557	1 10022 3	Y	84	74 1	13

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

*03	17019 X	14776	-0-	-2243	-0-	912	1 13835 3	Y	26	27 1	3
*04	14460 X	14401	-0-	-59	-0-	881	1 13510 3	Y	9	10 1	2
*05	14942 X	14641	-0-	-301	-0-	935	1 13697 3	Y	8	9 1	1
06	14460 X	13244	-0-	-1216	-0-	889	1 12264 3	Y	83	72 1	12
07	14942 X	14027	-0-	-915	-0-	864	1 13046 3	Y	106	98 1	20
08	14880 X	14066	-0-	-814	-0-	930	1 13044 3	Y	84	88 1	16
09	14400 X	13816	-0-	-584	-0-	959	1 12792 3	Y	59	65 1	10
10	14632 X	13729	-0-	-903	-0-	996	1 12677 3	Y	51	56 1	5
11	13620 X	13389	-0-	-231	-0-	703	1 12592 3	Y	85	80 1	10
12	14291 X	13755	-0-	-536	-0-	729	1 12886 3	Y	127	116 1	21
01	14291 X	13276	-0-	-1015	-0-	699	1 12442 3	Y	123	131 1	13
*02	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	680	1 12233 3	Y	63	66 1	10

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		715	RRCID ->	261928	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9518 - 9660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		716	RRCID ->	265441	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16												

VIDAURRI (6100)				93750 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197								
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078460	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)				93775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #:		94	RRCID ->	243534	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	18968	PERF.	15800 - 17248
09	1800 #	1018	-0-	-782	-0-	86 1	706 2	Y	205	187 1		249
						226 9						
10	1860 #	1160	-0-	-700	-0-	230 1	813 2	Y	106	249 7		106
						117 9						
11	1800 #	46	-0-	-1754	-0-	46 2		Y	-0-			106
12	1550 #	640	-0-	-910	-0-	640 2		Y	-0-			106
*01	1550 #	547	-0-	-1003	-0-	547 2		Y	-0-			106
02	1036 #	642	-0-	-394	-0-	353 2	289 9	Y	263	177 1		192

VIGGO (B-26)				93813 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		188	RRCID ->	159142	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1256 - 1262
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1)		93813 088		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. -A-		WELL #: 177		RRCID -> 195026		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3)		93813 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. -A-		WELL #: 89 E		RRCID -> 062982		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		886198														
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148								
09	1380 X	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	1371	-0-	-141	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		886198														
		WELL #: 2		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114								
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	700 N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198													
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	510 X	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-				1
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				1
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				1
12	341 X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-				1
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	30				31
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				31
-----															
BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132							
09	1020 N	191	-0-	-829	-0-	191	2			N	-0-				1
10	279 N	177	-0-	-102	-0-					N	-0-				3
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	177	2			N	-0-				3
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				3
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	89	2	36	9	N	33				36
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				36
-----															
VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442							
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
-----															
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032							
09	540 N	179	-0-	-361	-0-	179	2			N	-0-				-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
-----															
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710							
09	1230 X	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-				1
10	1271 X	927	-0-	-344	-0-	927	2			N	-0-				1
11	1230 X	587	-0-	-643	-0-	587	2			N	-0-				1
12	744 X	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-				1
01	930 X	680	-0-	-250	-0-	647	2	33	9	N	30				31
02	840 X	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-				31
-----															
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050							
09	150 X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-				-0-
-----															
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198								
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	218579	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11926 - 12114
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VILLEGAS (LOBO)				93845 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
VILLARREAL "E"		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9863 - 9894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				93845 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2798	-0-	-112	-0-		113 1	2682 3	N	3	58
10	3007	X	2179	-0-	-828	-0-		87 1	2092 3	N	-0-	58
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-		118 1	2802 3	N	7	65
12	3007	X	2947	-0-	-60	-0-		117 1	2824 3	N	5	70
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-		106 1	2540 3	N	5	75
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-		103 1	2488 3	N	3	78

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	26	RRCID ->	123572	COMPL. DATE	02/12/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7760 - 8111
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	10350	X	8084	-0-	-2266	-0-		325 1	7733 3	N	24	15	
10	T. A.		8371	-0-	8371	8371		26 9	8036 3	N	2	17	
11	T. A.		7824	-0-	7824	16195		333 1	7503 3	N	5	22	
12	T. A.		7300	-0-	7300	23495		2 9	6996 3	N	13	35	
01	T. A.		7425	-0-	7425	30920		315 1	7104 3	N	23	58	
*02	37712	X	6792	-0-	-30920	-0-		6 9	6498 3	N	22	80	

-----														
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		27	RRCID -> 124550			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		4200 X	3688	-0-	-512	-0-	148 1	3522 3	N	16	82 1			17
							18 9							
10		4154 X	3871	-0-	-283	-0-	153 1	3697 3	N	19				36
							21 9							
11		4020 X	3689	-0-	-331	-0-	148 1	3520 3	N	19				55
							21 9							
12		4030 X	3758	-0-	-272	-0-	149 1	3586 3	N	21	64 1			12
							23 9							
01		4030 X	3811	-0-	-219	-0-	152 1	3642 3	N	15				27
							17 9							
02		3500 X	3344	-0-	-156	-0-	133 1	3188 3	N	21				48
							23 9							
-----														
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		31 C	RRCID -> 128195			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		37	RRCID -> 135335			COMPL. DATE 07/16/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130		
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	N	-0-				-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	N	-0-				-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	N	-0-				-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	N	-0-				-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	N	-0-				-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	4 1	102 3	N	-0-				-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		38	RRCID -> 135817			COMPL. DATE 09/03/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118		
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	N	-0-				-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	N	-0-				-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-				-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-				-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-
-----														
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		39	RRCID -> 136270			COMPL. DATE 12/02/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869		
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	11 1	269 3	N	-0-				-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 3	N	-0-				-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	11 1	257 3	N	-0-				-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	N	-0-				-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	266 3	N	-0-				-0-
*02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 3	N	-0-				-0-

-----												
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7866 - 8086	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	172 1	4099 3	N	9			19
						10 9						
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	179 1	4309 3	N	14			33
						15 9						
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	174 1	4140 3	N	9			42
						10 9						
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	172 1	4140 3	N	15			57
						17 9						
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	184 1	4419 3	N	20	70 1		7
						22 9						
*02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	166 1	3985 3	N	7			14
						8 9						
-----												
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7760 - 8110	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	N	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7686 - 8098	
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	62 1	1464 3	N	2			27
						2 9						
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	75 1	1806 3	N	5			32
						6 9						
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	74 1	1749 3	N	3			35
						3 9						
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	74 1	1795 3	N	-0-			35
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	83 1	1982 3	N	-0-			35
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	66 1	1591 3	N	-0-			35
-----												
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7726 - 8052	
09	2430 X	2334	-0-	-96	-0-	94 1	2240 3	N	-0-			13
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	107 1	2582 3	N	5			18
						6 9						
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	108 1	2562 3	N	4			22
						4 9						
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	109 1	2637 3	N	10			32
						11 9						
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	112 1	2684 3	N	14			46
						15 9						
*02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	97 1	2335 3	N	9			55
						10 9						
-----												
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7777 - 7920	
09	1770 N	1569	-0-	-201	-0-	63 1	1506 3	N	-0-			23
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	74 1	1776 3	N	-0-			23
11	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	66 1	1569 3	N	4			27
						4 9						
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	69 1	1662 3	N	10			37
						11 9						
01	1829 N	1520	-0-	-309	-0-	61 1	1458 3	N	1			38
						1 9						
02	1540 N	1475	-0-	-65	-0-	59 1	1416 3	N	-0-			38

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634										COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8106 - 8118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981										COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7942 - 8162
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329										COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7712 - 8143
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	63	1	1503	3	N	-0-	-0-		
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	75	1	1816	3	N	-0-	-0-		
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1753	3	N	-0-	-0-		
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	75	1	1795	3	N	-0-	-0-		
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	3	N	-0-	-0-		
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	3	N	-0-	-0-		
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697										COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8152 - 8164
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	20	1	694	3	N	8	85		
							9	9							
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	N	-0-	85		
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	N	5	90		
							6	9							
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	18	1	694	3	N	4	94		
							4	9							
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	21	1	680	3	N	8	102		
							9	9							
02	700	N	554	-0-	-146	-0-	17	1	529	3	N	7	109		
							8	9							
KILLAM OIL CO., LTD. 460054										COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	7856 - 8082
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160															
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514										COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	11399	PERF.	7777 - 7994
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128																	
09		2820 X	1450	-0-	-1370	-0-	1450	2			Y	-0-				149	
10		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-				149	
11		1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			Y	-0-				149	
12		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1372	2	25	9	Y	23				172	
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-				172	
*02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	Y	8				180	
-----																	
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158																	
09		2010 N	1046	-0-	-964	-0-	1046	2			Y	-0-				-0-	
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-				-0-	
11		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-				-0-	
12		1085 N	579	-0-	-506	-0-	579	2			Y	-0-				-0-	
01		899 N	569	-0-	-330	-0-	569	2			Y	-0-				-0-	
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162																	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964																	
09		5790 X	4592	-0-	-1198	-0-	4548	2	44	9	Y	40				215	
10		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4890	2	29	9	Y	26	183	1		58	
11		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5502	2	84	9	Y	76				134	
12		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5232	2	72	9	Y	65				199	
01		4929 X	4536	-0-	-393	-0-	4473	2	63	9	Y	57	181	1		75	
02		5208 X	5125	-0-	-83	-0-	5035	2	90	9	Y	82				157	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			15

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-	2 1		-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187 2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	484	-0-	-632	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-
02	1120 N	991	-0-	-129	-0-	991 2		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

09	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2203 2	8 9	Y	7	15 1		11
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2378 2	9 9	Y	8			19
11	2490 N	2304	-0-	-186	-0-	2297 2	7 9	Y	6	12 1		13
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2366 2	8 9	Y	7	11 1		9
01	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2315 2	7 9	Y	6			15
02	2156 N	2062	-0-	-94	-0-	2060 2	2 9	Y	2			17

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

09	8520 X	7302	-0-	-1218	-0-	406 1	63 9	6833 2	Y	57	51 1	49
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	459 1	133 9	7478 2	Y	121	136 1	34
11	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	440 1	129 9	7710 2	Y	117	115 1	36
12	7595 X	6634	-0-	-961	-0-	318 1	132 9	6184 2	Y	120	114 1	42
01	7595 X	4439	-0-	-3156	-0-	187 1	77 9	4175 2	Y	70	51 1	61
02	6860 X	4346	-0-	-2514	-0-	213 1	63 9	4070 2	Y	57	74 1	44

-----													
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054								
K & H FEE 'D' G.U. 1			WELL #:		1859	RRCID ->	281193	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 7248 - 7258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		28581 X	15705	-0-	-12876	-0-	15537 2	168 9	Y	153	151 1		103
10		29729 X	11087	-0-	-18642	-0-	10951 2	136 9	Y	124			227
11		28770 X	10297	-0-	-18473	-0-	10201 2	96 9	Y	87	147 1		167
12		29729 X	8602	-0-	-21127	-0-	8506 2	96 9	Y	87	141 1		113
01		29729 X	6213	-0-	-23516	-0-	6160 2	53 9	Y	48			161
02		14672 X	4762	-0-	-9910	-0-	4750 2	12 9	Y	11			172
-----													
VIRGINIA (FRIO CONS.)					93972 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ARANSAS	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC					870311								
TATTON, V. H.			WELL #:		1	RRCID ->	035977	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TATTON, V. H.			WELL #:		3	RRCID ->	036287	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9588 - 9592	
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	156 1		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	79	95 1		34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	34 1		36
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	311 1	610 2	Y	50	61 1		25
							55 9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	69	59 1		35
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	53 1		47
-----													
TATTON, V. H.			WELL #:		15 L	RRCID ->	038645	COMPL. DATE	03/15/1966	TOTAL DEPTH	12335	PERF. N/A	
-----													
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TATTON, V. H.			WELL #:		2	RRCID ->	053707	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 5242 - 5474	
-----													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TATTON, V. H.			WELL #:		13	RRCID ->	151775	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF. 9614 - 9620	
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		3847 X	2121	-0-	-1726	-0-	667 1	1351 2	Y	94	104 1			52
							103 9							
10		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	533 1	1029 2	Y	90	98 1			44
							99 9							
11		2310 X	1423	-0-	-887	-0-	514 1	774 2	Y	123	55 1			112
							135 9							
12		2201 X	2119	-0-	-82	-0-	691 1	1355 2	Y	66	139 1			39
							73 9							
01		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	873 1	1594 2	Y	91	78 1			52
							100 9							
*02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	1215 1	2127 2	Y	96	74 1			74
							106 9							
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276														
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	47	54 1			34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905														
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	190 1	385 2	Y	51	68 1			32
							56 9							
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	47 1	91 2	Y	47	52 1			27
							52 9							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	103	37 1			93
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	50	114 1			29
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	61	55 1			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	44 1			41
-----														
VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON														
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723														
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

09	10	11	12	01	02	480 N	395	-0-	-85	-0-	95	1	300	2	Y	-0-	-0-
09	10	11	12	01	02	480 N	395	-0-	-85	-0-	95	1	300	2	Y	-0-	-0-
						434 N	321	-0-	-113	-0-	88	1	233	2	Y	-0-	-0-
						510 N	381	-0-	-129	-0-	100	1	281	2	Y	-0-	-0-
						403 N	335	-0-	-68	-0-	97	1	238	2	Y	-0-	-0-
						310 N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	2	Y	-0-	-0-
						364 N	272	-0-	-92	-0-	71	1	201	2	Y	-0-	-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

09	10	11	12	01	*02	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18459	2	N	-0-	-0-
09	10	11	12	01	*02	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18459	2	N	-0-	-0-
						20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	20267	2	N	-0-	-0-
						18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2	N	-0-	-0-
						17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2	N	-0-	-0-
						17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2	N	-0-	-0-
						17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2	N	-0-	-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
FALCON PRODUCTION CO. 260263  
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

09	10	11	12	01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	10	11	12	01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

09	10	11	12	01	*02	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	N	-0-	13	
09	10	11	12	01	*02	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	N	-0-	13	
						744 N	321	-0-	-423	-0-	321	3	N	-0-
						893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-
						729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-
						281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-
						1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

09	10	11	12	01	02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	420	1	1675	3	N	-0-	43
09	10	11	12	01	02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	420	1	1675	3	N	-0-	43
						2139 X	1915	-0-	-224	-0-	434	1	1481	3	N	-0-	43
						2130 X	1724	-0-	-406	-0-	370	1	1354	3	N	-0-	43
						2201 X	860	-0-	-1341	-0-	277	1	583	3	N	-0-	43
						2201 X	1617	-0-	-584	-0-	389	1	1228	3	N	-0-	43
						1960 X	1292	-0-	-668	-0-	322	1	970	3	N	-0-	43

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3720	-0-	-180	-0-	565	1	3152	3	N	3		70
10	4030 X	3719	-0-	-311	-0-	567	1	3152	3	N	-0-		70
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	551	1	3054	3	N	3		73
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	662	1	3257	3	N	7		80
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	646	1	3786	3	N	5		85
02	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	428	1	2421	3	N	4		89
-----													
HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
09	3420 X	3414	-0-	-6	-0-	519	1	2895	3	N	-0-		-0-
10	3534 X	3502	-0-	-32	-0-	534	1	2968	3	N	-0-		-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	520	1	2885	3	N	-0-		-0-
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	604	1	2976	3	N	-0-		-0-
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	515	1	3018	3	N	1		1
02	3192 X	3190	-0-	-2	-0-	479	1	2711	3	N	-0-		1
-----													
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 2		RRCID -> 157711		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090				
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384				
09	930 X	844	-0-	-86	-0-	181	1	663	3	N	-0-		-0-
10	961 X	935	-0-	-26	-0-	217	1	718	3	N	-0-		-0-
11	930 X	917	-0-	-13	-0-	198	1	719	3	N	-0-		-0-
12	930 X	895	-0-	-35	-0-	203	1	692	3	N	-0-		-0-
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	3	N	-0-		-0-
02	868 X	826	-0-	-42	-0-	184	1	642	3	N	-0-		-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1390	-0-	-110	-0-	230	1	1158	3	N	2	113 1	18
10	1550 X	1508	-0-	-42	-0-	227	1	1277	3	N	4		22
11	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	249	1	1277	3	N	-0-		22
12	1426 X	1212	-0-	-214	-0-	239	1	973	3	N	-0-		22
01	1426 X	853	-0-	-573	-0-	184	1	669	3	N	-0-		22
02	1428 X	929	-0-	-499	-0-	233	1	696	3	N	-0-		22
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393				
09	5580 X	5103	-0-	-477	-0-	224	1	4860	3	N	17	112 1	18
10	5766 X	5708	-0-	-58	-0-	246	1	5447	3	N	14		32
11	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	240	1	5540	3	N	13		45
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	238	1	6010	3	N	25		70
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	233	1	5767	3	N	35		105
*02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	217	1	5194	3	N	27		132
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576				
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	150	1	3466	3	N	-0-		41
10	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	142	1	3028	3	N	17		58
11	3630 X	3235	-0-	-395	-0-	149	1	3076	3	N	9		67
12	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	172	1	3410	3	N	12		79
01	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	156	1	3444	3	N	10		89
02	3388 X	3193	-0-	-195	-0-	142	1	3050	3	N	1		90
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014				
09	870 X	851	-0-	-19	-0-	190	1	661	3	N	-0-		47
10	1364 X	678	-0-	-686	-0-	163	1	515	3	N	-0-		47
11	1320 X	540	-0-	-780	-0-	140	1	400	3	N	-0-		47
12	1364 X	420	-0-	-944	-0-	119	1	301	3	N	-0-		47
01	868 X	534	-0-	-334	-0-	99	1	435	3	N	-0-		47
*02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	130	1	970	3	N	5		52

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		19
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		19
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		19
12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		19
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-		19
*02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3 9 N	3		22
-----											
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344			
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	147	1	1215 3 Y	-0-		5
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	152	1	1245 3 Y	-0-		5
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	148	1	1178 3 Y	-0-		5
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	140	1	1174 3 Y	-0-		5
01	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	145	1	1123 3 Y	10		15
						11	9				
02	1232 N	1181	-0-	-51	-0-	122	1	1059 3 Y	-0-		15
-----											
MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398			
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	86	1	720 3 Y	-0-		4
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	730 3 Y	-0-		4
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	84	1	676 3 Y	-0-		4
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	85	1	715 3 Y	-0-		4
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	88	1	679 3 Y	9		13
						10	9				
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	71	1	621 3 Y	-0-		13
-----											
MACMAHON, P.A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468			
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117 3 Y	-0-		9
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135 3 Y	-0-		9
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131 3 Y	-0-		9
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137 3 Y	-0-		9
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	134 3 Y	7		16
						8	9				
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126 3 Y	-0-		16
-----											
OXY USA INC.		630591									
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #: 1		RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325			
09	1200 X	1074	-0-	-126	-0-	1074	2	N	-0-		1
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		1
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		1
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		1
01	1333 X	965	-0-	-368	-0-	965	2	N	-0-		1
*02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		1

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			1
11	780 N	4	-0-	-776	-0-	4 2	N	-0-			1
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			1
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			1
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			1

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	Y	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-			-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-			-0-

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520							
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 #	814	-0-	-236	-0-	145 1	N	-0-			-0-
10	930 #	778	-0-	-152	-0-	156 1	N	-0-			-0-
11	840 #	766	-0-	-74	-0-	191 1	N	-0-			-0-
12	868 #	798	-0-	-70	-0-	198 1	N	-0-			-0-
01	837 #	810	-0-	-27	-0-	183 1	N	-0-			-0-
02	756 #	712	-0-	-44	-0-	150 1	N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)				94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643							
FLACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10433 - 10506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10222 - 10292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226381	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.10288 - 10646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	4536	-0-	4536	4536	1119	1	3414	2	Y	3		3	1	2
10	T. A.	2482	-0-	2482	7018	1276	1	1206	2	Y	-0-				2
11	8852 X	1834	-0-	-7018	-0-	1099	1	735	2	Y	-0-		1	1	1
12	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	858	1	603	2	Y	24		24	1	1
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	1206	1	881	2	Y	-0-				1
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT				1
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27		27	1	135
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770															
09	T. A.	4498	-0-	4498	4498	657	1	3471	2	Y	336		189	1	361
10	T. A.	4236	-0-	4236	8734	716	1	3213	2	Y	279		188	1	452
11	12767 X	4033	-0-	-8734	-0-	307	9	2979	2	Y	259		382	1	329
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	285	9	3793	2	Y	331		327	1	333
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1047	1	3154	2	Y	264		366	1	231
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	364	9			Y	NO RPT				231
01						782	1								
02						290	9								
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548															
09	780 N	348	-0-	-432	-0-	55	1	290	2	N	3				204
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	147	1	660	2	N	8				212
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	203	1	786	2	N	5				217
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	848	2	N	17		12	1	222
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	19	9	610	2	N	9				231
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	10	9			N	NO RPT				231

-----												
W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)												
ATASCA RESOURCES, INC.												
FLACK GAS UNIT												
94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
035643												
WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

-----												
WADE CITY (2300)												
RWJ OPERATING LLC												
SCHMIDT, H.G.												
94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
739805												
WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
WATKINS (619)												
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.												
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-												
95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
532850												
WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
WEATHERBY (WILCOX P)												
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.												
GARCIA UNIT												
95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
745991												
WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
10	0	20463	-0-	20463	20463	20320	2	143	9	N	130	130
11	0	150391	-0-	150391	170854	149623	2	768	9	N	698	469
12	109326	120100	-0-	10774	181628	119344	2	756	9	N	687	260
01	178374	138271	-0-	-40103	141525	137469	2	802	9	N	729	250
02	161112	61273	-0-	-99839	41686	61115	2	158	9	N	144	394

-----												
WEIL (HOCKLEY)												
D. O. G. OPERATING, LLC												
WEIL 'B'												
95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
196844												
WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
09	1890 #	12	-0-	-1878	-0-	12	2		N	-0-		4
10	1953 #		-0-	-1953	-0-				N	-0-		4
11	1530 #		-0-	-1530	-0-				N	-0-		4
12	155 #		-0-	-155	-0-				N	-0-		4
01	31 #		-0-	-31	-0-				N	-0-		4
02	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		4

WELL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602  
WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748									
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1020 N	884	-0-	-136	-0-	259 1	625 2	N	-0-	170
10		992 N	749	-0-	-243	-0-	241 1	508 2	N	-0-	170
11		1020 N	789	-0-	-231	-0-	88 1	701 2	N	-0-	170
12		899 N	525	-0-	-374	-0-	34 1	491 2	N	-0-	170
01		744 N	606	-0-	-138	-0-	24 1	582 2	N	-0-	170
02		728 N	268	-0-	-460	-0-	34 1	234 2	N	-0-	170
-----											
MALONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151537		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
H. A. HENRY UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 151594		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544			
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
H.A. HENRY UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 152479		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	245
-----											
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688			
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	21 1	51 2	Y	2	137
							2 9				
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	25 1	53 2	Y	5	142
							6 9				
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	27 2	Y	18	160
							20 9				
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	15 2	Y	9	169
							10 9				
01		93 N	22	-0-	-71	-0-	10 2	12 9	Y	11	180
02		56 N	8	-0-	-48	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	180
-----											
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
-----																	
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
-----																	
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
-----																	
WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6950 - 6958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	358 1	1767 2	Y	9	281
10	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	261 1	1171 2	Y	4	285
11	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	304 1	1471 2	Y	11	296
12	2201 #	1456	-0-	-745	-0-	276 1	1170 2	Y	9	305
01	2201 #	1451	-0-	-750	-0-	269 1	1175 2	Y	6	311
02	1988 #	789	-0-	-1199	-0-	149 1	629 2	Y	10	321

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7300 - 7376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	3270 X	2510	-0-	-760	-0-	2510 2		N	-0-	30
10	DLQ G-10	3982	-0-	3982	-0-	3982 2		N	-0-	30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3982		N	-0-	30
12	T. A.	4675	-0-	4675	-0-	8657 2		N	-0-	30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8657		N	NO RPT	30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8657		N	NO RPT	30

WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35T	RRCID ->	247938	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7482 - 7486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7822 - 7831	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 3590 - 3620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9430 - 9465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	21174 2	36 9	N	33		68
10	DLQ	G-10	21428	-0-	21428	21428	21393 2	35 9	N	32		100
11	DLQ	G-10	21430	-0-	21430	42858	21393 2	37 9	N	34		134
12		62341 X	19483	-0-	-42858	-0-	19444 2	39 9	N	35		169
01		21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-			N	NO RPT		169
02		19488 X	NO RPT	-0-	-19488	-0-			N	NO RPT		169

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9371 - 9400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		172
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		172
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2861 2	2 9	N	2		174
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2434 2	8 9	N	7		181
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181
02		1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-			N	NO RPT		181

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1442 1	7112 2	Y	9		312
							10 9					
10		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	1599 1	7177 2	Y	4		316
							4 9					
11		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	1496 1	7238 2	Y	11		327
							12 9					
12		8649 X	8299	-0-	-350	-0-	1584 1	6705 2	Y	9		336
							10 9					
01		8649 X	8548	-0-	-101	-0-	1591 1	6950 2	Y	6		342
							7 9					
*02		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	1531 1	6471 2	Y	10		352
							11 9					

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	163823	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10236	PERF. 8731 - 8741		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
ATCHISON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231153		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	88	1	285	2	Y	3				12
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	107	1	397	2	Y	5	8	1		9
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	2	Y	-0-				9
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	48	1	256	2	Y	2	5	1		6
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	62	1	337	2	Y	4	8	1		2
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	47	1	230	2	Y	2				4

ATCHISON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 237076		COMPL. DATE 05/04/2014			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708						
09	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	2096	1	6777	2	Y	73				293
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	1731	1	6435	2	Y	59	124	1		228
11	7950 X	6650	-0-	-1300	-0-	966	1	5609	2	Y	68				296
12	8215 X	6700	-0-	-1515	-0-	1039	1	5589	2	Y	65	119	1		242
01	8215 X	6954	-0-	-1261	-0-	1071	1	5809	2	Y	67	142	1		167
*02	7420 X	5864	-0-	-1556	-0-	991	1	4834	2	Y	35				202

ATCHISON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 237445		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784						
09	1977 N	1528	-0-	-449	-0-	358	1	1156	2	Y	13				50
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	289	1	1075	2	Y	10	21	1		39
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	181	1	1052	2	Y	-0-				39
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	131	1	707	2	Y	8	15	1		32
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	Y	4	8	1		28
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	186	1	906	2	Y	6				34

ATCHISON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 242012		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772						
09	2550 X	2190	-0-	-360	-0-	513	1	1657	2	Y	18				53
10	2635 X	2003	-0-	-632	-0-	421	1	1567	2	Y	14	30	1		37
11	2130 N	1722	-0-	-408	-0-	253	1	1469	2	Y	-0-				37
12	2263 N	1804	-0-	-459	-0-	280	1	1505	2	Y	17	32	1		22
01	2015 N	1682	-0-	-333	-0-	259	1	1405	2	Y	16	26	1		12
02	1596 N	1412	-0-	-184	-0-	239	1	1163	2	Y	9				21

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8020 -	8699	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8036 -	8748	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	54	1	176	2	Y	2	10	
						2	9						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	Y	1	3 1	8
						1	9						
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	Y	-0-	8	
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	34	1	183	2	Y	2	4 1	6
						2	9						
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	3	5 1	4
						3	9						
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	33	1	161	2	Y	1	5	
						1	9						

ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8098 -	8376	
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	79	1	255	2	Y	3	9	
						3	9						
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	64	1	239	2	Y	2	5 1	6
						2	9						
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	42	1	245	2	Y	-0-	6	
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	46	1	246	2	Y	3	5 1	4
						3	9						
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	45	1	244	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
*02	280 N	239	-0-	-41	-0-	40	1	197	2	Y	2	5	
						2	9						

PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9131 -	11163	
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	176	1	568	2	Y	2	81 1	71
						2	9						
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	117	1	433	2	Y	5	76	
						6	9						
11	510 N	250	-0-	-260	-0-	37	1	213	2	Y	-0-	76	
12	527 N	201	-0-	-326	-0-	28	1	152	2	Y	19	21 1	74
						21	9						
01	527 N	242	-0-	-285	-0-	37	1	202	2	Y	3	77	
						3	9						
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	26	1	127	2	Y	2	79	
						2	9						

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1001	-0-	-979	-0-	235	1	760	2	Y	5	109 1	136
10	2046 X	1302	-0-	-744	-0-	272	1	1012	2	Y	16		152
11	1980 X	1571	-0-	-409	-0-	231	1	1340	2	Y	-0-		152
12	1798 X	1668	-0-	-130	-0-	257	1	1382	2	Y	26	169 1	9
01	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	251	1	1360	2	Y	17		26
*02	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	254	1	1238	2	Y	23		49
-----													
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
PETERS		WELL #:		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538	
09	3630 X	2773	-0-	-857	-0-	2773	2			N	-0-		-0-
10	3751 X	2619	-0-	-1132	-0-	2619	2			N	-0-		-0-
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-		-0-
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-		-0-
01	3782 X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	2			N	-0-		-0-
*02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-		-0-
-----													
FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10319 - 10789	
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		159
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		159
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		159
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		159
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		159
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
-----													
FLYING ELF 187		WELL #:		3	RRCID ->	242578	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	10518 - 10612	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
TRAPEZE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	249069	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9722 - 9732	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012										
PETERS A 1721				WELL #: 1	RRCID -> 222823	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7838	-		7984			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		258 X	258	-0-	-0-	-0-	77 1	181 3	N		-0-			40
10		254 X	254	-0-	-0-	-0-	83 1	171 3	N		-0-			40
11		300 X	261	-0-	-39	-0-	83 1	178 3	N		-0-			40
12		310 X	227	-0-	-83	-0-	72 1	155 3	N		-0-			40
*01		310 X	246	-0-	-64	-0-	66 1	180 3	N		-0-			40
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N		120			160
-----														
PETERS A 724				WELL #: 1	RRCID -> 223910	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 8220	-		8237			
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 3	N		-0-			25
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N		-0-			25
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
-----														
PETERS A 1721				WELL #: 2	RRCID -> 223969	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7842	-		7858			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
-----														
PETERS A 1721				WELL #: 4	RRCID -> 225820	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8051	-		8418			
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N		-0-			13
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	21 1	763 3	N		-0-			13
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	N		-0-			13
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N		-0-			13
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N		-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
-----														
PETERS A 1721				WELL #: 3	RRCID -> 225846	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7934	-		7944			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			N		-0-			25
10		322 N	-0-	-0-	-322	-0-			N		-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
-----														
PETERS A 2021				WELL #: 1	RRCID -> 227825	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7911	-		8092			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			42
-----														
PETERS A 724				WELL #: 2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	-		8526			
09		330 X	328	-0-	-2	-0-	21 1	307 3	N		-0-			137
10		368 X	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 3	N		-0-			137
11		324 X	324	-0-	-0-	-0-	22 1	302 3	N		-0-			137
12		386 X	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 3	N		-0-			137
*01		372 X	372	-0-	-0-	-0-	21 1	351 3	N		-0-			137
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-			N		-0-			137



WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012											
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8096 - 8104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
-----															
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8012 - 9693			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
-----															
PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7910 - 9400			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 - 9360			
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-				184
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-				184
11	210 X	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-				184
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-				184
*01	310 X	207	-0-	-103	-0-	22	1	185	3	N	-0-				184
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				184
-----															
PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
-----															
PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
-----															
PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610			
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-				43
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-				43
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-				43
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	-0-				43
*01	434 X	337	-0-	-97	-0-	23	1	314	3	N	-0-				43
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				43

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012  
 PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - P/A 03/21/16

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	928	3	N	-0-					163
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	3	N	-0-					163
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	79	1	2833	3	N	-0-					163
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	71	1	2123	3	N	-0-					163
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	68	1	2183	3	N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	3	N	-0-					54
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1	1598	3	N	-0-					54
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1430	3	N	-0-					54
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	N	-0-					54
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	74	1	1065	3	N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

09	3090	X	314	-0-	-2776	-0-	22	1	292	3	N	-0-					108	
10	3193	X	449	-0-	-2744	-0-	24	1	425	3	N	-0-					108	
11	2850	X	444	-0-	-2406	-0-	24	1	420	3	N	-0-					108	
12	1829	X	637	-0-	-1192	-0-	24	1	594	3	N	17					125	
							19	9										
*01	558	X	534	-0-	-24	-0-	22	1	512	3	N	-0-					125	
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					125	

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012									
PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 - 8081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	

WHITE POINT (3200)				96978 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499								
HUNTER		WELL #:		10	RRCID ->	223058	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3212 - 3218
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE POINT (4000)				96978 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.				022499								
HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3410 - 3462
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE POINT EAST (B-95)				96979 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
EXXON SPEER FEE		WELL #:		9 F	RRCID ->	078957	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	1955 - 1967
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)				96979 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MAYO-OWEN GU		WELL #:		2 U	RRCID ->	080028	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10790 - 11095
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1380	2	Y	-0-	-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	178	1	1371	2	Y	-0-	-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1366	2	Y	-0-	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	210	1	1429	2	Y	-0-	-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	989	2	Y	-0-	-0-
02	840 N	525	-0-	-315	-0-	64	1	461	2	Y	-0-	-0-

M-O-J GU				WELL #:	2 L	RRCID ->	083043	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11727 - 11811
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-	-0-	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	Y	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-	-0-	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	36	1	242	2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	2	Y	-0-	-0-	
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-	-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825												
*06	3000	N	4378	-0-	1378	1378	635	1	3513	2	N	31
							18	4	212	9		
*07	2326	X	948	-0-	-1378	-0-	246	1	653	2	N	4
							1	4	48	9		
08	12989	X	1385	-0-	-11604	-0-	311	1	1001	2	N	13
							4	4	69	9		
09	12570	X	1459	-0-	-11111	-0-	315	1	1074	2	N	13
							70	9				
10	6417	X	657	-0-	-5760	-0-	139	1	474	2	N	5
							7	4	37	9		
11	4380	X	4	-0-	-4376	-0-	1	1	3	2	N	-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-						-0-
01	1519	X	88	-0-	-1431	-0-	11	1	70	2	N	1
							7	9				
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	25	1	157	2	N	3
							13	9				
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323												
09	3690	X	3034	-0-	-656	-0-	320	1	2699	2	Y	3
							15	9				
10	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	406	1	3128	2	Y	8
							17	9				
11	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	279	1	2153	2	Y	3
							11	9				
12	3162	X	868	-0-	-2294	-0-	108	1	737	2	Y	10
							23	9				
01	3565	X	2214	-0-	-1351	-0-	266	1	1878	2	Y	25
							70	9				
02	3220	X	2637	-0-	-583	-0-	314	1	2248	2	Y	17
							75	9				
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	2739	-0-	-1221	-0-	285	1	2403	2	Y	46	61	1	10
						51	9							
10	3348 X	2827	-0-	-521	-0-	319	1	2458	2	Y	45	32	1	23
						50	9							
11	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	290	1	2236	2	Y	40	51	1	12
						44	9							
12	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	304	1	2068	2	Y	72	50	1	34
						79	9							
01	2945 X	2419	-0-	-526	-0-	288	1	2035	2	Y	87	87	1	34
						96	9							
02	2408 N	2225	-0-	-183	-0-	263	1	1885	2	Y	70	86	1	18
						77	9							
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510														
09	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	374	1	2239	2	N	34	35	1	7
						37	9							
10	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	330	1	2070	2	N	37	38	1	6
						27	4	41	9					
11	3000 X	2450	-0-	-550	-0-	331	1	2075	2	N	34	34	1	6
						7	4	37	9					
12	2852 X	2540	-0-	-312	-0-	340	1	2149	2	N	46	37	1	15
						51	9							
01	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	358	1	2187	2	N	50	59	1	6
						13	4	55	9					
02	2408 X	2302	-0-	-106	-0-	305	1	1949	2	N	44	40	1	10
						48	9							
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506														
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	695	1	4156	2	N	77	76	1	16
						85	9							
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	673	1	4226	2	N	91	93	1	14
						54	4	100	9					
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	622	1	3901	2	N	80	79	1	15
						14	4	88	9					
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	654	1	4134	2	N	105	85	1	35
						116	9							
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	691	1	4220	2	N	118	139	1	14
						25	4	130	9					
*02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	577	1	3696	2	N	101	92	1	23
						111	9							
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008													TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	216 1	1819 2	Y	142	178 1	166			
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	156 9	1716 2	Y	112	182 1	94	2 8		
11	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	223 1	1644 2	Y	131	189 1	34	2 8		
12	2263 N	1844	-0-	-419	-0-	123 9	1500 2	Y	113	2 8	145			
01	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	213 1	1386 2	Y	93	192 1	46			
02	2044 X	1836	-0-	-208	-0-	144 9	1499 2	Y	115	161				
-----														
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003													TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020	
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	246 1	2074 2	Y	449	578 1	99			
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	494 9	2103 2	Y	424	305 1	218			
11	2520 N	2248	-0-	-272	-0-	273 1	1667 2	Y	332	450 1	100			
12	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	466 9	1858 2	Y	337	277 1	160			
01	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	216 1	1740 2	Y	383	393 1	150			
*02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	365 9	1578 2	Y	303	377 1	76			
-----														
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015													TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304	
*06	28470 X	18117	-0-	-10353	-0-	120 1	17290 2	N	575	610 1	92	2 8		
*07	25265 X	22394	-0-	-2871	-0-	74 4	21782 2	N	388	442 1	37	1 8		
08	26722 X	19202	-0-	-7520	-0-	162 1	18653 2	N	323	295 1	65			
09	25860 X	17042	-0-	-8818	-0-	23 4	16604 2	N	280	287 1	58			
10	26722 X	14055	-0-	-12667	-0-	141 1	13494 2	N	269	285 1	42			
11	21660 X	12501	-0-	-9159	-0-	53 4	12110 2	N	227	227 1	42			
12	22382 X	11314	-0-	-11068	-0-	130 1	10935 2	N	257	213 1	86			
01	19189 X	10627	-0-	-8562	-0-	308 9	10194 2	N	260	315 1	31			
02	14084 X	8933	-0-	-5151	-0-	115 1	8617 2	N	216	198 1	49			
-----														
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	2	Y	-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	Y	-0-
11		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	122	1	945	2	Y	-0-
12		1209 N	1028	-0-	-181	-0-	132	1	896	2	Y	-0-
01		1209 N	1017	-0-	-192	-0-	126	1	891	2	Y	-0-
02		1008 N	928	-0-	-80	-0-	114	1	814	2	Y	-0-
-----												
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142												
09		8040 X	6805	-0-	-1235	-0-	955	1	5716	2	Y	135
							134	9				
10		8308 X	7365	-0-	-943	-0-	983	1	6172	2	Y	75
							79	4	131	9		
11		7530 X	7233	-0-	-297	-0-	971	1	6091	2	Y	210
							21	4	150	9		
12		7502 X	6812	-0-	-690	-0-	914	1	5784	2	Y	122
							114	9				
01		7378 X	6828	-0-	-550	-0-	937	1	5721	2	Y	60
							34	4	136	9		
*02		6748 X	6067	-0-	-681	-0-	803	1	5139	2	Y	168
							125	9				
-----												
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544												
09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	577	1	3455	2	N	26
							136	9				
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	690	1	4332	2	N	29
							55	4	201	9		
11		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	696	1	4366	2	N	32
							15	4	190	9		
12		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	825	1	5221	2	N	27
							89	9				
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	462	1	2820	2	N	6
							17	4	54	9		
*02		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	852	1	5452	2	N	21
							100	9				
-----												
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005													TOTAL DEPTH	12410	PERF.10560	- 10580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11089	- 11113	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008													TOTAL DEPTH	13200	PERF.10952	- 10998	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006													TOTAL DEPTH	13070	PERF.11020	- 11458	
09		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2678	3	97	9	N	88					210
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2717	3	144	9	N	131	187	1			154
11		2640 N	2412	-0-	-228	-0-	2309	3	103	9	N	94	190	1			58
12		2883 N	2767	-0-	-116	-0-	2642	3	125	9	N	114					172
*01		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	868	1	1891	3	N	139	194	1			117
							153	9									
*02		2800 N	2817	-0-	17	17	784	1	1943	3	N	82					199
							90	9									
-----																	
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007													TOTAL DEPTH	13780	PERF.12469	- 13004	
09		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1188	1	7225	3	Y	296	379	1			159
							326	9									
10		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	1199	1	7138	3	Y	467	383	1	1	7	242
							514	9									
11		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	1188	1	6808	3	Y	525	548	1	1	8	218
							578	9									
12		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	1225	1	6686	3	Y	615	571	1	1	8	261
							677	9									
01		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	1220	1	8215	3	Y	562	736	1			87
							618	9									
*02		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	1109	1	8759	3	Y	498	368	1			217
							548	9									
-----																	
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012													TOTAL DEPTH	12999	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 11906 - 12424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1230 X	868	-0-	-362	-0-	813	2	55	9	N	50				82
10	1271 X	985	-0-	-286	-0-	954	2	31	9	N	28				110
11	1170 X	24	-0-	-1146	-0-	24	2			N	-0-				110
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				110
01	992 X	806	-0-	-186	-0-	750	2	56	9	N	51	191	1		23
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				23

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

09	3270	2372	-0-	-898	-0-	315	1	1888	2	N	154	160	1		32
						169	9								
10	2989 R	2989	-0-	-0-	-0-	373	1	2341	2	N	223	220	1		35
						30	4	245	9						
11	3204 R	3204	-0-	-0-	-0-	405	1	2539	2	N	228	221	1		42
						9	4	251	9						
12	2883 #	2882	-0-	-1	-0-	381	1	2412	2	N	81	96	1		27
						89	9								
01	3451	3451	-0-	-0-	-0-	467	1	2854	2	N	103	118	1		12
						17	4	113	9						
02	2996 #	2242	-0-	-754	-0-	293	1	1875	2	N	67	64	1		15
						74	9								

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572  
 KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			198
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572  
 J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ORPHAN WELLS, LLC 627006  
 EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 ORPHAN WELLS, LLC 627006  
 EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
STATE TRACT 973		WELL #: 7		RRCID -> 098665		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5362 - 5368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
STATE TRACT 973		WELL #: 8		RRCID -> 097015		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5768 - 5773				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (8200)		96979 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
MEGO RESOURCES, LLC		559362												
STATE TRACT 975		WELL #: 2		RRCID -> 276880		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8568 - 8572				
09	16650	8183	-0-	-8467	-0-	809	1	7142	3	N	211	175	1	243
						232	9							
10	15345 #	13149	-0-	-2196	-0-	1322	1	11656	3	N	155	196	1	202
						171	9							
11	13590 #	10709	-0-	-2881	-0-	635	1	9902	3	N	156	189	1	169
						172	9							
12	10672	10672	-0-	-0-	-0-	813	1	9666	3	N	175	199	1	145
						193	9							
01	11290	11290	-0-	-0-	-0-	600	1	10478	3	N	193	199	1	139
						212	9							
*02	9064	9064	-0-	-0-	-0-	1269	1	7645	2	N	136	198	1	77
						150	9							

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760				
09	11148	11148	-0-	-0-	-0-	1512	1	9049	2	N	534	534	1	111
						587	9							
10	11315	11162	-0-	-153	-0-	1424	1	8943	2	N	618	632	1	97
						115	4	680	9					
11	11030	11030	-0-	-0-	-0-	1424	1	8937	2	N	580	570	1	107
						31	4	638	9					
12	11672	11672	-0-	-0-	-0-	1479	1	9354	2	N	763	615	1	255
						839	9							
01	11750	11750	-0-	-0-	-0-	1518	1	9273	2	N	822	980	1	97
						55	4	904	9					
02	10416 #	10123	-0-	-293	-0-	1264	1	8087	2	N	702	640	1	159
						772	9							

WHITTED (7500)		97127 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283												
SAGE		WELL #: 1		RRCID -> 233163		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7235 - 7256				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/16

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	119678	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7405 PERF. 6040 - 6051	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	182920	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4857 - 4861	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 197026		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 3870 - 3883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, L C		WELL #: 5		RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4326 - 4330		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
LOZANO, ANTONIO		WELL #: 10		RRCID -> 206808		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 4461 - 4468		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LENORA C.		WELL #: 4		RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4535 - 4541		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 4741		
-----												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BUCY		WELL #: 7		RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4688 - 4698		
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 14		RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 FALCON PRODUCTION CO. 260263  
 BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																

VAQUILLAS RANCH 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016																

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 SCHIEFFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370  
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 015276	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		HUBERT		WELL #:		1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8551 - 10747
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

-----

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

-----

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

YEAR (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 042999		COMPL. DATE 11/03/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YEAR (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YEAR (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
STATE TRACT 84		WELL #: 3 L		RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

YEARLY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
STATE TRACT 84

WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

-----

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YEARLY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
WJC, INC. 888140  
SCHONEFELD B

WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YEARLY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
STATE TRACT 84

WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

YEARLY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG  
LAMAY CORPORATION 484025  
FIMBLE GAS UNIT

WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEAR (STARKEY)		//CONT.//	99323 850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//	484025						
STATE TRACT 82		WELL #:	3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE 12/26/1962	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
YEAR (STUBBS)			99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
FIVE-JAB, INC.			271310						
GOETSCH, D.L.D.		WELL #:	1	RRCID -> 125260	COMPL. DATE 09/09/1994	TOTAL DEPTH 10691	PERF. 3135 - 3150		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
LAMAY CORPORATION			484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID -> 015307	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
-----									
STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						



-----

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 LAMAY CORPORATION 484025  
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA (FIRST MASSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

09	2550 N	2229	-0-	-321	-0-	22	1	2157	2	Y	45	50	1			-0-
						50	9									
10	2604 N	2177	-0-	-427	-0-	20	1	2111	2	Y	42	40	1			2
						46	9									
11	2430 N	1969	-0-	-461	-0-	1943	2	26	9	Y	24	22	1			4
12	2294 N	1815	-0-	-479	-0-	55	1	1738	2	Y	20	22	1			2
						22	9									
01	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	8	1	1748	2	Y	23	23	1			2
						25	9									
02	1820 N	196	-0-	-1624	-0-	6	1	183	2	Y	6	6	1			2
						7	9									

-----

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	40	1	2488	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	6	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
*02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

-----

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

09	5550	5189	-0-	-361	-0-	497	1	4692	2	Y	-0-					-0-
10	5735	5212	-0-	-523	-0-	81	1	5131	2	Y	-0-					-0-
11	5550	4798	-0-	-752	-0-	18	1	4780	2	Y	-0-					-0-
12	5580 #	4952	-0-	-628	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
01	5549 #	5464	-0-	-85	-0-	5462	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5050	5050	-0-	-0-	-0-	5047	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

-----

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 128058		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1079	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	43	1	1340	2	Y	-0-			-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	5	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	55	1	1618	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 206974		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 208806		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO)		99552 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 157307		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO)		99591 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
CAMERON, DON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 015334		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	870	N	581	-0-	-289	-0-	581	3			Y	-0-			179
10	961	N	226	-0-	-735	-0-	226	3			Y	-0-	179	1	-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450)		99591 245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		630591													
YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 159031		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (4540)		99591 260		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		630591												
SLICK 230		WELL #: 3		RRCID -> 205595		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5000)		99591 385		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
TEXAS INJECTION, L.P.		846642												
YZAGUIRRE, MANUEL		WELL #: 2		RRCID -> 046009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/2016														

YZAGUIRRE (5600)		99591 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 186763		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264												
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162375		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110						
09	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	141	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	855	-0-	-695	-0-	94	1	761	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	788	-0-	-262	-0-	90	1	698	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	896	-0-	-220	-0-	103	1	793	2	N	-0-			-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	193	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	68	1	644	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 194471		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188						
09	14B2 EXT	598	-0-	598	775	77	1	521	2	N	-0-			-0-
10	1423 X	648	-0-	-775	-0-	71	1	577	2	N	-0-			-0-
11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	99	1	775	2	N	-0-			-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	107	1	829	2	N	-0-			-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	812 N	539	-0-	-273	-0-	51	1	488	2	N	-0-			-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 4		RRCID -> 206466		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361						
09	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	1883	1	12675	2	N	-0-			-0-
10	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	1032	1	8370	2	N	-0-			-0-
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	2	N	-0-			-0-
12	620 X	58	-0-	-562	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264  
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	509 1	3428 2	N	-0-	-0-			-0-
10		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	-0-	573 1	4651 2	N	-0-	-0-			-0-
11		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	-0-	907 1	7079 2	N	-0-	-0-			-0-
12		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	-0-	979 1	7561 2	N	-0-	-0-			-0-
01		14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	-0-	1544 1	13149 2	N	-0-	-0-			-0-
*02		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	-0-	642 1	6122 2	N	-0-	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

09		210 N	9	-0-	-201	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	146 2	N	-0-	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	N	-0-	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	-0-	-0-			-0-
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	232 1	1975 2	N	-0-	-0-			-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	98 2	N	-0-	-0-			-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SWANTNER, G.R.		WELL #: 1		RRCID -> 075447		COMPL. DATE 02/04/1978		TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 X	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1372 X	1313	-0-	-59	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
-----																
VELA-CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983								
09	4770 X	4085	-0-	-685	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3631	-0-	-599	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3391	-0-	-980	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	1803	-0-	-2568	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066								
09	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1362	-0-	-378	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	1342	-0-	-456	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1568 X	1108	-0-	-460	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
-----																
VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898								
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
-----																
VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874															
09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	353	1	7696	2	N	-0-			-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	364	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	241	1	4431	2	N	-0-			-0-
12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	408	1	7402	2	N	-0-			-0-
01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	396	1	8417	2	N	-0-			-0-
*02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	252	1	5161	2	N	-0-			-0-
-----															
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142															
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	9	1	87	2	N	-0-			1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-			1
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	20	1	104	2	N	-0-			1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-			1
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	18	1	94	2	N	-0-			1
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	N	-0-			1
-----															
VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	1838	-0-	-1252	-0-	1838 2	N	-0-			100
10	2666 X	1902	-0-	-764	-0-	1902 2	N	-0-			100
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-			100
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-			100
01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-			100
02	2520 X	2461	-0-	-59	-0-	2461 2	N	-0-			100

ZIM, WEST ( 830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 SEABURY, F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/2016

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2016 - P/A 12/06/2016

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2017 - P/A 02/09/2017

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
 GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

ZIM-RICABY (2600)		//CONT.//		99813 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329								
PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	015359	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2017 - P/A 02/02/2017												
-----												
PARKS, W.S. ET AL		WELL #:		4 A	RRCID ->	077351	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2017 - P/A 01/27/2017												
-----												
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	247046	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 3000 - 3015	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
-----												
ORPHAN WELLS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	015354	COMPL. DATE	10/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2632 - 2650	
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAIRD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	015356	COMPL. DATE	10/13/1954	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2585 - 2599	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FUENTES, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015357	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 2586 - 2608	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	138 1	5105 2	N	-0-
10	5239 X	5113	-0-	-126	-0-	185 1	4928 2	N	-0-
11	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	220 1	4876 2	N	-0-
12	5239 X	5033	-0-	-206	-0-	216 1	4817 2	N	-0-
01	5239 X	5129	-0-	-110	-0-	209 1	4920 2	N	-0-
*02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	163 1	4712 2	N	-0-
-----									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 55 T		RRCID -> 009514		COMPL. DATE 01/85/1920		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 T		RRCID -> 009517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 D		RRCID -> 031665		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 72		RRCID -> 039664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 D		RRCID -> 050258		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 8		RRCID -> 070009		COMPL. DATE 08/24/1971		TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5250 X	5115	-0-	-135	-0-	360 1	4755 2	N	-0-	-0-			-0-
10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	372 1	5606 2	N	-0-	-0-			-0-
11	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	360 1	5595 2	N	-0-	-0-			-0-
12	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	372 1	5400 2	N	-0-	-0-			-0-
01	5983 X	5719	-0-	-264	-0-	341 1	5378 2	N	-0-	-0-			-0-
02	5572 X	5173	-0-	-399	-0-	336 1	4837 2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 88	RRCID ->	071715	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 92	RRCID ->	071717	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6679 - 6694	
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	60 1	2039 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	61 1	1878 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	51 1	1687 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	54 1	1795 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	48 1	1580 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	47 1	1436 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	N/A	
09	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	384 1	14151 2	Y	-0-	5 1			-0-
10	13764 X	13443	-0-	-321	-0-	486 1	12957 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	582 1	12920 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	13764 X	12801	-0-	-963	-0-	548 1	12253 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	13764 X	12428	-0-	-1336	-0-	507 1	11921 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	12432 X	8794	-0-	-3638	-0-	294 1	8500 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6785 - 6789	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 - 7100	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

-----

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	169	1	811	2	N	-0-		-0-
*02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	158	1	940	2	N	-0-		-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-		-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-		-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-		-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	60	1	2224	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2162	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1614	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
*02		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EXXON MOBIL CORPORATION				257128								
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON/21-B/		UNIT	WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B		UNIT	WELL #:	1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:	1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON 21-B		UNIT	WELL #:	1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B		UNIT	WELL #:	1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B		UNIT	WELL #:	1073 C	RRCID ->	078252	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	7151	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128											
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1069 C	RRCID ->	078458	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7095	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1106 E	RRCID ->	087804	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6962 -	6989			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 -	6578			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 -	6436			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID -> 049851	COMPL. DATE 09/12/1964	TOTAL DEPTH 7248	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID -> 052343	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 7233	PERF. 7124 - 7134			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		21	RRCID -> 056626	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7120 - 7128			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		49	RRCID -> 058005	COMPL. DATE 01/23/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7106 - 7122			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID -> 060989	COMPL. DATE 09/19/1964	TOTAL DEPTH 7516	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID -> 068871	COMPL. DATE 07/30/1965	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7132 - 7174			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID -> 071821	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 33 C		RRCID -> 072756		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7117 - 7156						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA		WELL #: 17		RRCID -> 079470		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7118 - 7158						
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	880	3	22	9	N	20	18	1			8
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					10
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	N	3					13
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	974	3	2	9	N	2					15
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	158	1	1022	3	N	5					20
						6	9									
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	143	1	919	3	N	1					21
						1	9									

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 88 F		RRCID -> 113876		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7101 - 7111						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 5		RRCID -> 281686		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 7172 - 7177						
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		SEELIGSON, A.A.		432283		WELL #: 246-U		RRCID -> 149251		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 6004 - 6112		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC		WILKINSON, A. D.		510360		WELL #: 1		RRCID -> 174259		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 6763 - 6768		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550							
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030		
09	420 #	261	-0-	-159	-0-	18 1	243 2	N	-0-	3 1	9
10	434 #	214	-0-	-220	-0-	14 1	200 2	N	-0-		6
11	420 #	270	-0-	-150	-0-	14 1	256 2	N	-0-		6
12	310 #	213	-0-	-97	-0-	12 1	201 2	N	-0-		6
01	279 #	153	-0-	-126	-0-	8 1	145 2	N	-0-		6
*02	252 #	197	-0-	-55	-0-	11 1	186 2	N	-0-		6
-----											
LINN OPERATING, INC.				501545							
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	65	1	886	2	Y	-0-		11
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	57	1	814	2	Y	1	11 1	1
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	Y	1		2
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	1		3
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	1		4
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	1		5

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	268	1	3664	2	Y	4		115
10	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	367	1	5239	2	Y	8	85 1	38
11	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	389	1	6944	2	Y	7		45
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	369	1	6115	2	Y	9		54
01	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	395	1	6896	2	Y	5		59
*02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	324	1	5584	2	Y	8		67

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

09	7440 X	6518	-0-	-922	-0-	444	1	6070	2	Y	4		127
10	7688 X	5853	-0-	-1835	-0-	382	1	5461	2	Y	9	89 1	47
11	7440 X	6506	-0-	-934	-0-	345	1	6153	2	Y	7		54
12	7068 X	6802	-0-	-266	-0-	386	1	6406	2	Y	9		63
01	7068 X	6408	-0-	-660	-0-	347	1	6055	2	Y	5		68
*02	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	335	1	5773	2	Y	8		76

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456  
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

09	9630 X	1547	-0-	-8083	-0-	1541	2	6	9	Y	5					45
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					46
11	9630 X	1251	-0-	-8379	-0-	1248	2	3	9	Y	3					49
12	6541 X	826	-0-	-5715	-0-	825	2	1	9	Y	1					50
01	6541 X	1229	-0-	-5312	-0-	1229	2			Y	-0-					50
02	1456 X	1338	-0-	-118	-0-	1336	2	2	9	Y	2	48	1			4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
MCGRATH		WELL #: 5		RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8370 X	5253	-0-	-3117	-0-	5234 2	19 9	Y	17			35
10	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10626 2	54 9	Y	49			84
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5324 2	39 9	Y	35			119
12	3224 X	1072	-0-	-2152	-0-	1065 2	7 9	Y	6			125
01	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2764 2	2 9	Y	2			127
*02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3935 2	15 9	Y	14	115 1		26

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 1		RRCID -> 187514		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 2		RRCID -> 188871		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668				
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 5		RRCID -> 189391		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897				
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 10		RRCID -> 191511		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807				
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/21/2017 - P/A 03/21/17



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2017 - P/A 03/23/17												
-----												
MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 4		RRCID -> 208866		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
-----												
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 21		RRCID -> 219603		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
-----												
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 28H		RRCID -> 238068		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2017 - P/A 03/02/17												

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 29H		RRCID -> 241635		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17											
-----											
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 30H		RRCID -> 248998		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LINN OPERATING, INC.		501545									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459			
09	3000 X	1037	-0-	-1963	-0-	1031 2	6 9 Y	5		31	
10	3100 X	1326	-0-	-1774	-0-	1286 2	40 9 Y	36	59 0	8	
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6605 2	12 9 Y	11		19	
12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6672 2	11 9 Y	10		29	
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4585 2	11 9 Y	10		39	
02	5348 X	4321	-0-	-1027	-0-	4312 2	9 9 Y	8		47	
-----											
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426			
09	3660 X	524	-0-	-3136	-0-	522 2	2 9 Y	2		34	
10	9548 X	149	-0-	-9399	-0-	149 2	Y	-0-		34	
11	9240 X	958	-0-	-8282	-0-	957 2	1 9 Y	1		35	
12	9548 X	1164	-0-	-8384	-0-	1153 2	11 9 Y	10		45	
01	6169 X	606	-0-	-5563	-0-	585 2	21 9 Y	19		64	
02	896 X	559	-0-	-337	-0-	559 2	Y	-0-		64	
-----											
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335			
09	2400 X	1738	-0-	-662	-0-	1731 2	7 9 Y	6		36	
10	2480 X	1860	-0-	-620	-0-	1860 2	Y	-0-		36	
11	2190 X	1610	-0-	-580	-0-	1608 2	2 9 Y	2		38	
12	2263 X	1832	-0-	-431	-0-	1821 2	11 9 Y	10		48	
01	2201 X	1793	-0-	-408	-0-	1769 2	24 9 Y	22		70	
*02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	Y	-0-		70	
-----											
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676								
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
-----																
THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684								
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	2	7	9	Y	6					46
10	4061 X	3997	-0-	-64	-0-	3940	2	57	9	Y	52	81	0			17
11	4440 X	3369	-0-	-1071	-0-	3356	2	13	9	Y	12					29
12	4588 X	4180	-0-	-408	-0-	4163	2	17	9	Y	15					44
01	4588 X	4148	-0-	-440	-0-	4128	2	20	9	Y	18					62
02	3892 X	3636	-0-	-256	-0-	3619	2	17	9	Y	15					77
-----																
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
09	8820 X	7830	-0-	-990	-0-	7818	2	12	9	Y	11					84
10	8866 X	7974	-0-	-892	-0-	7973	2	1	9	Y	1					85
11	8460 X	7594	-0-	-866	-0-	7590	2	4	9	Y	4					89
12	8556 X	7428	-0-	-1128	-0-	7405	2	23	9	Y	21					110
01	8091 X	7442	-0-	-649	-0-	7395	2	47	9	Y	43					153
02	7308 X	6506	-0-	-802	-0-	6505	2	1	9	Y	1					154
-----																
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
09	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					144
10	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10441	2	55	9	N	50	176	0			18
11	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8026	2	4	9	N	4					22
12	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	9756	2	32	9	N	29					51
01	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9141	2	6	9	N	5					56
*02	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5542	2	19	9	N	17					73

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 173763		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1053	1	6002	2	Y	-0-	7
10	4278 X	3030	-0-	-1248	-0-	419	1	2611	2	Y	-0-	7
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	1207	1	4534	2	Y	-0-	7
12	3410 X	2289	-0-	-1121	-0-	566	1	1723	2	Y	-0-	7
01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1251	1	4683	2	Y	-0-	7
*02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	1035	1	3608	2	Y	-0-	7

SLATOR RANCH C		WELL #:		1	RRCID -> 174219		COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890			
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	109	1	621	2	Y	-0-	9
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	106	1	661	2	Y	-0-	9
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	155	1	583	2	Y	-0-	9
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	229	1	695	2	Y	-0-	9
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	191	1	714	2	Y	-0-	9
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	177	1	619	2	Y	-0-	9

SLATOR RANCH B		WELL #:		1	RRCID -> 174612		COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076					
09	2400 X	1969	-0-	-431	-0-	279	1	1589	2	Y	92	61	1	53
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	370	1	2306	2	Y	89	64	1	78
11	2610 X	2218	-0-	-392	-0-	454	1	1707	2	Y	52	61	1	69
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	694	1	2113	2	Y	63	58	1	74
01	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	497	1	1859	2	Y	68	120	1	22
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	568	1	1979	2	Y	85	60	1	47

SLATOR RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 175017		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000					
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	698	1	3976	2	Y	77	51	1	45
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	660	1	4113	2	Y	74	54	1	65
11	5580 X	4179	-0-	-1401	-0-	868	1	3263	2	Y	44	51	1	58
12	5766 X	4059	-0-	-1707	-0-	990	1	3011	2	Y	53	49	1	62
01	5766 X	3396	-0-	-2370	-0-	703	1	2630	2	Y	57	100	1	19
02	4452 X	2698	-0-	-1754	-0-	585	1	2038	2	Y	68	48	1	39

SLATOR RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 175486		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870					
09	6300 X	4252	-0-	-2048	-0-	622	1	3545	2	Y	77	51	1	66
10	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	904	1	5630	2	Y	75	54	1	87
11	3780 X	2016	-0-	-1764	-0-	414	1	1555	2	Y	43	51	1	79
12	3906 X	1247	-0-	-2659	-0-	294	1	895	2	Y	53	49	1	83
01	3906 X	2409	-0-	-1497	-0-	495	1	1851	2	Y	57	100	1	40
02	3528 X	1184	-0-	-2344	-0-	247	1	862	2	Y	68	48	1	60

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	722 1	4114 2	Y	-0-		10
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	313 1	1950 2	Y	-0-		10
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	312 1	1170 2	Y	-0-		10
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	346 1	1051 2	Y	-0-		10
01	1891 X	1600	-0-	-291	-0-	337 1	1263 2	Y	-0-		10
02	1708 X	1269	-0-	-439	-0-	283 1	986 2	Y	-0-		10
-----											
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994			
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	221 1	1261 2	Y	-0-		6
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	185 1	1151 2	Y	-0-		6
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	262 1	985 2	Y	-0-		6
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	362 1	1101 2	Y	-0-		6
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	324 1	1214 2	Y	-0-		6
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	295 1	1028 2	Y	-0-		6
-----											
BMT/K & H "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920			
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 2		Y	-0-		1
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	56 1	426 2	Y	-0-		1
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	51 1	540 2	Y	-0-		1
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	81 1	686 2	Y	-0-		1
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	43 1	433 2	Y	-0-		1
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	87 1	616 2	Y	-0-		1
-----											
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740			
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	641 1	5817 2	Y	91	59 1	51
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	1148 1	5478 2	Y	15		66
11	6150 X	5537	-0-	-613	-0-	249 1	5095 2	Y	175	178 1	63
12	6355 X	5236	-0-	-1119	-0-	193 9	5165 2	Y	61	62 1	62
01	6789 X	5527	-0-	-1262	-0-	67 9	211 9	Y	192	192 1	62
02	6132 X	4202	-0-	-1930	-0-	233 1	3966 2	Y	3		65
-----											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858			
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	259 1	1476 2	Y	-0-		8
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	217 1	1354 2	Y	-0-		8
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	330 1	1241 2	Y	-0-		8
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	400 1	1219 2	Y	-0-		8
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	341 1	1274 2	Y	-0-		8
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	331 1	1155 2	Y	-0-		8
-----											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676			
09	1050 N	879	-0-	-171	-0-	131 1	748 2	Y	-0-		10
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	217 1	1350 2	Y	-0-		10
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	301 1	1130 2	Y	-0-		10
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	487 1	1480 2	Y	-0-		10
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	519 1	1942 2	Y	-0-		10
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	336 1	1171 2	Y	-0-		10

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-		
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			-0-		
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			-0-		
12	3100	N	14600	-0-	11500	11500	1540	1	13060	2	Y	-0-	-0-		
01	3100	N	17960	-0-	14860	26360	1624	1	16336	2	Y	-0-	-0-		
*02	41775	X	15415	-0-	-26360	-0-	1910	1	13505	2	Y	-0-	-0-		
-----															
BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938							
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-		
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-		
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794							
09	5340	X	5041	-0-	-299	-0-	491	1	4450	2	Y	91	59	1	59
							100	9							
10	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	856	1	4086	2	Y	-0-			59
11	5010	X	4267	-0-	-743	-0-	199	1	4068	2	Y	-0-			59
12	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	3	1	4268	2	Y	61	61	1	59
							67	9							
01	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-			59
02	4676	X	4255	-0-	-421	-0-	236	1	4019	2	Y	-0-			59
-----															
BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	154	1	1179	2	Y	-0-			-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-			-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1064	2	Y	-0-			-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-			-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	119	1	838	2	Y	-0-			-0-
-----															
BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960							
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1748	2	59	9	Y	54	39	1	15
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	225	1	1727	2	Y	28			43
							31	9							
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	14	36	1	21
							15	9							
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	197	1	1675	2	Y	35	37	1	19
							39	9							
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	173	1	1744	2	Y	56	73	1	2
							62	9							
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1513	2	Y	26			28
							29	9							
-----															
BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 4		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 7710								
09	2250 N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			Y	-0-					2
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	289	1	2216	2	Y	-0-					2
11	2250 N	1881	-0-	-369	-0-	162	1	1719	2	Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	2480 N	5	-0-	-2475	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					2
-----																
BMT/K & H "X"		WELL #: 1		RRCID -> 179827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846								
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	201	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	196	1	1659	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	147	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1456	-0-	-168	-0-	180	1	1276	2	Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "E"		WELL #: 2		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859								
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					2
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					2
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					2
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	Y	-0-					2
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					2
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	2	Y	-0-					2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BMT/K&H "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BMT/K&H "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405							
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2		Y	-0-				3
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	161	1	1231	2	Y	-0-			3
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	2	Y	-0-			3
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	137	1	1161	2	Y	-0-			3
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	119	1	1194	2	Y	-0-			3
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	144	1	1019	2	Y	-0-			3
-----															
BMT/K&H "D"		WELL #: 7		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738							
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-				17
10	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	464	1	3562	2	Y	-0-			17
11	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	332	1	3511	2	Y	-0-			17
12	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	427	1	3618	2	Y	-0-			17
01	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	373	1	3749	2	Y	-0-			17
02	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	406	1	2874	2	Y	-0-			17
-----															
BMT/K&H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BMT/ K&H "V"		WELL #: 1		RRCID -> 182666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810					
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-				1
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-				1
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-				1
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-				1
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-				1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
-----															
BMT/K&H "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502							
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		Y	-0-				64
10	8773	X	6244	-0-	-2529	-0-	720	1	5524	2	Y	-0-			64
11	6930	X	6238	-0-	-692	-0-	539	1	5699	2	Y	-0-			64
12	7161	X	4333	-0-	-2828	-0-	457	1	3876	2	Y	-0-			64
01	7161	X	6109	-0-	-1052	-0-	552	1	5557	2	Y	-0-			64
02	5880	X	4893	-0-	-987	-0-	606	1	4287	2	Y	-0-			64



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	115	1	493	2	Y	-0-					16
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	192	1	494	2	Y	-0-					16
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					16
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	-0-					16
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	74	1	499	2	Y	-0-					16
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					16
-----																
BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794								
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	251	1	2273	2	Y	90	59	1			35
						99	9									
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	483	1	2304	2	Y	-0-					35
11	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	116	1	2380	2	Y	-0-					35
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2	1	2509	2	Y	60	62	1			33
						66	9									
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					33
*02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-					33
-----																
BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350								
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412								
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	27	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	4246	-0-	1246	1246	303	1	3943	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3394	-0-	294	1540	334	1	3060	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2809	-0-	-291	1249	362	1	2447	2	Y	-0-					-0-
*02	3602 X	2353	-0-	-1249	-0-	190	1	2163	2	Y	-0-					-0-
-----																
BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548								
09	4980 X	4788	-0-	-192	-0-	4788	2			Y	-0-					5
10	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	612	1	4698	2	Y	-0-					5
11	4860 X	4773	-0-	-87	-0-	412	1	4361	2	Y	-0-					5
12	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1151	1	9763	2	Y	-0-					5
01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	602	1	6053	2	Y	-0-					5
*02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	667	1	4719	2	Y	-0-					5



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "C"		WELL #: 3		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	1980	2	57 9	Y	52	16
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	263	1	2014 2	Y	28	44
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	31	9	182 1	Y	14	22
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	15	9	228 1	Y	35	20
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	39	9	187 1	Y	56	3
*02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	62	9	226 1	Y	26	29
						29	9				
-----											
BMT/K&H "X"		WELL #: 5		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-	4
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	343	1	2629 2	Y	-0-	4
11	3000 N	3126	-0-	126	126	270	1	2856 2	Y	-0-	4
12	2941 N	2815	-0-	-126	-0-	297	1	2518 2	Y	-0-	4
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	207	1	2082 2	Y	-0-	4
*02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	285	1	2014 2	Y	-0-	4
-----											
BMT/K&H "J"		WELL #: 1		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426			
09	2790 X	1466	-0-	-1324	-0-	1466	2		Y	-0-	3
10	2635 X	1243	-0-	-1392	-0-	143	1	1100 2	Y	-0-	3
11	2550 X	1144	-0-	-1406	-0-	99	1	1045 2	Y	-0-	3
12	2635 X	1121	-0-	-1514	-0-	118	1	1003 2	Y	-0-	3
01	2635 X	1057	-0-	-1578	-0-	96	1	961 2	Y	-0-	3
02	1372 X	903	-0-	-469	-0-	112	1	791 2	Y	-0-	3
-----											
BMT/K&H "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 186871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236			
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		Y	-0-	3
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	503 2	Y	-0-	3
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477 2	Y	-0-	3
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467 2	Y	-0-	3
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	43	1	428 2	Y	-0-	3
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	54	1	382 2	Y	-0-	3
-----											
BMT/K&H "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BMT/K&H -D-		WELL #: 8		RRCID -> 187777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1485	2	59 9	Y	54	39 1		19
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	380	1	2916 2	Y	28			47
						31	9						
11	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	618	1	6535 2	Y	14	36 1		25
						15	9						
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	524	1	4440 2	Y	35	37 1		23
						39	9						
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	534	1	5376 2	Y	56	73 1		6
						62	9						
*02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	496	1	3510 2	Y	19			25
						21	9						

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	234	1	407 2	Y	37	69 1		-0-
						41	9						
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	310	1	325 2	Y	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	334	1	281 2	Y	64	64 1		-0-
						70	9						
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	87	1	511 2	Y	114	65 1		49
						125	9						
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	590 2	Y	193	201 1		41
						212	9						
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	134	1	430 2	Y	101	129 1		13
						111	9						

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	100	1	570 2	Y	23	15 1		15
						25	9						
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	93	1	581 2	Y	22	16 1		21
						24	9						
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	158	1	596 2	Y	13	15 1		19
						14	9						
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	200	1	609 2	Y	16	15 1		20
						18	9						
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	182	1	679 2	Y	17	30 1		7
						19	9						
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	171	1	596 2	Y	21	15 1		13
						23	9						

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	434	1	756 2	Y	-0-			5
10	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	652	1	685 2	Y	-0-			5
11	1350 X	1071	-0-	-279	-0-	582	1	489 2	Y	-0-			5
12	1395 X	971	-0-	-424	-0-	142	1	829 2	Y	-0-			5
01	1333 X	999	-0-	-334	-0-	69	1	930 2	Y	-0-			5
02	1204 X	809	-0-	-395	-0-	192	1	617 2	Y	-0-	5 1		-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760 X	5433	-0-	-327	-0-	1024	1	4401	2	Y	7		38
						8	9						
10	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1676	1	4302	2	Y	94		132
						103	9						
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5035	2	Y	59	180 1	11
						65	9						
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	551	1	5050	2	Y	59		70
						65	9						
01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	723	1	4879	2	Y	119	189 1	-0-
						131	9						
*02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	394	1	4497	2	Y	17		17
						19	9						

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

09	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	494	1	2122	2	Y	-0-		21
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	787	1	2018	2	Y	-0-		21
11	2610 N	2530	-0-	-80	-0-	181	1	2349	2	Y	-0-		21
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	255	1	2335	2	Y	-0-		21
01	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	329	1	2221	2	Y	-0-		21
02	2352 N	2166	-0-	-186	-0-	174	1	1986	2	Y	5		26
						6	9						

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

09	360 N	141	-0-	-219	-0-	27	1	114	2	Y	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	89	1	227	2	Y	-0-		-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	141	1	1836	2	Y	-0-		-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	2	Y	-0-		-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	149	1	1008	2	Y	-0-		-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	2		2
						2	9						

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

09	3000 N	2047	-0-	-953	2210	386	1	1661	2	Y	-0-		21
10	3100 N	2198	-0-	-902	1308	616	1	1582	2	Y	-0-		21
11	3000 N	2000	-0-	-1000	308	143	1	1857	2	Y	-0-		21
12	2433 N	2125	-0-	-308	-0-	209	1	1916	2	Y	-0-		21
01	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	260	1	1755	2	Y	-0-		21
02	1876 N	1700	-0-	-176	-0-	137	1	1563	2	Y	-0-		21

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	617	2	Y	-0-	21
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	237	1	607	2	Y	-0-	21
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	-0-	21
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	Y	-0-	21
01	837 N	449	-0-	-388	-0-	58	1	391	2	Y	-0-	21
02	728 N	352	-0-	-376	-0-	28	1	316	2	Y	7	28
						8	9					
-----												
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979			
09	3690 X	2728	-0-	-962	-0-	464	1	2236	2	N	25	134
						28	9					
10	2387 X	1390	-0-	-997	-0-	225	1	1140	2	N	23	157
						25	9					
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	341	1	1968	2	N	25	182
						28	9					
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2778	2	140	9	N	127	119
01	2821 X	2517	-0-	-304	-0-	2392	2	125	9	N	114	50
02	2548 X	2051	-0-	-497	-0-	2045	2	6	9	N	5	55
-----												
MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550			
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	175	1	752	2	Y	-0-	45
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	280	1	718	2	Y	-0-	45
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-	45
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	-0-	45
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	Y	-0-	45
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	Y	4	49
						4	9					
-----												
MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750			
09	1050 N	884	-0-	-166	-0-	322	1	562	2	Y	-0-	2
10	1085 N	869	-0-	-216	-0-	424	1	445	2	Y	-0-	2
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	440	1	369	2	Y	-0-	2
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	366	1	2139	2	Y	-0-	2
01	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	161	1	2171	2	Y	-0-	2
*02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	455	1	1458	2	Y	-0-	-0-
										2	1	
-----												
CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094			
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	48	1	84	2	Y	-0-	3
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	100	1	105	2	Y	-0-	3
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	-0-	3
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	294	1	1719	2	Y	-0-	3
01	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	483	1	6522	2	Y	-0-	3
*02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	848	1	2719	2	Y	-0-	-0-
										3	1	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2376 X	2376	-0-	-0-	866 1	1510 2	Y	-0-			119
10		3131 X	1670	-0-	-1461	814 1	856 2	Y	-0-			119
11		2850 X	1508	-0-	-1342	789 1	663 2	Y	51	116 1		54
						56 9						
12		2945 X	1686	-0-	-1259	214 1	1246 2	Y	205	117 1		142
						226 9						
01		3345 X	3345	-0-	-0-	204 1	2759 2	Y	347	362 1		127
						382 9						
*02		3318 X	3318	-0-	-0-	740 1	2370 2	Y	189	227 1		89
						208 9						

  

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650				
09		149 N	149	-0-	-0-	54 1	95 2	Y	-0-			3
10		155 N	113	-0-	-42	55 1	58 2	Y	-0-			3
11		150 N	118	-0-	-32	64 1	54 2	Y	-0-			3
12		108 N	108	-0-	-0-	16 1	92 2	Y	-0-			3
01		124 N	96	-0-	-28	7 1	89 2	Y	-0-			3
*02		158 N	158	-0-	-0-	38 1	120 2	Y	-0-	3 1		-0-

  

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863				
09		707 N	707	-0-	-0-	258 1	449 2	Y	-0-			-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	317 1	333 2	Y	-0-			-0-
11		720 N	603	-0-	-117	328 1	275 2	Y	-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	84 1	493 2	Y	-0-			-0-
01		1227 N	1227	-0-	-0-	85 1	1142 2	Y	-0-			-0-
*02		2141 N	2141	-0-	-0-	509 1	1632 2	Y	-0-			-0-